

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: **101000, Российская Федерация, г. Москва, Сретенский бульвар, 11**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «16» мая 2016 г.

_____ В.Ю. Алекперов
подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: «13» мая 2016 г.

_____ Л.Н. Хоба
подпись

Контактное лицо: **Илларионов Николай Анатольевич, начальник Департамента поддержания листинга и обращения акций Компании**

Телефон: **(495) 627-16-69**

Факс: **(495) 627-45-64**

Адрес электронной почты: -

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.lukoil.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	27
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	28
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	30
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	30
2.4.1. Отраслевые риски	31
2.4.2. Страновые и региональные риски	33
2.4.3. Финансовые риски	34
2.4.4. Правовые риски.....	35
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	37
2.4.6. Стратегический риск.....	37
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	37
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	39
3.1. История создания и развитие эмитента.....	39
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	39
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	41
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	41
3.1.4. Контактная информация.....	42
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	42
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	42
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	42
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	42
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	43
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	45
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	47
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	47
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	47

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	109
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	109
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	110
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	111
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	122
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	124
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	124
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	126
4.3. Финансовые вложения эмитента	127
4.4. Нематериальные активы эмитента	131
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	132
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	140
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	141
4.8. Конкуренты эмитента	143
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	145
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	145
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	149
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	149
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	162
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	163
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	176
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	178
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	181
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	183
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	184
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	185
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	185
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	185
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	186
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	188

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	188
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	188
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	189
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	189
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	191
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	191
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	191
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	191
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	191
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	191
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	191
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	192
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	193
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	193
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	193
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	194
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	194
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	196
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	209
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	211
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	213
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	215
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	215
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	216
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	218
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	219
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	219
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	219
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	219
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	220
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	220
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	226

8.8. Иные сведения	229
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	229

Приложение №1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 2015 г.

Приложение №2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 квартал 2016 г.

Приложение №3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2015 г.

Приложение №4. Сведения об учетной политике эмитента

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Производственные и финансовые показатели, представленные в значительной части разделов настоящего отчета, относятся только к ПАО «ЛУКОЙЛ» (головной компании), и, следовательно, не могут достоверно отражать положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом и служить основанием для анализа деятельности Группы. Финансовые показатели основываются на неконсолидированной отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (если не указано иное).

25 июня 2015 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило Изменения и дополнения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ", в соответствии с которыми было изменено полное и сокращенное фирменное наименование эмитента (на русском и английском языке). Изменения были зарегистрированы 6 июля 2015 г.

В тексте отчета в большинстве случаев указывается новое наименование эмитента, если это не связано с конкретными фактами и документами, относящимися к периодам, когда действовало предыдущее наименование.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

Место нахождения: *127051, Москва, ул. Петровка, д.24*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *40702810500000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

Место нахождения: *127051, Москва, ул. Петровка, д.24*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *407028104000000100140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

Место нахождения: *127051, Москва, ул. Петровка, д.24*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *407028407001000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

Место нахождения: *127051, Москва, ул. Петровка, д.24*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *407028406002000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525727**

Номер счета: **40702978300100000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525727**

Номер счета: **40702978200200000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702810200700424014**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424006**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424022**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ "Ситибанк"*

Место нахождения: *125047, Москва, ул. Гашека, 8-10*

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *40702978300700424063*

Корр. счет: *30101810300000000202*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ "Ситибанк"*

Место нахождения: *125047, Москва, ул. Гашека, 8-10*

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *40702978600700424064*

Корр. счет: *30101810300000000202*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО*

Сокращенное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО*

Место нахождения: *127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36*

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702810700001001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО*

Сокращенное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО*

Место нахождения: *127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36*

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702840000001001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО*

Сокращенное фирменное наименование: *ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО*

Место нахождения: *127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36*

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702840900091001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *117997, Москва, ул.Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810738040111765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *117997, Москва, ул.Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840038040111765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *117997, Москва, ул.Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840938040211765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «КПМГ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "КПМГ"*

Место нахождения: *129110 Москва, Олимпийский просп., 18/1, к. 3035*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *(495) 937-4477*

Факс: *(495) 937-4499*

Адрес электронной почты: *moscow@kpmg.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" (п. 10.2) предусматривает возможность проведения тендера при выборе Аудитора. Количество рекомендуемых кандидатур Аудитора Компании в случае проведения тендера не может быть менее двух и более четырех.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Органом управления Компании, принимающим решение о выдвижении кандидатуры Аудитора на утверждение Общим собранием акционеров Компании, является Совет директоров. Комитет по аудиту не позднее, чем за два месяца до даты проведения заседания Совета директоров Компании, на котором будет решаться вопрос о вынесении кандидатуры Аудитора на утверждение Общим собранием акционеров, представляет на рассмотрение Совета директоров рекомендации относительно кандидатуры Аудитора Компании, выбирая его из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией.

При заключении договора с аудитором консолидированной финансовой отчетности по МСФО руководство Компании также исходит из рекомендаций Комитета по аудиту.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Объем консультационных и прочих не связанных с аудитом услуг, оказываемых Аудитором, является несущественным по сравнению с объемом и стоимостью работ, связанных с аудитом

финансовой отчетности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров устанавливает предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год. Решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июля 2015 г. предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2015 год установлен в размере 12,2 млн руб.

Размер вознаграждения аудиторских услуг определяется в процессе переговоров исходя из объема работ (состав группы, объем хозяйственных операций, требования стандартов, регламентирующих аудиторские процедуры, а также стандартов подготовки отчетности).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного АО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании по РСБУ за 2015 г: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» за аудит консолидированной финансовой отчетности Компании за 2015 год, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), составила 237 287 тыс. руб. (без учета НДС).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Независимость Аудитора определяется Международными стандартами аудита, Стандартами аудиторской деятельности США, федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации.

В целях сохранения независимости и в соответствии с аудиторскими стандартами Аудитор Компании осуществляет регулярную смену основного партнера по аудиту – не реже одного раза в семь лет. Последний раз партнер Аудитора менялся в 2014 году.

Эмитент не располагает сведениями о каких-либо факторах, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от эмитента.

В частности, эмитент не располагает информацией о наличии у сотрудников Аудитора финансовых интересов в эмитенте как в виде долей в уставном капитале, так и в виде владения другими ценными бумагами эмитента, о наличии родственных связей между должностными лицами аудитора и эмитента, а также о том, что какие-либо должностные лица эмитента являются одновременно должностными лицами Аудитора.

Снижению риска возникновения вышеуказанных факторов способствует существование в составе Совета директоров Комитета по аудиту, а также процедура выбора аудитора. Комитет по аудиту создан с 2003 г. Он избирается по возможности из независимых членов Совета директоров Компании и возглавляется независимым директором. Если избрание Комитета из независимых членов Совета директоров Компании невозможно в силу объективных причин – большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами Комитета могут быть неисполнительные директора. К задачам Комитета относится, в частности, оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов Аудитора Компании, включая оценку кандидатов в Аудиторы Компании, выработку предложений (рекомендаций) для Совета директоров Компании по назначению и переизбранию Аудитора Компании, по оплате его услуг и условиям его привлечения. К компетенции Комитета относится также подготовка рекомендаций относительно кандидатуры аудитора, привлекаемого для проверки консолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», составленной в соответствии с МФСО.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	25 170.77	32 788.63
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.47	0.54
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.17	0.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	5.17	5.92
Уровень просроченной задолженности, %	0.06	0.01

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	117 220.19	126 437.93
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.55	0.55
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.17	0.19
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.57	1.33
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Расчет показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

Стоимость чистых активов Компании на 31 декабря 2015 г. составила 1 301,2 млрд руб., что на 167,1 млрд руб., или на 14,7%, больше, чем на 31 декабря 2014 г. Рост стоимости чистых активов связан с получением Компанией чистой прибыли за 2015 г. в размере 302,3 млрд руб., который был нивелирован распределением дивидендов в течение 2015 г. на общую сумму 135,2 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2016 г. стоимость чистых активов выросла до 1 318,2 млрд руб., увеличившись по сравнению с концом 2015 г. на 16,9 млрд руб. за счет чистой прибыли, полученной Компанией в первом квартале 2016 г.

В конце 2015 г. значения показателей отношения размера задолженности к собственному капиталу и отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала оставались на уровне конца 2014 г. В первом квартале 2016 г. значения этих показателей выросли до 0,54 и до 0,2 соответственно по сравнению с 0,47 и 0,17 в конце первого квартала 2015 г. Такая динамика объясняется ростом долгосрочных обязательств Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) в конце 2015 г. снизился и

составил 1,33 по сравнению с 1,57 в конце 2014 г. Такое изменение было обусловлено опережающим ростом денежных средств и их эквивалентов над ростом краткосрочных обязательств и прибыли от продаж Компании. На 31 марта 2016 г. значение этого показателя составило 1,48 (в годовом выражении) по сравнению с 1,29 (в годовом выражении) на 31 марта 2015 г. Данное изменение было вызвано более высокими темпами снижения прибыли Компании от продаж по сравнению со снижением краткосрочных заемных средств и денежных средств и их эквивалентов.

Компания не имела просроченной кредиторской задолженности в 2015 г. и в первом квартале 2016 г., что говорит о высоком уровне финансовой дисциплины.

В результате увеличения выручки Компании производительность труда в 2015 г. выросла до 126 438 тыс. руб./чел. по сравнению с 117 220 тыс. руб./чел. в 2014 г., а в первом квартале 2016 г. – до 131 155 тыс. руб./чел. (в годовом выражении), по сравнению с 100 683 тыс. руб./чел. (в годовом выражении) за аналогичный период 2015 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	2 001 035	2 209 763

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации использованы данные об итогах торгов ЗАО «ФБ ММВБ», раскрываемые на сайте <http://moex.com>.

Далее приводится также рыночная капитализация в долларах США, рассчитанная по курсу доллара ЦБ РФ, установленному на дату, в которую рассчитывалась капитализация в рублях:

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
4 кв. 2015 г.	27 598
1 кв. 2016 г.	32 685

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	310 374 731
в том числе:	
кредиты	274 046 663
займы, за исключением облигационных	36 328 068

облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	249 863 584
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	249 863 584
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	155 608 122
из нее просроченная	35 520
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 422 549
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 432 503
из нее просроченная	33 699
перед персоналом организации	178 405
из нее просроченная	0
прочая	148 574 665
из нее просроченная	1 822

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.12.2015 года составляет 0,4%.

Необходимо отметить, что просроченная кредиторская задолженность по сроку возникновения не превышает 3-х лет и не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность кредиторов Компании. Возникновение данной задолженности в основном связано с несвоевременным поступлением первичных документов от поставщиков, либо отсутствием полного пакета документов на оплату, соответственно погашение осуществляется по мере устранения указанных причин. Таким образом, требования на оплату пеней по данной категории задолженности отсутствуют.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на расчеты с ООО "Мосотделспецстрой" по договорам на текущий капитальный ремонт офисных зданий (84 % или 29,8 млн. руб. от общей суммы просроченной задолженности). В январе и феврале 2016 года большая часть задолженности оплачена.

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «ЛУКОЙЛ» составляет крайне незначительную величину в общей сумме задолженности, в основном носит кратко и среднесрочный характер и погашается по мере устранения причин ее возникновения. Таким образом, наличие просроченной задолженности не является негативным фактором деятельности Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **24 246.82**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения: **400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55**

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **3 798.83**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения: **236039 Россия Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23**

ИНН: **3900004998**

ОГРН: **1023901643061**

Сумма задолженности: **11 165.12**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **76 481.12**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **89.4%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **1 607.36**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **607650 Нижегородская обл., г.Кстово, Промзона**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **26 954**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84**

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **26 562.49**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **36 328.07**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения: **169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11**

ИНН: **1102057865**

ОГРН: **1081102000957**

Сумма задолженности: **8 583.26**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения: **115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1**

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Сумма задолженности: **16 881.04**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **63 000**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **36 441.35**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **109 324.05**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА- БАНК" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "АЛЬФА- БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**
ИНН: **7728168971**
ОГРН: **1027700067328**

Сумма задолженности: **54 662.025**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА- БАНК" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "АЛЬФА- БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма задолженности: **30 000**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"**

Место нахождения: **109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22**

ИНН: **7744000912**

ОГРН: **1027739019142**

Сумма задолженности: **21 864.81**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЮниКредит Банк"**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **21 864.81**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЮниКредит Банк"**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**
ИНН: **7710030411**
ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **27 894.02**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в евро. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2015 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **20 321.73**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	325 125 130
в том числе:	
кредиты	325 125 130
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	273 880 099
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	273 880 099
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	102 383 108
из нее просроченная	41 969
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	602 554
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 136 661
из нее просроченная	32 093
перед персоналом организации	191 251
из нее просроченная	0
прочая	99 452 642
из нее просроченная	9 876

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.03.2016 года составляет 0,043%.

Необходимо отметить, что просроченная кредиторская задолженность по сроку возникновения не превышает 3-х лет и не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность кредиторов Компании. Возникновение данной задолженности в основном связано с несвоевременным поступлением первичных документов от поставщиков, либо отсутствием полного пакета документов на оплату, соответственно погашение осуществляется по мере устранения указанных причин. Таким образом, требования на оплату пеней по данной категории задолженности отсутствуют.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на расчеты с Wood Mackenzie Limited по договорам на оформление лицензионной документации (73% или 30,653 млн руб. от общей суммы просроченной задолженности).

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «ЛУКОЙЛ» составляет крайне незначительную величину в общей сумме задолженности, в основном носит кратко- и среднесрочный характер и погашается по мере устранения причин ее возникновения. Таким образом, наличие просроченной задолженности не является негативным фактором деятельности Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **22 326.29**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **81 096.23**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **89.4%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **607650 Нижегородская обл., г.Кстово, Промзона**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **35 723.12**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул. Промышленная, 84**

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **32 572.56**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **0**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **63 000**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 803.8**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **101 411.4**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"**

Место нахождения: **109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22**

ИНН: **7744000912**

ОГРН: **1027739019142**

Сумма задолженности: **20 282.28**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЮниКредит Банк"**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **20 282.28**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЮниКредит Банк"**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **26 788.51**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в евро. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Акционерное общество) (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **70 000**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА- БАНК" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "АЛЬФА- БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма задолженности: **30 000**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА- БАНК" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "АЛЬФА- БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма задолженности: **50 705.7**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **21 489.48**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **17 552.93**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84**

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **13 563.54**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения: **400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55**

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **12 767.2**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или	Публичное акционерное общество «Сбербанк России»,

фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, долл. США	1 500 долл. США X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, долл. США	1 500 долл. США X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,07
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	798 414 103
в том числе по обязательствам третьих лиц	798 414 103
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	798 414 103
в том числе по обязательствам третьих лиц	798 414 103

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство дочернего общества**

Содержание обеспеченного обязательства: **гарантия выполнения дочерним обществом обязательств по Сервисному контракту**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **187 486 230**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **до исполнения**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения:

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

Размер обеспечения не определен (по факту задолженности участника СРП), предмет залога отсутствует.

Срок, на который предоставляется обеспечение: **до исполнения**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов, в случае предоставления обеспечения по обязательству третьего лица:

Третье лицо является дочерним обществом эмитента, риск неисполнения или ненадлежащего исполнения оценивается как низкий

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.03.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	732 042 683
в том числе по обязательствам третьих лиц	732 042 683
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	732 042 683
в том числе по обязательствам третьих лиц	732 042 683

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Органы управления ПАО «ЛУКОЙЛ» уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В ПАО «ЛУКОЙЛ» на постоянной основе проводится идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатываются мероприятия по недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Компания стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Компании регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает как единые для всех обществ Группы «ЛУКОЙЛ» требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах, так и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 года в Компании работает Комитет по рискам - специальный коллегиальный орган при Президенте ПАО «ЛУКОЙЛ». В целях повышения эффективности общекорпоративной системы управления за счет формирования единой информационной среды в 4 квартале 2014 года в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная информационная система по управлению рисками. Внедрение информационной системы позволило:

- создать единую информационную среду для всех участников процесса управления рисками Компании (на всех уровнях управления);

- автоматизировать процессы сбора, проведения экспертизы, согласования и хранения информации о рисках, тем самым повысить скорость реагирования на риски и эффективность управления рисками в целом;

- привести к единому стандарту представление информации о рисках;

- сформировать базу знаний в области управления рисками.

В ближайшем будущем на деятельность Компании преимущественно будут влиять следующие группы рисков:

- макроэкономические риски
- страновые риски (в т.ч. политические)
- отраслевые риски
- финансовые риски
- правовые риски
- риски потери деловой репутации (репутационный риск)
- стратегические риски
- прочие риски, связанные с деятельностью эмитента.

Реализация любого из описанных ниже рисков может негативно отразиться на деятельности Компании и, в конечном счете, может оказать негативное влияние на величину денежного потока. Учитывая вероятностный характер рисков, а также внешнюю по отношению к Компании природу большинства из них, ПАО «ЛУКОЙЛ» не может в полной мере гарантировать, что мероприятия, направленные на управление рисками сведут их негативное влияние к нулю. Таким образом, Компания информирует пользователей отчетности о присутствии в ее деятельности ряда обстоятельств, описанных ниже, которые с некоторой вероятностью могут ухудшить показатели ее деятельности. ПАО «ЛУКОЙЛ» будет

принимать все возможные меры по мониторингу и предотвращению этих событий, а в случае их наступления - меры по скорейшей ликвидации последствий с наименьшим ущербом для Компании.

Макроэкономические риски

Изменения макроэкономических условий, обусловленные волатильностью мировых цен на энергоносители, колебаниями курсов валют, инфляционными процессами, могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании.

В 1 квартале 2016 г. цена нефти обновила исторический минимум, опустившись ниже 30 долл./барр. в связи с ростом рисков увеличения профицита на рынке. Однако уже в феврале цены на нефть вновь начали расти.

Рынок по-прежнему скептически оценивает перспективы роста мировой экономики. Наибольшие опасения у участников рынка вызывает замедление темпов экономического роста в Китае – крупнейшем потребителе нефти. Несмотря на увеличение применяемых мер по стимулированию экономики, основные макроэкономические параметры Китая пока не сигнализируют об изменении ситуации. В странах ЕС и Японии продолжается расширение монетарного стимулирования, что подтверждает наличие серьезных проблем в экономиках этих стран. Снижение цен на сырьевые товары в течение прошлого года вызвало экономический спад в ряде развивающихся экспортно-ориентированных стран. ФРС США видит риски дальнейшего ухудшения ситуации в мировой экономике в результате преждевременного ужесточения монетарной политики. Отсрочка увеличения процентных ставок США способствовала ослаблению курса доллара к мировым валютам и росту цен на нефть. В 1 квартале 2016 г. предложение нефти на мировом рынке превышало спрос. Запасы нефти и нефтепродуктов в хранилищах продолжили обновлять исторические максимумы. Саудовская Аравия и прочие страны ОПЕК продолжили придерживаться стратегии борьбы за рыночную долю, сохраняя свою добычу на высоком уровне. При этом сокращение добычи независимыми производителями оказалось недостаточным, чтобы сбалансировать рынок. Кроме того, давление на цены оказывают планы быстрого наращивания поставок нефти на рынок со стороны Ирана после снятия с него международных санкций. Вместе с тем, текущие низкие цены на нефть вызывают серьезные опасения у крупных производителей нефти, что заставило их начать диалог по выработке согласованных действий по стабилизации добычи. Этот процесс был позитивно воспринят участниками рынка, что позволило предотвратить дальнейшее падение цены.

В среднесрочной перспективе можно ожидать рост цен на нефть в силу действия отложенного эффекта от сокращения инвестиций и оптимизации затрат нефтегазовых компаний. Рост предложений будет постепенно замедляться. Уже заметно падение добычи независимыми производителями. Низкие цены также будут оказывать стимулирующее воздействие на мировое потребление нефти.

Снижение цен на нефть и сохранение секторальных санкций в отношении России в значительной степени продолжают влиять на российскую экономику: курс рубля продолжил ослабевать, сохраняются высокие процентные ставки и растет инфляция. ВВП в России за 2015 г. сократился на 3,7% относительно предыдущего года. В результате введения санкций затруднен доступ российских компаний к зарубежному финансированию и технологиям. Сохранение низких цен на энергоносители на протяжении длительного периода времени является серьезной угрозой для финансовой стабильности экономики России.

В Компании применяется сценарный подход к прогнозированию макроэкономических показателей. Один из сценариев определяется как базовый и характеризует наиболее вероятное с точки зрения менеджмента Компании развитие макроэкономической ситуации. Кроме того, разрабатываются оптимистический и стресс-сценарии для целей оценки возможных последствий для Компании от изменения макроэкономических параметров.

Компания прилагает все усилия для минимизации негативных последствий от реализации макроэкономических рисков. Благодаря применению стресс-сценария выявляются наиболее чувствительные к изменению макроэкономических параметров активы и инвестиционные проекты. По результатам данного анализа принимаются управленческие решения для целей оптимизации портфеля активов Компании.

2.4.1. Отраслевые риски

Ценовые риски

Колебания цен на нефть и нефтепродукты могут существенно повлиять на финансовые показатели и

стоимость ценных бумаг эмитента. Эмитент имеет ограниченное влияние на цены производимой продукции, которые во многом зависят от рыночной конъюнктуры и действий регулирующих органов.

В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на нефть в связи с неопределенностью относительно перспектив роста мировой экономики, перебоями поставок нефти на рынок, изменениями мирового спроса и предложения нефти, а также возрастанием геополитической напряженности.

Эмитент является вертикально-интегрированной компанией (ВИНК), объединяя в своей структуре добывающие, нефтеперерабатывающие и сбытовые активы. Данная структура выступает как механизм естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы риска компенсируют друг друга.

Компания использует комплекс мер, направленных на снижение негативного влияния ценовых рисков:

При формировании долгосрочных программ развития рассматриваются несколько ценовых сценариев, портфель инвестиционных проектов формируется с учетом анализа устойчивости показателей проектов к изменению ценовых параметров;

Внедрена система управления товарными поставками, позволяющая быстро реагировать на изменение рыночной конъюнктуры и осуществлять арбитражные отгрузки;

Компания в своей торговой деятельности использует операции по хеджированию, что позволяет существенно снизить негативное влияние ценовых колебаний на рынках нефти и нефтепродуктов в рамках операций Группы.

Риски, связанные со строительством скважин и разработкой месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов

Риск запрета поставок оборудования и материалов, применяемых в настоящее время при строительстве скважин, является актуальным для Компании. Фактором риска является то, что значительная доля материалов и оборудования, необходимого для строительства скважин, сегодня приобретается Компанией и ее подрядчиками у западных контрагентов.

Основная часть химических реагентов, предназначенных для приготовления и обработки буровых растворов, а также для приготовления тампонажных смесей и закупаемых на сегодняшний день у производителей стран ЕС и США, может быть заменена продукцией, произведенной предприятиями Китая, Таиланда, РФ, Республики Беларусь. Отдельно стоит отметить, что закупаемая на сегодняшний день у производителей стран ЕС и США химическая продукция является малотоннажной.

По информации от контрагентов Компании, предоставляющих сервисные услуги при строительстве скважин, на сегодняшний день на проектах Компании существует годовой резерв запасных частей, оборудования и материалов.

В связи с введенными по отношению к РФ санкциями существует риск ограничений при разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов с использованием технологии многозонного гидроразрыва пласта (МГРП). Применяемое на сегодняшний день оборудование МГРП на проектах Компании не имеет аналогов, производимых предприятиями РФ или Китая.

Риски роста тарифов и цен поставщиков товаров/работ/услуг по операционной деятельности, кроме основного сырья

Риск в части тарифов связан с наличием монополий ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» и других монополий в странах деятельности Компании, рост цен на услуги которых носит систематический характер.

Затраты на организацию логистики продукции при ее увеличении оказывают непосредственное влияние на прибыль Компании.

Существует также риск роста цен других поставщиков услуг, включая транспортировку автотранспортом, услуги таможенных брокеров, стоимость складского хранения и т.д.

В целях минимизации рисков, связанных с увеличением тарифов ОАО «РЖД» и других аналогичных монополий в странах деятельности, Компания:

диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

для снижения рисков опережающего увеличения тарифов указанных монополий участвует в скоординированной с другими потребителями работе по недопущению опережающего роста тарифов;

при выборе поставщиков, услуги которых планируется использовать на долгосрочной основе, использует тендерные процедуры.

Риск ограничения доступа к инфраструктуре по перевалке нефтепродуктов

Сценарий риска зависит от:

возможности обеспечения сохранности товара в пути со стороны компании - естественного монополиста в области нефтепродуктопроводного транспорта;

ограничения технической возможности, связанной с ростом объемов транспортировки третьих лиц, а также изменением качества транспортируемого товара.

политической ситуации.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

диверсифицирует виды транспорта и направления экспорта нефтепродуктов;

проводит планомерную работу с естественными монополиями в области трубопроводного транспорта для увеличения объемов транспортировки по системе ОАО «АК «Транснефть» под возрастающие объемы добычи нефти Компанией и/или увеличивающиеся объемы переработки нефти на НПЗ Компании;

развивает собственную транспортно-логистическую инфраструктуру для обеспечения отгрузок нефти и нефтепродуктов.

Риск необнаружения геологических запасов или обнаружения объемов ниже изначально запланированного уровня

В деятельности Компании присутствует риск того, что при реализации новых проектов и поисковом бурении не будут обнаружены продуктивные в коммерческом плане запасы нефти и газа и/или обнаруженные запасы будут ниже изначально запланированного уровня. В связи с этим Компания может быть вынуждена нести дополнительные издержки или же прекратить ведение работ на ряде лицензионных участков.

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность по управлению данным риском на уровне, достаточном для своевременного воздействия на риск за счет проведения дополнительных геологоразведочных работ.

2.4.2. Страновые и региональные риски

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет свои операции в ряде стран с высоким уровнем политических и экономических рисков, реализация которых может существенно осложнить деятельность Компании в отдельном регионе и даже привести к ее прекращению. В частности, Компания осуществляет ряд проектов в таких странах, как Ирак, Египет, Узбекистан, странах Западной Африки, для которых страновые риски оцениваются как высокие.

Компания стремится диверсифицировать свои операции и параллельно с деятельностью в нестабильных регионах реализует проекты в странах Европы и США, страновые риски в которых являются минимальными.

Основная часть добывающих и перерабатывающих активов Компании сосредоточена на территории Российской Федерации. Политическая среда в РФ отличается достаточной степенью стабильности и высоким уровнем доверия населения политическому курсу, проводимому Президентом и Правительством.

Основными факторами, способными негативно повлиять на деятельность ПАО «ЛУКОЙЛ» являются:

- дестабилизация политической ситуации в странах реализации инвестиционных проектов Компании в связи со сменой государственных режимов;
- эскалация военных конфликтов в странах присутствия Компании;
- макроэкономическая нестабильность в странах присутствия Компании;
- экспроприация активов Компании;
- неэффективность законодательной базы, регламентирующей экономические отношения, а также судебной системы.

При реализации проектов в странах с высокими страновыми рисками Компания применяет повышенные требования к уровню доходности таких проектов. Кроме того, в случае ухудшения политической или социально-экономической ситуации в регионе деятельности Компании, ПАО «ЛУКОЙЛ» реализует ряд антикризисных мер, среди которых: сокращение издержек производства, оптимизация инвестиционной

программы под новые условия, снижение доли в проекте, привлечение партнеров для распределения рисков проекта.

2.4.3. Финансовые риски

Риски ликвидности

Высокая волатильность цен на нефть, курсов мировых валют к доллару, маржи нефтепереработки, маржи нефтехимии, маржи энергогенерации, рост тарифов и цен поставщиков, а также возможные международные экономические санкции, связанные с политикой РФ (в том числе на Украине), могут привести к разбалансированности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ Группы «ЛУКОЙЛ», и, как следствие, к возникновению дефицита ликвидности и источников финансирования.

Управление данным риском осуществляется путем оценки чувствительности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ к изменению макроэкономических показателей. Также проводится подготовка предложений по корректировке планов, возможному секвестированию расходов при переходе к стресс-сценарию, сдвигу сроков платежей и сроков реализации проектов во времени или включению в план опциональных проектов в случае улучшения макроэкономической ситуации, а также предложений по обеспечению своевременного финансирования деятельности. Значительное внимание уделяется минимизации расходов с использованием тендерных процедур.

Управление ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ» осуществляется централизованно, внедрена и эффективно функционирует глобальная система управления ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ», включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Постоянно осуществляется контроль показателей ликвидности.

Несмотря на неблагоприятную рыночную конъюнктуру для российских заемщиков, объем двусторонних резервных кредитных линий, необходимых для обеспечения достаточного уровня ликвидности согласно требованиям рейтинговых агентств, поддерживается на достаточном уровне.

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от международного рейтингового агентства S&P (рейтинг BBB-, что выше суверенного рейтинга Российской Федерации), а также инвестиционный кредитный рейтинг от международного рейтингового агентства Fitch (BBB-). Регулярно проводится работа по мониторингу и обеспечению соответствия финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств.

Наличие кредитного рейтинга на уровне, превышающем страновой рейтинг Российской Федерации, свидетельствует о высокой финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Валютные риски

Нахождение на территории РФ основной части активов Компании делают ее финансовые показатели зависимыми от динамики курса рубля относительно доллара США. Большая часть выручки Компании формируется за счет долларовых поступлений от продажи нефти и нефтепродуктов, тогда как основная часть операционных и капитальных затрат номинирована в рублях. Компании необходимо осуществлять продажу валюты для финансирования рублевых затрат. При укреплении курса рубля Компании необходима продажа дополнительного объема валютной выручки для финансирования рублевых затрат, что негативно влияет на чистую прибыль Компании выраженную в рублях. Кроме того, растут рублевые затраты в долларовом выражении.

Валютная структура выручки и затрат Компании выполняет функцию естественного хеджирования. Так, снижение цен на нефть, как правило, сопровождается ослаблением курса рубля, что позволяет частично компенсировать негативное влияние снижения цен на нефть на финансовые показатели Компании.

Для снижения негативных последствий от изменения курсов валют Компания использует преимущества географической диверсификации. Компания также применяет инструменты хеджирования валютной выручки.

Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента

Риск заключается в возможности несвоевременного получения выручки за поставленный товар. Применительно к экспорту, несвоевременное и/или неполное получение выручки может привести к необходимости привлечения дополнительных финансовых средств для выполнения финансовых обязательств Компании.

Данный риск минимизирован условиями договоров, в соответствии с которыми расчеты с третьими лицами, не входящими в Группу «ЛУКОЙЛ», производятся на условиях предоплаты, либо обеспечены аккредитивами или банковскими гарантиями со стороны конечных покупателей. Перечень банков, оформляющих аккредитивы и банковские гарантии, согласуется на уровне корпоративного центра Компании.

2.4.4. Правовые риски

Риски налогового и таможенного регулирования

Действия правительства РФ в сфере изменения налоговой и таможенной политики определяются, в первую очередь, состоянием бюджетной системы РФ и регулированием условий внутреннего рынка. Увеличение налоговой нагрузки, внезапные изменения ставок налогов и пошлин, отмена действующих для Компании льготных ставок таможенных пошлин для ряда месторождений могут оказать негативное влияние на финансовые показатели Группы «ЛУКОЙЛ» и ее организаций.

В связи со значительными колебаниями курса рубля к доллару США за последние месяцы и сохраняющейся тенденции к дальнейшему ослаблению российского рубля существует риск доплаты таможенных пошлин при временном периодическом декларировании экспортных поставок нефти и нефтепродуктов сверх запланированных сумм (кроме поставок трубопроводным транспортом).

При этом, в соответствии с Законом РФ «О таможенном тарифе» Правительство России ежемесячно пересматривает ставки вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты. Ставки пошлин рассчитываются в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья, а, следовательно, при снижении цены на нефть также снижаются, но только со следующего календарного месяца.

Высокая волатильность курса рубля продолжает нести существенные риски и неопределенность в размере уплачиваемых экспортных пошлин в рублях.

Для управления указанными рисками Компания осуществляет непрерывный мониторинг изменений налоговой и таможенной политики, участвует в обсуждении законодательных инициатив, проводит своевременную оценку влияния возможных изменений в налоговом и таможенном законодательстве на показатели деятельности Группы «ЛУКОЙЛ», а также принимает соответствующие меры, способные уменьшить или компенсировать негативные последствия изменений налоговой и таможенной политики, например, по возможности, подача таможенных деклараций в период роста курса рубля к доллару США.

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

Действующее в России законодательство о недропользовании и лицензировании деятельности по поиску и добыче полезных ископаемых и практика его применения создает для нефтяных компаний ряд рисков, среди которых наиболее значимыми являются:

риск досрочного прекращения права пользования недрами;

риск отсутствия равнодоступности Компаний к пользованию участками недр Континентального шельфа;

риск отсутствия законодательных гарантий предоставления права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения (континентальный шельф РФ, внутренние морские воды и территориальное море РФ, а также российская часть (российский сектор) дна Каспийского моря), включая пользователей недр с участием иностранных инвесторов в уставном капитале компаний;

риск отказа приема заявочных документов для участия в конкурсах/аукционах по формальным признакам от недропользователей организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

риск наложения штрафов за административные правонарушения за невыполнение условий лицензионных соглашений.

Компания прилагает все усилия для минимизации негативных последствий от реализации указанных рисков, а именно:

ведется мониторинг изменений законодательства в области недропользования и лицензирования, вносятся предложения по актуализации существующей законодательной базы;

с целью своевременного принятия решения об участии организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в конкурсах/аукционах на право пользования недрами, в нефтегазодобывающих организациях

формируется список Объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании;

в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» созданы постоянно действующие рабочие группы по формированию заявочных материалов для участия в конкурсах/аукционах и заявочных материалов на переоформление лицензий;

ежегодно проводится повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования;

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

осуществляется взаимодействие с контролирующими органами в целях снижения рисков досрочного прекращения права пользования недрами.

Риски, связанные с изменением российского законодательства об акционерных обществах и о рынке ценных бумаг

Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации в области корпоративного управления, в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления акционерного общества, в связи с ожидаемым принятием изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах», а также переход к практическому применению положений Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) с учетом рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8), могут повлечь изменения в структуре и процедурах управления Компанией, что в свою очередь может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах ее деятельности.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области. Компания предпринимает меры для получения информации о таких изменениях на стадии их предварительного обсуждения, а также для участия представителей Компании в таких обсуждениях с целью детального разъяснения позиции Компании в отношении этих вопросов, рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Компания также предпринимает меры для участия представителей в мероприятиях по выработке эффективных решений по практическому применению уже вступивших в действие новаций законодательства в части корпоративного управления и налогообложения.

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

Ценные бумаги Компании обращаются на регулируемых рынках в России и за рубежом. Изменения требований к эмитентам со стороны регулирующих органов по ценным бумагам и фондовым бирж, а также изменения в структуре листинга могут потребовать от Компании изменения процедур корпоративного управления и принятия дополнительных обязательств в сфере раскрытия информации и взаимодействия с акционерами. В случае если Компания не сможет своевременно обеспечить соответствие этим требованиям и выполнение необходимых обязательств, это может привести к перемещению ценных бумаг Компании в более низкие сегменты листинга, включая делистинг, что может негативно отразиться на ликвидности и стоимости таких ценных бумаг.

Компания ведет мониторинг изменений правил листинга фондовых бирж и иных требований фондовых бирж и регулирующих органов к эмитентам, ценные бумаги которых допущены к обращению. Представители Компании принимают участие в рабочих встречах и прочих мероприятиях для эмитентов, проводимых фондовыми биржами и другими организациями, оказывающими консультационные и образовательные услуги для эмитентов ценных бумаг, обращающихся на регулируемых рынках. Компания также стремится к внедрению наилучшей мировой практики в сфере корпоративного управления и отношений с акционерами.

Риски, связанные с изменениями нормативно-правовой базы, регулирующей работу энергорынков РФ

Существует риск негативного изменения федеральными и региональными органами власти нормативно-правовых актов в области энергетики. Также возможно изменение регламентов и предписаний инфраструктурных организаций энергетического сектора, которые могут повлечь за собой изменение правил и структуры ведения рыночных договоров и условий функционирования энергетических предприятий.

Подобные изменения могут негативно отразиться на реализации перспективных проектов и развития влияния компании в энергетической отрасли, а также привести к принятию неверных управленческих решений в связи с непрогнозируемым изменением нормативно-правовой базы в энергетике.

Компания ведет мониторинг изменений законодательства в области энергетики. Представители Компании принимают участие в рабочих встречах, согласительных заседаниях и прочих мероприятиях по изменению нормативно-правовой базы оптового рынка электроэнергетики и рассмотрению проектов законодательной базы в профильных министерствах и инфраструктурных организациях оптового рынка электроэнергетики и мощности.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В связи с тем, что финансовые и производственные показатели Компании являются предметом внимания для деловых средств массовой информации и аналитиков, существуют репутационные риски, связанные с формированием негативного представления о финансовой устойчивости и финансовом положении Компании, которые могут привести к уменьшению числа инвесторов и снижению стоимости ценных бумаг Компании.

В целях управления этими рисками Компания ведет работу, направленную на предоставление своевременной и объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности. На ежеквартальной основе осуществляется подготовка консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» вместе с анализом руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности. Раскрытие отчетности, как правило, сопровождается презентацией, в ходе которой журналисты и аналитики могут задать вопросы представителям руководства ПАО «ЛУКОЙЛ». Компания также публикует сборники «Справочник аналитика» и «Основные факты» и размещает их на своем сайте.

2.4.6. Стратегический риск

Под стратегическим риском понимается риск возникновения у Компании убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Компании (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Компания может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

Стратегические риски возникают в силу недостаточного учета неопределенности, связанной с внешней средой и развитием внутренних процессов в Компании в процессе принятия стратегических решений.

Основными факторами, влияющими на стратегические риски Компании, являются наличие у руководства Компании своевременной и достоверной информации о внешней среде, ситуации в отрасли, перспективных рынках, наличие в Компании комплексной системы управления рисками, уровень квалификации менеджмента.

Учет стратегических рисков осуществляется на регулярной основе в процессе подготовки Стратегии Компании. В рамках процесса стратегического планирования оцениваются риски и эффективность различных стратегических инициатив, формируется набор оптимальных стратегических решений с точки зрения соотношения риска и доходности.

Для минимизации стратегических рисков менеджмент Компании на регулярной основе осуществляет мониторинг макроэкономической ситуации, тенденций развития отрасли, анализирует информацию о деятельности собственных подразделений и деятельности конкурентов. При разработке Стратегии и формировании инвестиционной программы в Компании активно используются инструменты сценарного и вероятностного моделирования, позволяющие оценить риски, связанные с принятием стратегических решений.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц

В связи с ростом числа террористических организаций и активизации террористических проявлений в странах присутствия Компании есть вероятность совершения террористических актов и других криминальных воздействий в отношении активов Компании.

Дополнительные риски для активов Компании влечет развитие военно-политической ситуации в Ираке и в Сирии в связи с боевыми действиями международной коалиции, а также Российской Федерации, направленными на уничтожение незаконных формирований движения «Исламское государство Ирака и Леванта» (ИГИЛ), деятельность которого запрещена в России. Кроме того, с учетом постепенной радикализации верующих мусульман Средней Азии, дальнейшее развитие ситуации на Ближнем Востоке может повлечь дестабилизацию социально-политической ситуации в странах присутствия Компании в регионе (Узбекистан, Казахстан).

Существуют также риски, связанные с противоправными действиями конкурентов (в частности риски недобросовестной конкуренции), риски финансовых и иных злоупотреблений со стороны работников Группы «ЛУКОЙЛ», а также хищений финансовых и товарно-материальных средств.

Компания осуществляет управление данным риском по следующим основным направлениям:

- участие Компании в мероприятиях Национального антитеррористического комитета РФ, Федеральной службы безопасности РФ, Министерства внутренних дел РФ по блокированию деятельности террористических организаций;

- выявление из числа работников лиц, намеренно наносящих ущерб интересам Компании в интересах конкурирующих и иных сторонних (в том числе - криминальных) структур и персонала;

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

- реализация Программы развития информационной безопасности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

- получение лицензий Федеральной службы безопасности РФ на использование криптографических средств защиты информации.

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Существует риск отказа технических устройств на опасных производственных объектах, что может привести к авариям, остановке технологического процесса, выбросам опасных продуктов, причинению вреда окружающей среде, возникновению пожара, несчастным случаям, в том числе при разработке нефтегазовых месторождений на шельфе. Указанный риск может привести к незапланированным остановкам производственных мощностей и, как следствие, недополучению операционного дохода.

Для минимизации вероятности данного риска в Компании создана и успешно функционирует система промышленной безопасности, в рамках которой реализуются:

- использование корпоративных стандартов, в том числе по обеспечению экологической безопасности;

- производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;

- обучение профильного персонала;

- диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;

- аттестация рабочих мест по условиям труда;

- ремонт и своевременная замена оборудования;

- формирование резерва на поддержание в постоянной готовности сил и средств для ликвидации реагирования на аварийные ситуации;

- другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях Компании.

Действующая Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, сертифицированная на соответствие требованиям международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001, обеспечивает своевременное выявление несоответствий в организации работ и эксплуатации оборудования, а также разработку и выполнение корпоративных целевых программ и планов по промышленной и пожарной безопасности, обучение обслуживающего персонала и противоаварийных служб действиям по ликвидации аварийных ситуаций.

Риски невыполнения инвестиционной программы

При реализации инвестиционных проектов Компания сталкивается с рисками роста затрат и несвоевременного ввода в эксплуатацию производственных объектов.

Задержки в реализации проектов, в том числе по причине задержки в подготовке проектно-сметной документации, получении разрешительной документации, заключении контрактов, сроков выполнения работ, а также изменения планов работ по месторождениям в связи с получением дополнительной геологической информации могут приводить к невыполнению инвестиционной программы. Это может повлечь ухудшение производственных показателей последующих лет, снижение эффективности инвестиционных проектов и «излишнее» привлечение средств.

Компания уделяет максимум внимания управлению данным риском путем проведения ежеквартального мониторинга хода реализации проектов при корректировке инвестиционной программы. При этом при формировании инвестиционной программы объекты нового строительства, не обеспеченные проектно-сметной документацией, исключаются из планов на ближайший год.

Риск нехватки квалифицированного персонала

Недостаточная квалификация и профессионализм вновь принимаемых работников могут оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Компании.

С целью снижения негативного влияния данного риска Компания уделяет ключевое внимание комплексному развитию кадрового потенциала. В Компании создан и пополняется кадровый резерв из числа наиболее опытных и перспективных работников, большое внимание уделяется привлечению в Компанию молодых специалистов и выпускников высших учебных заведений.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **25.06.2015**

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ЛУКОЙЛ"*

Дата введения наименования: **25.06.2015**

Сокращенное фирменное наименование: *PJSC "LUKOIL" (на английском языке)*

Дата введения наименования: **25.06.2015**

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Слово «ЛУКОЙЛ» зарегистрировано в качестве товарного знака в Российской Федерации и в зарубежных странах (в кириллице, латинице, китайских иероглифах).

I. В Российской Федерации - срок действия регистрации - 10 лет от даты приоритета с возможностью последующего продления:

LUKOIL - № 141746, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025

ЛУКОЙЛ - № 141748, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025

LUKOIL - № 166708, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018

ЛУКОЙЛ - № 166710, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 166710 и 141748 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 16 и 18. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

Охрана общеизвестных товарных знаков действует бессрочно и в случае, если общеизвестным признан

английском языке)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "LUKOIL" (на английском языке)**

Дата введения наименования: **10.07.1998**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ" от 04.06.1998 (протокол №1) внесены изменения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ"

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700035769**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **17.07.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г.Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

В 1991 г. Постановлением Совета Министров СССР № 18 от 25 ноября 1991 г. был создан государственный нефтяной концерн "ЛангепасУрайКогалымнефть", объединяющий на добровольной основе три нефтедобывающих предприятия "Лангепаснефтегаз", "Урайнефтегаз", "Когалымнефтегаз" (их первые буквы составили основу названия будущей нефтяной компании), перерабатывающие предприятия "Пермнефтеоргсинтез", Волгоградский и Новоуфимский НПЗ.

Позднее в соответствии с Указом Президента РФ № 1403 от 17 ноября 1992 года "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" постановлением Правительства РФ № 299 от 5 апреля 1993 года на базе концерна было учреждено акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ", в уставный капитал которого были внесены контрольные пакеты акций добывающих, перерабатывающих и сбытовых предприятий. Был утвержден Сводный план приватизации и зарегистрирована первая эмиссия акций ОАО "ЛУКОЙЛ".

В 1994 году завершились первые приватизационные торги по акциям ОАО "ЛУКОЙЛ", и началась торговля акциями Компании на вторичном рынке.

В дальнейшем приобретение новых компаний, создания новых производств и предприятий привели к образованию Группы «ЛУКОЙЛ». Деятельность дочерних и зависимых обществ ПАО "ЛУКОЙЛ" охватывает все основные сферы и направления современного нефтяного бизнеса, включая разведку и добычу нефти и газа, транспортировку, переработку и реализацию нефти и нефтепродуктов, сопряженные виды деятельности. В 2008 году в Группе «ЛУКОЙЛ» был создан новый бизнес-сектор – «Электроэнергетика».

25 июня 2015 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило Изменения и дополнения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ", в соответствии с которыми было изменено полное/сокращенное фирменное наименование Компании (Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»/ПАО «ЛУКОЙЛ»).

Компании Группы "ЛУКОЙЛ" осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность на 4 континентах мира. Продукция Компании реализуется более чем в 80 субъектах Российской Федерации, государствах Европы, Азии и США.

ПАО "ЛУКОЙЛ" (головная компания) является обособленной коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Помимо управления пакетами акций дочерних и зависимых обществ, ПАО

"ЛУКОЙЛ" осуществляет производственную, торговую, финансовую, инвестиционную и прочую деятельность. Основные виды деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ" указаны в п. 3.2 Устава.

Согласно Уставу ПАО "ЛУКОЙЛ" основной целью Компании является получение прибыли.

Миссия Компании:

«Мы созданы, чтобы энергию природных ресурсов обратить во благо человека

Способствовать в регионах деятельности Компании долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, содействовать процветанию и прогрессу, обеспечивать сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

Обеспечить стабильный и долгосрочный рост бизнеса, трансформировать ЛУКОЙЛ в лидирующую мировую энергетическую компанию. Быть надежным поставщиком углеводородных ресурсов на глобальном рынке энергопотребления»

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, г. Москва,

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: *(7-495) 627-44-44*

Факс: *(7-495) 625-70-16*

Адрес электронной почты: *info@lukoil.com*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.lukoil.ru, www.lukoil.com*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Департамент отношений с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *г. Москва, Сretenский бульв., д. 11*

Телефон: *для акционеров: (7 495) 627-48-84, (7 499) 973-73-46, для инвесторов: (7 495) 627-16-96*

Факс: *для акционеров: (7 495) 627-41-91, для инвесторов: (7 495) 981-72-88*

Адрес электронной почты: *для акционеров: shareholder@lukoil.com, для инвесторов: ir@lukoil.com*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.lukoil.ru, www.lukoil.com*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
74.20.2

Коды ОКВЭД
74.15.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **поступления от участия в уставных капиталах других организаций**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	200 292 059	211 991 329
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	82.5	81.8

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	40 905 235	57 338 827
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	79.5	84.5

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Изменение за 1 квартал 2016 года по сравнению с 1 кварталом 2015 года показателей выручки по видам продукции, обеспечивающих не менее 10% выручки, произошло в связи с увеличением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	23.68	22.69
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	1.96	1.76
Отчисления на социальные нужды, %	3.18	4
Амортизация основных средств, %	1.41	1.28
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.74	0.63

Прочие затраты, %	69.03	69.64
покупная стоимость товаров для перепродажи	44.47	47.35
амортизация по нематериальным активам, %	0.28	0.28
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.02	0.04
иное (пояснить), %	24.26	21.97
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	608.12	560.89

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	24.12	26.07
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	2.31	2.28
Отчисления на социальные нужды, %	5.18	5.81
Амортизация основных средств, %	1.66	1.86
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.83	0.83
Прочие затраты, %	65.9	63.15
покупная стоимость товаров для перепродажи	44.57	43.31
амортизация по нематериальным активам, %	0.37	0.36
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.03	0.03
иное (пояснить), %	20.93	19.45
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	588.25	758.84

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.12.2014 № 225 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2015 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 31.08.2015 № 154) и

приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.12.2015 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2016 год для целей бухгалтерского учета».

Структура себестоимости рассчитывается в соответствии с методикой, принятой для составления годовой бухгалтерской отчетности.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2015 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (поставки газа)**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля в общем объеме поставок, %: **100**

Полное фирменное наименование: **АО "КазМунайГаз-ПМ" (поставки нефти)**

Место нахождения: **Республика Казахстан 010000 г. Астана район Есиль просп. Туран д.1**
Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: **100**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Увеличение средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 2015 г. по сравнению с 2014 г. составило 3,75%.

В течение 2015 года ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляло приобретение нефти из ресурса казахских производителей в рамках выполнения межправительственных соглашений между РФ и Республики Казахстан о компенсации выпадающих доходов бюджета РФ от беспошлинных поставок топлива в Казахстан за счет организации встречных поставок казахской нефти в Россию. Объем покупки нефти у поставщика АО «КазМунайГаз-ПМ» за рассматриваемый отчетный период составил 511,6 тыс. тонн.

Объем реализации импортированной нефти из Казахстана составил менее одного процента от объемов поставок нефти на экспорт, которые осуществлялись по договорам комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ» и НГДО Группы «ЛУКОЙЛ» в 2015 года.

В первом квартале 2016 года приобретение ПАО «ЛУКОЙЛ» нефти казахских производителей не осуществлялось.

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

-

Для поставщиков, указанных выше, в качестве доли в общем объеме поставок приводится доля поставок газа от общего объема поставок газа и доля поставок нефти от общего объема поставок нефти (соответственно) этими поставщиками в денежном выражении.

За 3 мес. 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (поставки газа)**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля в общем объеме поставок, %: **87.2**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ставролен" (поставки газа)**

Место нахождения: **357920 Ставропольский край, г. Буденовск, ул. Розы Люксембург, д. 1**

ИНН: **2624022320**

ОГРН: **1022603220518**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.8**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Рост средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 1 квартале 2016 года по сравнению с соответствующим периодом 2015 года составил 15,86%, что связано с началом поставок газа из ресурсов ООО «Ставролен» по ценам, привязанным к ценам ФСТ для промышленных потребителей Ставропольского края (одни из наиболее высоких по РФ) и, одновременно, с прекращением закупок ПАО «ЛУКОЙЛ» попутного нефтяного газа из ресурсов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Для поставщиков, указанных выше, в качестве доли в общем объеме поставок приводится доля поставок газа от общего объема поставок газа этими поставщиками в денежном выражении.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерние и зависимые общества, представляя собой один из крупнейших нефтяных холдингов в Российской Федерации, являются лидирующими участниками рынков нефти и нефтепродуктов как в России, так и за рубежом.

В 1 квартале 2016 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 15,4%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2016 г. на собственных российских НПЗ составила 14,7 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

География поставок продукции Группы «ЛУКОЙЛ» достаточно обширна: продукция продается в более чем в 80 субъектах РФ, а также во всех странах СНГ и Балтии, государствах Европы (Болгария, Румыния, Германия, Венгрия, Сербия, Македония, Хорватия, Польша, Турция и др.), Азии (Китай, Монголия и др.) и США.

Поставка и переработка нефти за рубежом на собственных НПЗ и НПЗ, где Компания имеет существенную долю участия - «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария), «Петротел ЛУКОЙЛ» СА (Румыния), ISAB (Италия) и Zeeland Refinery (Нидерланды), обеспечивали потребности и эффективную деятельность зарубежных сбытовых организаций Компании на региональных рынках Европы.

В связи с изменившейся конъюнктурой на нефтяном рынке РФ в условиях налогового маневра произошло перераспределение некоторых объемов нефти с внутреннего рынка на более эффективные экспортные направления и оптимизация загрузки НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ».

Продажи на внутреннем рынке России в основном осуществлялись как в рамках долгосрочных соглашений, так и на ежемесячной основе. Данные сделки на внутреннем рынке осуществлялись по формулам с премией к экспортной альтернативе. Это позволило максимально концентрироваться на наиболее выгодных экспортных направлениях в рамках графика транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации.

Компания, учитывая рыночную конъюнктуру, осуществляет загрузку своих зарубежных НПЗ как ресурсами предприятий Группы, так и привлекаемыми на свободном рынке.

В рамках действующего соглашения с белорусскими компаниями о гарантированной реализации, в 2015 г. и 1 квартале 2016 г. были продолжены поставки нефти в Республику Беларусь по премиальной формуле цены. Поставки нефти на НПЗ Белоруссии являются одним из наиболее выгодных направлений экспорта Компании. Данное соглашение также предполагает использование схемы переработки (до 50% всей поставленной нефти), что позволяет аккумулировать дополнительную прибыль при благоприятной рыночной конъюнктуре.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

См. п. 2.4 - Макроэкономические риски, а также п. 2.4.1.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ГТ 0064855, регистрационный номер 4553*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.04.2013*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.04.2018*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ГТ 0064862, регистрационный номер 4554*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.04.2013*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.04.2018*

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-

хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Аксеновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **139.4 тыс. т**

2. Наименование месторождения: им. А. Алабушина

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого:

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **227.5 тыс. т**

3. Наименование месторождения: Батырбайское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **178.1 тыс. т**

4. Наименование месторождения: Ватъеганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 144.1 тыс. т**

5. Наименование месторождения: Возейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **192.2 тыс. т**

6. Наименование месторождения: Восточно-Ламбейшорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **446.7 тыс. т**

7. Наименование месторождения: Восточно-Перевальное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **395.5 тыс. т**

8. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*
ИНН: *8608048498*
ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *114.5 тыс. т*

9. Наименование месторождения: Дружное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*
ИНН: *8608048498*
ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *143.4 тыс. т*

10. Наименование месторождения: Инзырейское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*
Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*
ИНН: *1106014140*
ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *142.7 тыс. т*

11. Наименование месторождения: Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*
ИНН: *8608048498*
ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **362.7 тыс. т**

12. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Место нахождения: **628484 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Мира, д. 23 а**

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **505.0 тыс. т**

13. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **90.3 тыс. т**

14. Наименование месторождения: им. Ю. Корчагина

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **401.4 тыс. т**

15. Наименование месторождения: Красноленинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **169.2 тыс. т**

16. Наименование месторождения: Красноярско-Куединское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **200.5 тыс. т**

17. Наименование месторождения: Кустовое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **209.4 тыс. т**

18. Наименование месторождения: Кыртаельское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **359.6 тыс. т**

19. Наименование месторождения: Москудьинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *164.1 тыс. т*

20. Наименование месторождения: Нивагальское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *355.8 тыс. т*

21. Наименование месторождения: Нонг-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *321.0 тыс. т*

22. Наименование месторождения: Ошское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **180.7 тыс. т**

23. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **161.8 тыс. т**

24. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **316.6 тыс. т**

25. Наименование месторождения: Повховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 138.2 тыс. т**

26. Наименование месторождения: Покачевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **416.1 тыс. т**

27. Наименование месторождения: Поточное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **259.8 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **139.4 тыс. т**

29. Наименование месторождения: Сибирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **146.0 тыс. т**

30. Наименование месторождения: Тевлинско-Русскинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 223.8 тыс. т**

31. Наименование месторождения: Уньвинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **421.1 тыс. т**

32. Наименование месторождения: Урьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **474.6 тыс. т**

33. Наименование месторождения: Усинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**
ИНН: **1106014140**
ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **641.3 тыс. т**

34. Наименование месторождения: Харьягинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **534.9 тыс. т**

35. Наименование месторождения: Шагиртско-Гожанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **176.2 тыс. т**

36. Наименование месторождения: Шериневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **125.7 тыс. т**

37. Наименование месторождения: Южно-Выинтойское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *123.9 тыс. т*

38. Наименование месторождения: Южно-Лыжское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *143.0 тыс. т*

39. Наименование месторождения: Южно-Ягунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *598.4 тыс. т*

40. Наименование месторождения: Ярегское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *210.3 тыс. т*

41. Наименование месторождения: Находкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 825.9 млн куб. м*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

Место нахождения: *443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А*

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

1. Номер лицензии: СМР 01848 НР

Дата выдачи лицензии: *2014-02-14*

Срок действия лицензии: *2030-07-01*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Аксеновское, уч. Аксеновский СМР

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Аксеновском участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

2. Номер лицензии: ПЕМ 12463 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2004-06-18*

Срок действия лицензии: *2040-07-19*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Батырбайском газонефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

3. Номер лицензии: ПЕМ 14648 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2009-03-26*

Срок действия лицензии: *2040-12-31*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Батырбайском газонефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

4. Номер лицензии: ХМН 00499 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2050-12-30*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1, п.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

5. Номер лицензии: ХМН 12590 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2004-08-18*

Срок действия лицензии: *2042-12-31*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский (Ю-В часть, район ЦДНГ-4)

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

6. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

7. Номер лицензии: СЫК 12546 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-07-09**

Срок действия лицензии: **2017-11-18**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

8. Номер лицензии: СЫК 11066 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

9. Номер лицензии: СЫК 12377 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2016-03-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

10. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2033-07-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Воз.з.,D3fm

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

11. Номер лицензии: СЫК 11065 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Фам,Угол,Уф

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

12. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2023-06-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Ламбейшорское, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской вп.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

13. Номер лицензии: ХМН 11308 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-10-16**

Срок действия лицензии: **2039-08-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

14. Номер лицензии: ХМН 02101 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-03-27**

Срок действия лицензии: **2032-03-26**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

15. Номер лицензии: ХМН 00500 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-05**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

16. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: *2005-06-27*

Срок действия лицензии: *2023-06-30*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. А.Алабушина, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: *Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской впадины*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

17. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2008-07-09*

Срок действия лицензии: *2081-04-12*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Инзырейское, уч. Инзырейское

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое изучение недр Инзырейского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

18. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

19. Номер лицензии: ХМН 00495 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-08-12**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Даниловский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Даниловском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

20. Номер лицензии: ХМН 00494 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2038-08-11***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Даниловском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

21. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2038-12-30***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Дружном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах"***

ст.39 и условиями пользования недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

22. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Дружном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

23. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Кечимовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кечимовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

24. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кечимовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Место нахождения: **628484 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Мира, д. 23 а**

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

25. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-12-05**

Срок действия лицензии: **2033-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Когалымском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

26. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Когалымском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

27. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: **2003-01-22**

Срок действия лицензии: **2023-04-01**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. Ю. Корчагина, Северная часть дна Каспийского моря

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

28. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-03-27**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноленинское, уч. Каменный (восточная часть)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноленинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

29. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское ПЕМ

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

30. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-10-27**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское УФА

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

31. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кустовом месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

32. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кустовом месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

33. Номер лицензии: ХМН 14807 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-12-02**

Срок действия лицензии: **2034-11-25**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Южно-Кустовой

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

34. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2006-03-17*

Срок действия лицензии: *2036-12-31*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Кыртаельском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

35. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2004-06-18*

Срок действия лицензии: *2040-04-11*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Московдинском месторождении*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

36. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2005-05-19*

Срок действия лицензии: *2023-03-16*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Находкинское, уч. Находкинский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Находкинском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

37. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2038-09-23*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нивагальском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

38. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Кечимовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

39. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2020-10-05**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

40. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

41. Номер лицензии: НРМ 00651 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-02-15**

Срок действия лицензии: **2031-12-21**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Ошский НРМ

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС на Ошском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

42. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-12-27**

Срок действия лицензии: **2039-08-22**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

43. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Павловское, уч. Павловское ПЕМ

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

44. Номер лицензии: ВЛГ 01818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-11-30**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

45. Номер лицензии: ВЛГ 01872 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-13**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

46. Номер лицензии: ВЛГ 01871 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-13**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

47. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-05-13**

Срок действия лицензии: **2028-04-14**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Западно-Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

48. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

49. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

50. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2040-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

51. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**
Срок действия лицензии: **2033-09-22**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Поточное, уч. Поточный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Поточном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

52. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2020-10-05**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

53. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2040-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

54. Номер лицензии: ХМН 00512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2018-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный**

округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

55. Номер лицензии: ХМН 00790 НР

Дата выдачи лицензии: 1998-05-27

Срок действия лицензии: 2023-05-26

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

56. Номер лицензии: ПЕМ 12416 НР

Дата выдачи лицензии: 2004-05-31

Срок действия лицензии: 2045-12-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**
Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

57. Номер лицензии: ХМН 00491 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-09-27**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сыморяхское, уч. Сыморяхский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Сыморяхском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

58. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

Срок действия лицензии:

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*
Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*
ИНН: *8608048498*
ОГРН: *1028601441978*

59. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1998-07-14*

Срок действия лицензии: *2023-07-13*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

60. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2038-06-03*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

61. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Уньвинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

62. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-22**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Урьевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

63. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2046-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

64. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

65. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

66. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-07-09**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

67. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-12-27**

Срок действия лицензии: **2039-08-22**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Харьягинское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Харьягинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

68. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

69. Номер лицензии: ПЕМ 12419 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шериневское, уч. Шеринёвская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

70. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2041-05-20**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Выинтойское, уч. Южно-Выинтойский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

71. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Винтовойское, уч. Повховский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

72. Номер лицензии: СЫК 13208 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Блок 15 Тимано-Печорской НГП

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

73. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Лыжском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

74. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Ягунском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

75. Номер лицензии: СЫК 13226 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-07-05**

Срок действия лицензии: **2030-05-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

76. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2033-08-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (НШ-1бис, НШ-збис, НШ-2в, НШ-2с)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

77. Номер лицензии: СЫК 15078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Результаты подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2015 года:

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2015 года составили 16,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 12,6 млрд баррелей нефти и 23,8 трлн куб. футов газа.*

Оценка проводилась в условиях резко ухудшившейся конъюнктуры мировых товарно-сырьевых рынков. Снижение цены нефти в 1,9 раза отразилось на экономической целесообразности разработки части запасов Компании и привело к переводу 644 млн баррелей нефтяного эквивалента доказанных запасов в низшие категории. При улучшении экономических условий Компания ожидает возврата этих объемов углеводородов в категорию доказанных.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2015 года условные ресурсы по категории 3С** составляют 13,9 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

Объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, будут переведены в запасы по мере приближения сроков их ввода в разработку, выполнения программы по увеличению объемов утилизации газа, а также проведения опытно-промышленных работ, внедрения новых высокоэффективных технологий по рентабельному вовлечению в разработку трудноизвлекаемых запасов.

*Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»***

На 31 декабря 2015 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	12 585	23 838	16 558
в том числе:			
Разбуренные	8 368	8 054	9 710
Неразбуренные	4 217	15 784	6 848
Вероятные запасы	5 252	9 050	6 760
Возможные запасы	2 588	3 770	3 216

* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

** Показатели по ООО «Башинефть-Полюс» включены в доле ЛУКОЙЛ по доказанным запасам и денежным потокам, согласно отчету Miller and Lents, подготовленному для ПАО АНК «Башинефть» в соответствии со стандартами SEC, показатели по вероятным, возможным запасам и условным ресурсам 3С – согласно отчету, подготовленному по классификации PRMS.

Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.

Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.

Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». Завод введен в эксплуатацию в 1958 г. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» входит с конца 2001 года.

Технический потенциал, удобное географическое расположение в центральной части России, наличие высокоразвитой сети железнодорожного, водного и трубопроводного транспорта делает предприятие одним из наиболее привлекательных среди нефтеперерабатывающих заводов отрасли.

Начиная с 2002 г. проводилась реконструкция и модернизация установок завода, вводились в действие новые производственные мощности.

Во 2 квартале 2015 года на предприятии завершены строительно-монтажные работы и проведены работы по горячей пуско-наладке Комплекса Каталитического Крекинга – 2 и вакуумной трубчатки (ВТ-2) - проектной мощностью 2500 тыс.т/год. В 3 квартале 2015 года Комплекс введен в промышленную эксплуатацию.

Комплекс Каталитического Крекинга – 2 включает установки:

- каталитического крекинга (FCC) - проектной мощностью 2000 тыс.т/год, с блоком гидроочистки бензинов - проектной мощностью 1100 тыс.т/год;
- алкилирования - проектной мощностью 360 тыс.т/год;

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

Производство моторных топлив:

- первичная переработка нефти;
- четкая ректификация бензинов;
- каталитическое риформирование бензинов;
- гидроочистка дизтоплив и керосина;
- газофракционирование;
- производство серной кислоты;
- установка изомеризации;
- установка висбрекинга гудрона;
- установка гидроочистки вакуумного газойля;
- установки каталитического крекинга;
- установки получения бензина кислотным алкилированием;
- установка производства водорода

Производство смазочных масел:

- деасфальтизация гудрона пропаном;
- селективная очистка масел фенолом;
- сольвентная депарафинизация;
- гидроочистка масел;
- компаундирование и отгрузка масел;
- комплекс производства твердых парафинов (обезмасливание гачей, гидроочистка парафина, фасовка парафина и производство свечной продукции).

Производство нефтебитумов:

- установка производства и отгрузки нефтяных битумов;
- автоматическая линия брикетирования нефтебитумов.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут - Полоцк.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт. Экспорт предприятия ориентирован на рынки Северо-Западной Европы.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	72,0%
Выход светлых нефтепродуктов	61,2%
Безвозвратные потери	0,57%

По итогам 1 квартала 2016 г.:

1. Объем переработки нефтяного сырья составил 4 201,7 тыс. т., что выше планового значения на 29 тыс.т.
2. В рамках повышения эффективности деятельности достигнуты следующие результаты:
 - путем организационно-технических мероприятий увеличена мощность эстакады приема вакуумного газойля на переработку с 3,5 до 4,0 тыс. тонн в сутки (в годовом эквиваленте с 1,30 до 1,45 млн т);
 - введена в эксплуатацию эстакада по отгрузке алкилата мощностью до 300 тыс. тонн в год;
 - достигнуто увеличение отбора светлых на установках первичной переработки на 2% за счет оптимизационных мероприятий при снижении загрузки;

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. Завод развивался высокими темпами и уже в 1966 году превратился в комбинат, на базе которого в 1977 году было создано производственное объединение "Пермнефтеоргсинтез" топливно-масляно-нефтехимического профиля. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

В 1996 году завершился первый этап реконструкции завода, в результате которой глубина переработки нефти возросла с 65,7 до 82,2%, увеличился отбор светлых нефтепродуктов. Налажено производство моторных топлив, отвечающих повышенным экологическим требованиям: предприятие перешло на выпуск только неэтилированных бензинов, начат выпуск дизельного топлива с содержанием серы 0,035%. Увеличен выпуск дизельного арктического топлива, улучшена экологическая обстановка в зоне НПЗ и безопасность производства.

В 2002 году запущен нефтепродуктопровод Пермь - Андреевка (Республика Башкортостан) протяженностью 335 км, мощность которого составляет 2,4 млн. тонн нефтепродуктов в год. По нему прокачивается бензин и дизтопливо с завода в Уфу и далее в западном направлении через Брянск и Белоруссию на экспорт в латвийский порт Вентспилс.

Второй этап реконструкции предприятия ознаменован вводом в строй комплекса глубокой переработки нефти в сентябре 2004 года. В составе комплекса - более 20 технологических объектов, сметная стоимость строительства составила более 11 млрд. руб.

При проектировании были использованы лицензии компаний Техасо, ABB Lummus Global, Comprimo, Linde.

Основным объектом комплекса является установка гидрокрекинга T-Star, построенная по технологии компании Техасо (США) проектной мощностью по сырью 3,5 млн. тонн в год.

Технология основана на процессах гидроочистки и гидрокрекинга сырья в трехфазном кипящем слое катализатора с системой его непрерывной регенерации, позволяющей поддерживать активность катализатора на высоком уровне. Это обеспечивает выработку экологически чистых дизельных топлив, соответствующих перспективным европейским стандартам (Евро-5) по содержанию ароматики (менее 10% об.) и серы (не более 10 ppm вес.).

В 2013 году выполнена модернизация установки гидроочистки дизельного топлива ЛГ 24/7 с увеличением мощности на 0,3 млн. т/год.

С ноября 2014 года в состав завода вошли технологические объекты по переработке газа, ранее принадлежавшие ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

Производство моторных топлив, включающее следующие установки:

первичной переработки нефти;
газофракционирования;
каталитического риформинга;
каталитического риформинга на ароматику;
изомеризации;
гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
гидрокрекинга вакуумных газойлей;
замедленного коксования;
каталитического крекинга;
производства битума;
производства гранулированной серы;
производства водорода.

Производство компонентов масел, которое включает установки:

селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

Производство газопереработки, которое включает установки:

газофракционирования;
низкотемпературной конденсации и ректификации;
осушки и сероочистки газа;

В рамках реализации проекта «Строительство энергоблока на ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в апреле 2015 г. введена в эксплуатацию 1-я очередь, а в сентябре 2-я очередь энергоблока с суммарной проектной мощностью электроагрегатов 200 МВт и тепловой мощностью - 434,6 Гкал/час. Реализация данного проекта позволяет:

- повысить эффективность использования ресурсов попутного нефтяного газа Пермского края за счет сжигания СОГ на объектах собственной генерации;
- обеспечить экономический эффект за счет уменьшения затрат на потребляемые из внешних сетей энергоресурсы для Группы «ЛУКОЙЛ»;
- обеспечить надежное и бесперебойное энергообеспечение существующих производств.

24.11.2015 осуществлен ввод в эксплуатацию Комплекса переработки нефтяных остатков (КПНО), включающий установки:

- гидроочистки дизельного топлива - проектной мощностью 1500 тыс.т/год ;
- замедленного коксования - проектной мощностью 2100 тыс.т/год;
- производства водорода - проектной мощностью 30 тыс.т/год;

Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	94,9%
Выход светлых нефтепродуктов	64,9%
Безвозвратные потери (переработка нефти)	0,58%

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут - Полоцк (нефть из Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (пермские нефти).

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный, речной (период навигации – с мая по октябрь), трубопроводный и автомобильный транспорт.

По итогам 1 квартала обеспечено освоение мощностей комплекса и выход на 100% загрузку.

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" - предприятие топливно-масляного профиля.

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

Топливное производство

В его составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельных топлив;
- гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);
- по производству серы газовой жидкой и гранулированной;
- товарно-сырьевой комплекс (включая автоматическую станцию смешения бензинов и установку точечного налива нефтепродуктов "ЭЛИН").

В 2012 году на предприятии введена в эксплуатацию установка гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн.т в год.

Производство компонентов масел

Имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;
- вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;
- гидрогенизационные процессы: единственный в стране комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Входящие в состав Волгоградского производственного комплекса участки компаундирования и смешения товарных масел и комплекс по расфасовке масел в мелкотоннажную тару мощностью 30 тыс. тонн в год с 2014 года управляются ООО «ЛЛК-Интернейшенл».

Коксо-битумное производство

В его составе установки:

- замедленного коксования;
- по производству битума;
- прокалки кокса.

В составе битумной установки действует линия затаривания битума строительного в полиэтиленовую пленку (удобные потребителю брикеты массой 25 кг) фирмы «Sandvik». Проектная производительность 64 тыс. т в год.

В начале 2012 года завершено строительство и введена в эксплуатацию новая установка замедленного коксования мощностью 1 млн.т в год. В 1 квартале 2013 года введена в эксплуатацию 2-я очередь прокалки кокса.

В июне 2015 года введена в эксплуатацию новая комбинированная установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 – мощностью 6 200 тыс.т/год.

На предприятии ведется строительство гидрокрекинга ВГО - проектной мощностью 3500 тыс.т/год .

Установленная мощность первичной переработки нефти – 15 697 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	93,4%
Выход светлых нефтепродуктов	58,7%
Безвозвратные потери	0,48%

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным. При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, речной и автомобильный транспорт.

По итогам 1 квартала 2016 г.:

1. Объем переработки нефти составил 2 899,1 тыс. т, что на 81 тыс. т. ниже плановой величины. Снижение переработки связано с переносом начала капитального ремонта технологических установок на 7 суток ранее запланированного срока (в связи с прогнозируемым во 2 квартале ограничением по сдаче нефти в магистральные нефтепроводы).
2. В рамках повышения эффективности деятельности:
 - организовано вовлечение алкилата производства ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» в смешение автомобильных бензинов, подтверждена возможность полного замещения МТБЭ на алкилат;
 - увеличена максимальная мощность установки замедленного коксования №60;
 - увеличены выхода и октановые характеристики катализатора риформинга за счет изменения режима блока стабилизации.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Завод введен в эксплуатацию в 1934 году. Предприятие создавалось для переработки нефти, добываемой в республике Коми, и обеспечения нефтепродуктами Республики Коми и прилегающих к ней областей.

С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ».

ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка» имеет в своем составе:

- первичная переработка нефти;
- каталитическое риформирование бензинов;
- гидроочистка дизтоплив;
- установка изомеризации;
- установка висбрекинга гудрона;
- битумная установка.

В 2000-2001 годах была проведена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1. В сентябре 2003 года введен в эксплуатацию комплекс установки гидродепарафинизации дизельного топлива с блоком производства серы ГДС-850. Эксплуатация установки гидродепарафинизации дизельного топлива позволяет заводу выпускать зимние и арктические сорта дизтоплива, экологически чистые сорта дизельного топлива, включая топливо ЛУКОЙЛ EN-590 с содержанием серы до 10 ppm. В 2009 году была оптимизирована работа технологической установки висбрекинга гудрона на различном сырье с получением висбрекинг-остатка, позволяющего производить топочный мазут марки М-100 и мазут средневязкий, соответствующий экспортной спецификации по качественному показателю «общий потенциальный осадок».

В начале 2013 года на заводе завершена реконструкция установки АВТ, что позволило увеличить мощность вакуумного блока на 2 млн. т/год.

Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	68,2%
Сумма светлых нефтепродуктов	44,8 %
Безвозвратные потери	0,30%

Сырье для переработки на завод поставляется нефтедобывающими предприятиями Тимано-Печорской нефтегазовой провинции по магистральному нефтепроводу Уса-Ухта. Также нефть поставляется с местных нефтепромыслов по нефтепроводам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

При отгрузке нефтепродуктов используется железнодорожный транспорт. Экспорт продукции, производимой заводом, ориентирован на рынки Северо-Западной Европы. Перевалка нефтепродуктов осуществляется на терминалах в Высоцке, Мууге и Вайваре.

По итогам 1 квартала 2016 г. объем переработки нефтяного сырья составил 828,4 тыс. т.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Крупнейшее на Балканах предприятие по нефтепереработке, в состав которого входят нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплексы, а также завод полимеров. Расположен в 15 км от порта Бургас на Черном море. Предприятие построено по российскому проекту и эксплуатируется с 1964 года.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. тонн в год.

Кроме основных технологических производств предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами:

I причал - отгрузка светлых нефтепродуктов;

II причал - прием нефти, отгрузка мазута (водоизмещение 70-100 тыс. тонн);

III причал - отгрузка светлых нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

Терминал имеет крупный резервуарный парк под нефть, мазут, светлые нефтепродукты и продукты нефтехимии.

С 1 января 2009 года предприятие обеспечивает потребителей из стран ЕС автомобильными топливами по стандарту Евро-5 в полном объеме.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Нефтепереработка:

три установки атмосферной (АД-3 на консервации) и две установки вакуумной перегонки нефти, предназначенные для обессоливания и последующего разделения сырой нефти на газы, бензиновые фракции, керосиновые фракции, дизельные фракции, мазут и вакуумные погоны;

пять установок гидроочистки (ГО-4 на консервации), предназначенные для удаления сернистых соединений из керосиновых и дизельных фракций;

установка каталитического риформинга с блоком гидроочистки бензиновой фракции;

комплекс каталитического крекинга с установкой гидроочистки вакуумного газойля;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка гидрокрекинга гудрона;

установка висбрекинга;
установка газоочистки;
две газофракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;
две установки по производству серы;
установка по регенерации отработанной серной кислоты;
одна установка по производству водорода с блоком концентрирования водорода;
установка по производству МТБЭ;
установка сернокислотного алкилирования (СКА);
установка по производству битума.

Нефтехимия и полимеры:

установки очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;
установка по производству полипропилена;
этиленовая установка ЭП-150 - законсервирована;
установка «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов: бензола, толуола, этилбензола, ортоксилола, ароматического растворителя «Аризол А-78»;
установка по производству окиси этилена - законсервирована;
установка по производству этиленгликолей - законсервирована;
установка «Дивинил» - получение бутадиена 1,3 и бутилен-изобутиленовой фракции - законсервирована;
установки по производству этилбензола и стирола - законсервированы;
установка «Акрилонитрил» - получение акрилонитрила, ацетонитрила и циановодорода - законсервирована;
установка по производству полиакрилонитрильных волокон (ПАН-волокно) - законсервирована;
две установки по получению полиэтилена высокого давления (ПЭВД-1 и ПЭВД-2) - законсервированы;
установка по получению углеводородной смолы «Пиролан» - законсервирована.

Осуществлена реализация проекта «Строительство Комплекса переработки тяжелых остатков (КПТО)» с вводом в эксплуатацию всех объектов Комплекса. КПТО включает в себя основную установку гидрокрекинга гудрона (H-oil) с мощностью 2,5 млн. тонн в год и ряд вспомогательных установок. Реализация данного проекта позволит повысить эффективность нефтепереработки за счет увеличения производства светлых видов топлива с высокой добавленной стоимостью и увеличить глубину переработки.

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	81,7%
Выход светлых нефтепродуктов	70,8%
Безвозвратные потери (переработка нефтяного сырья)	0,60%

По результатам 1 квартала 2016 г.:

1. Объем переработки нефти и прямогонного мазута составил 1 285,2 тыс. т, что выше плана на 163 тыс. т. по причине эффективности переработки дополнительного объема сырья.
2. В рамках повышения эффективности и оптимизации работы предприятия:

- обеспечены прием и переработка пропан-бутана с АО «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ»;
- в феврале 2016 года при переработке тяжелой и высокосернистой нефти Basra light была достигнута 100% загрузка H-oil;
- стабилизирована работа комплекса каталитического крекинга при переработке вакуумного газойля H-oil с получением продуктов требуемого качества.

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Основан в 1904 году. Входит в тройку крупнейших НПЗ страны.

Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 700 тыс. тонн нефти в год.

Связан сетью трубопроводов с другими румынскими НПЗ, нефтяными терминалами портов Констанца (Черное море) и Джурджу (Дунай), а также с Украиной.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и полугудрон;

установка каталитического крекинга;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

газофракционирующая установка;

установка изомеризации;

установка по производству серы;

установка замедленного коксования;

установка производства МТБЭ/ТАМЭ;

две установки по производству водорода.

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» СА за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	81,5%
Безвозвратные потери	0,49%

По результатам 1 квартала 2016 г.:

1. Переработка нефтяного сырья составила 697,3 тыс. т., что на 33 тыс. т. выше плана.
2. Достигнута максимальная загрузка по переработке нефти за последние несколько лет.

ISAB S.r.l. (Италия). Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года. В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год (320 тыс.барр./сут.).

НПЗ ISAB является третьим по объему производства в Европе.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов (Южная и Северная часть), которые связаны между собой трубопроводами сырой нефти и нефтепродуктами (вакуумный газойль, дизельное топливо, бензин, топливный газ, нефть, сжиженный газ).

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Южная площадка:

- установка первичной переработки нефти (АТ);
- установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- установка висбрекинга гудрона;
- установка термического крекинга;
- установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- установка каталитического риформинга;
- установка изомеризации;
- три установки гидроочистки дизельного топлива;
- установка гидроочистки керосиновой фракции;
- установка по производству водорода;
- установка по производству серы;
- установка деасфальтизации.

Северная площадка:

- установка первичной переработки нефти (АТ);
- установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- установка гидроочистки дизельного топлива;
- установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- установка каталитического крекинга;
- установка производства МТБЭ;
- установка сернокислотного алкилирования (СКА);
- установка производства кумола;
- установка по производству серы;

Продукты НПЗ ISAB: различные сорта бензина (с и без кислородсодержащих соединений), прямогонный бензины; керосин, газойль (0,1% S) и дизельное топливо (10ppm); низко- и высоко-сернистый вакуумный газойль; СУГ, бензол, кумол.

С июля 2014 г. в состав ISAB включен энергоблок IGCC, мощностью около 520 МВт, на котором производится электроэнергия и пар. Сырьем для энергоблока является асфальт собственного производства. Реализован проект по переводу одной линии IGCC на природный газ.

Комплекс ISAB имеет большой парк хранения нефтепродуктов вместимостью около 4,35 млн. куб. м;

Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, способных принимать суда дедвейтом до 600 000 тонн, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Основные производственные показатели ISAB S.r.l. за 1 квартал 2016 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	83,7%
Выход светлых нефтепродуктов	69,8%
Безвозвратные потери	1,06%

В 1 квартале 2016 г. переработка нефтяного сырья составила 2 520,2 тыс.т.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят предприятия, осуществляющие переработку газа:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь",

Усинский ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

-

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с законодательством экспорт контролируемой продукции осуществляется на основании разрешительных документов уполномоченных органов Российской Федерации.

Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1, топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам, общий объем которых составляет 1 580 тыс. т (окончание сроков поставок по контрактам – январь - декабрь 2016 г.) и топлива дизельного ЕВРО (поставка на Украину) по контрактам, общий объем которых составляет 530 тыс. т (окончание сроков поставок по контрактам – декабрь 2016 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 и топлива реактивного ТС-1 по контрактам объемом 220 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – март - сентябрь 2016 г.)

Доступ к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК «Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегия развития Компании на 2016 год предполагает реализацию крупнейших инфраструктурных проектов в регионах своего присутствия: Прикаспии, Поволжье, Коми, Западной и Восточной Сибири.

Запланирован ввод в эксплуатацию одного из крупнейших месторождений углеводородов им. В.Филановского, продолжится освоение шельфового месторождения на Каспии - им. Ю.Корчагина и проектирование обустройства Ракушечного месторождения.

Будет продолжена активная деятельность Компании на северных территориях РФ, в частности на Ямале, где вступает в завершающую стадию подготовка к пуску в эксплуатацию уникального по своей структуре Пяяхинского месторождения (Большехетская впадина). Его разработка предполагает одновременную добычу природного газа, конденсата и нефти. Ускоренными темпами будет проводиться освоение Импилорского месторождения, имеющего стратегическое значение для страны.

Компания планирует в 2016 году завершить строительство объектов обустройства первого этапа Ярегской площади.

Бизнес-сектор "Электроэнергетика" продолжит реализацию крупного проекта по строительству энергоцентра "Ярега" в Коми, а также значимых для Компании проектов по реконструкции Белореченской ГЭС и Ростовской ТЭЦ-2.

На 2 квартал 2016 года намечен ввод в эксплуатацию масштабного проекта в нефтепереработке – Комплекса глубокой переработки вакуумного газойля (КП ВГО) на НПЗ в Волгограде, что позволит увеличить производство дизельного топлива класса ЕВРО-5 на 1,8 млн. тонн в год.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем (членом) организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация "Московский Международный Нефтяной Клуб"*

Срок участия эмитента: *с 1996 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем (членом) организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Российская Национальная Ассоциация СВИФТ*

Срок участия эмитента: *с 2007 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Спортивный клуб "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: *с 1998 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Инновационный фонд "Нефть-Газ-Наука"*

Срок участия эмитента: *с 1994 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Московский городской благотворительный фонд поддержки борьбы с экономической преступностью*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: *с 1993 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Негосударственный пенсионный фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое Партнерство "Саморегулируемая организация "Национальная ассоциация по экспертизе недр"*

Срок участия эмитента: с 2004 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "РАСО" - связи с общественностью (Российская ассоциация по связям с общественностью)"*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "Российский национальный комитет по Мировым нефтяным конгрессам"*

Срок участия эмитента: с 1998 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП саморегулируемая организация "Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса "Нефтегазстрой-Альянс"*

Срок участия эмитента: с 2009 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики"*

Срок участия эмитента: с 2010 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *"Союз нефтеэкспортеров России"*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Торгово-промышленная палата Российской Федерации*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.429	2.429
Кукура Сергей Петрович	0.392	0.392
Маганов Равиль Ульфатович	0.377	0.377
Некрасов Владимир Иванович	0.041	0.041
Хоба Любовь Николаевна	0.355	0.355

Наименование органа управления: **Managing Director**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.308	0.308

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым, ул. Прибалтийская д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Валеев Азамат Салаватович		
Голованев Александр Сергеевич		
Дубов Вячеслав Владимирович		
Зац Сергей Алексеевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костиловский Валерий Анатольевич		
Насибуллин Наиль Амирович		
Невмержицкий Виктор Васильевич		
Осипов Александр Евгеньевич		
Потрясов Андрей Александрович		

Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.003	0.003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.003	0.003
Алексеев Борис Глебович		
Каракулов Константин Владимирович		
Линников Андрей Витальевич		
Макаров Сергей Геннадьевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Миннахмедов Артур Мунавирович		
Митюшников Владимир Александрович		
Нагаев Радик Завгалович		
Полетаев Александр Николаевич		
Пивовар Руслан Петрович		
Рахматуллин Салават Радикович		
Саетгараев Альмир Дамирович		
Чопурян Заури Гарнукович		
Шарапов Игорь Владиславович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00006	0.00006
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, ул. Б. Ордынка 1

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

деятельность в качестве агента по поставке нефти и нефтепродуктов, закупка и оптовая реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья, организация переработки нефти, поставка нефтепродуктов для федеральных государственных нужд в установленном действующим законодательством порядке

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Юхнев Владимир Анатольевич	0.009	0.009

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

443020 Россия, г. Самара, Ленинская 120А

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **95.3%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, разработка нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.011	0.011
Гоглев Сергей Федорович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002
Николаев Николай Михайлович		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Хабибуллин Азат Равмерович		
Шамсуаров Азат Ангамович	0.005	0.005
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Логиновских Вадим Юрьевич		
Лысенков Сергей Николаевич		
Маганов Андрей Рустамович		
Масланов Александр Анатольевич		
Недурубов Александр Вячеславович		
Нургалиев Ренат Галеевич		
Осинин Юрий Евгеньевич		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		
Щербаков Владимир Николаевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом, производство (переработка) нефти и нефтепродуктов, производство (переработка) углеводородного сырья с получением готовой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.5%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:
переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**
Сокращенное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Место нахождения
Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **54%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

закупка, техническое обслуживание, передача и продажа товаров, трубопроводов, оборудования, машин и связанных с ними прав, приобретение, управление, эксплуатация, обременение и отчуждение движимого и недвижимого имущества и связанных с ним прав, разведка, добыча, переработка, производство, транспортировка, продажа и перепродажа жидких и летучих углеводородов и их деривативов, финансирование акционерных обществ и управление ими

Органы управления
Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Gulla Robert		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Субботин Валерий Сергеевич	0.015	0.015

Наименование органа управления: *Совет директоров-Президент*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
De Schutter Rumo		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн ая (восстановите льная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 787 314	867 603
Сооружения	114 509	111 508
Машины и оборудование	3 247 031	1 830 882
Транспортные средства	16 689	10 879
Инструмент	853	587
Производственный и хоз. инвентарь	802 098	387 159
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	211 024	
Итого	16 188 373	3 208 619
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 062	1 062
Итого	5 677	5 677

кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	8 899
Транспортные средства	108 143	74 315
Итого	130 233	83 214
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 788 238	905 056
Сооружения	114 571	111 602
Машины и оборудование	3 268 400	1 933 736
Транспортные средства	16 689	11 258
Инструмент	853	623
Производственный и хоз. инвентарь	804 561	412 696
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	211 024	
Итого	16 213 191	3 374 971
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 062	1 062
Итого	5 677	5 677
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	9 433
Транспортные средства	108 143	74 982
Итого	130 233	84 415
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **31.03.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершленного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств

до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 803 тыс. руб.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1110386 от 01.06.2011. Срок окончания договора – 31.05.2016. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 866 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510294 от 24.06.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданного в аренду помещения – 333 тыс. руб.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	153.11	116.63
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.14	0.13
Рентабельность активов, %	21.18	14.94
Рентабельность собственного капитала, %	32.79	23.23
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	107.64	24.93
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.03	0.03
Рентабельность активов, %	3.17	0.83
Рентабельность собственного капитала, %	4.65	1.28
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		
---	--	--

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

За 2015 г. Компания получила чистую прибыль в размере 302,3 млрд руб., что на 69,6 млрд руб., или на 18,7%, меньше, чем за 2014 г. Снижение чистой прибыли в основном объясняется следующими факторами:

- уменьшением дохода, связанного с восстановлением резервов под обесценение долгосрочных финансовых вложений в 2014 г., а также ростом расхода по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на общую сумму 59,8 млрд руб.;
- уменьшением доходов от курсовых разниц на 18,6 млрд руб. в результате изменения курсов доллара США и евро;
- уменьшением дохода от продажи финансовых вложений на 4,8 млрд руб.

В то же время увеличение прибыли от продаж в 2015 г. на 10,1 млрд руб. в результате распределения прибыли дочерних обществ и уменьшение налога на прибыль на 3,8 млрд руб. из-за уменьшения налогооблагаемой базы частично нивелировали снижение чистой прибыли Компании.

В первом квартале 2016 г. чистая прибыль Компании составила 16,9 млрд руб., что на 38,4 млрд руб., или на 69,5%, меньше, чем за аналогичный период 2015 г. На уменьшение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- уменьшение доходов и увеличение расходов от курсовых разниц и от операций купли-продажи валюты на общую сумму 50,7 млрд руб. в результате изменения курсов доллара США и евро;
- увеличение расхода по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на общую сумму 5,4 млрд руб.;
- увеличение нетто-расходов от процентов к получению и к уплате на общую сумму 1,3 млрд руб.

Рост выручки от продаж на 16,2 млрд руб. из-за увеличения распределения прибыли дочерних обществ и уменьшение расходов по налогу на прибыль на 3,8 млрд руб. из-за уменьшения налогооблагаемой базы частично нивелировали снижение чистой прибыли Компании.

Значения показателя нормы чистой прибыли в 2015 г. и в первом квартале 2016 г. уменьшились соответственно до 116,6% и 24,93% по сравнению с 153,1% в 2014 г. и 107,6% в первом квартале 2015 г., что связано со снижением чистой прибыли Компании.

Значения коэффициентов оборачиваемости активов в 2015 г. и в первом квартале 2016 г. (в годовом выражении) составили 0,13 раза по сравнению с 0,14 раза в 2014 г. и 0,12 раза (в годовом выражении) в первом квартале 2015 г.

Значения показателей рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в 2015 г. снизились соответственно до 14,94% и 23,23% по сравнению с 21,2% и 32,8% в 2014 г. В первом квартале 2016 г. также произошло снижение этих показателей соответственно до 3,34% и 5,13% (в годовом выражении) по сравнению с 12,7% и 18,6% (в годовом выражении) в первом квартале 2015 г. Такая динамика связана в основном с уменьшением чистой прибыли Компании.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или

коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Чистый оборотный капитал	196 783 231	448 220 566
Коэффициент текущей ликвидности	1.5	2.09
Коэффициент быстрой ликвидности	1.5	2.09

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	259 897 348	489 278 517
Коэффициент текущей ликвидности	1.8	2.27
Коэффициент быстрой ликвидности	1.8	2.27

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что именно ПАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств для всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Чистый оборотный капитал по состоянию на конец 2015 и 2014 гг. составил 448,2 млрд руб. и 196,8 млрд руб. соответственно. На 31 марта 2016 и 2015 гг. этот показатель составил 489,3 млрд руб. и 259,9 млрд руб. соответственно. Увеличение величины чистого оборотного капитала обусловлено ростом краткосрочных займов, выданных компаниям Группы, в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

В конце 2015 г. значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности выросли до 2,09 по сравнению с 1,5 в конце 2014 г. На 31 марта 2016 г. значения этих коэффициентов выросли и составили 2,27 (на 31 марта 2015 г. – 1,8). Такая динамика также связана с ростом краткосрочных займов, выданных дочерним обществам.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или

степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2015 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **135 251 695**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **145 919 184**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **198 282 013**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующих договоров**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **107 063 871**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **531 644 172**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL Mid-East Limited**

Размер вложения в денежном выражении: **134 046 345**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

LUKOIL Mid-East Limited является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2015 г., тыс. руб.	
	на начало года	на 31.12.2015
Акции	-	-
Вклад в УК	47 322 993	47 737 905
Займы	176 332	5 433 369
ВСЕГО:	47 499 325	53 171 274

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

На 31.03.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **135 251 695**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **145 919 184**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **205 557 593**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **122 332 033**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **619 602 807**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL Mid-East Limited**

Размер вложения в денежном выражении: **116 311 707**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKOIL Mid-East Limited является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2016 г., тыс. руб.	
	на начало года	на 31.03.2016
Акции	-	-
Вклад в УК	47 737 905	53 370 419
Займы	5 433 369	5 433 369
ВСЕГО:	53 171 274	58 803 787

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2015 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2015 г.	
	на начало года	на конец года
-	-	-

ВСЕГО:	0,00	0,00
--------	------	------

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	306 931	240 788
Товарные знаки	51 851	28 546
Патенты	21 666	12 680
Аудиовизуальные произведения	224 830	159 605
Прочие	184 055	92 407
Мультимедийные продукты-реклама	1 069	511
ИТОГО	790 401	534 538

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.12.2015, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	57 007
Товарные знаки	12 408
Патенты	631
Прочие	21 511
ИТОГО	91 557

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	306 931	249 394
Товарные знаки	51 851	30 254
Патенты	21 666	13 365
Аудиовизуальные произведения	224 952	171 452
Прочие	182 629	97 611
Мультимедийные продукты-реклама	1 176	654
ИТОГО	789 204	562 730

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:
Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.03.2016, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	59 427
Товарные знаки	12 408
Патенты	631
Прочие	21 511
ИТОГО	93 977

Отчетная дата: **31.03.2016**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 1 квартале 2016 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2016 год составили 6 746,2 тыс. руб. (включая НДС – 867,5 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР – 0 тыс. руб. (НДС – 0 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг – 6 746,2 тыс. руб. (включая НДС 867,5 тыс. руб.).

За 2015 год затраты Компании на реализацию «Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2015 год» составили 190 094,7 тыс. руб. (включая НДС 30 334,7 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 33 877,8 тыс. руб. (включая НДС 5 167,8 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг 156 216,9 тыс. руб. (включая НДС 25 166,9 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе, зарубежное) в 1 квартале 2016 года составили 0,2 тыс. руб.

За 2015 год затраты на патентование и поддержание в силе патентов составили 2 658,25 тыс. руб.

**Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности
по состоянию на конец отчетного квартала**

Патенты ПАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138580 2555541	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	холодильной машиной				
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5		2047U1	28.11.2012 14.11.2013 28.11.2022	Болгария	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6		RO201300056	28.11.2012 19.11.2013 19.11.2019	Румыния	ПАО "ЛУКОЙЛ"

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

			27.04.2022		
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ПАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
19	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0005	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
20	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0006	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
21	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0007	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
22	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0008	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
23	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных	001821612-0009	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»				
24	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0010	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
25	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0011	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
26	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0012	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
27	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0013	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
31	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
34	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
35	Комплект форменной и специальной одежды для	201101167 2011/01167	27.08.2010 21.11.2011	Турция	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»		21.11.2016		
36	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ПАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
42	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
43	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
44	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
45	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ПАО "ЛУКОЙЛ"
46	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ПАО "ЛУКОЙЛ"

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:


ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

 - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2017.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской

Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Республика Македония, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - № 314439, приоритет от 19.04.2006;
ЕСТО - № 314438, приоритет от 19.04.2006;
ЭКТО - № 316139, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006;
ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006;
Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006;
АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;
AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;
SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;
АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;
СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;

STEELO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;
EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;
ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;
GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;
ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;
ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;
Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;
Изобразительные товарные знаки «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;
КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;
KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.

II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 318 свидетельств на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом,

аналогичные перечисленным в пункте I, а также 8 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 路喜亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 路喜亚 (ЛЮКС), 安旺卡 (АВАНГАРД), 卢克伊 安旺卡 (ЛУКОЙЛ АВАНГАРД), зарегистрированные на территориях Гонконга и Тайваня.

Регистрация товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ПАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ПАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Как отмечалось в докладе Министра энергетики РФ А.В.Новака на Общественном совете Минэнерго, 2015 год был довольно сложным для российского ТЭК в связи с воздействием ряда факторов, в том числе влиянием санкций и снижением цен на энергоресурсы. Но, несмотря на это, нефтяные компании смогли обеспечить прирост добычи нефти, включая газовый конденсат, до 533 млн. т, что произошло благодаря освоению новых месторождений, а также увеличению добычи на российском континентальном шельфе.

Наряду с ростом добычи, в числе факторов, которые позволили российским нефтяным компаниям частично смягчить эффект от падения нефтяных котировок в 2015 году, можно отметить оптимизацию активов, сокращение затрат, рост маржи переработки, изменение валютных курсов.

По данным Росстата объемы добычи газа в РФ снизились на 2,6% по сравнению с 2014 годом, при этом экспорт вырос на 7%.

Увеличение маржи переработки в условиях обвала нефтяных цен повысило спрос на российскую нефть со стороны европейских НПЗ. В 2015 году Россия впервые за шесть лет нарастила экспорт нефти. Экспорт нефти из РФ в Европу, по данным Bloomberg, вырос на 8% до 150 млн. т, а совокупный экспорт российской нефти во все страны мира вырос до 241,8 млн. т (2014 г. - 221,3 млн. т).

В настоящее время всё более значимыми становятся фундаментальные факторы мировой нефтегазовой отрасли. За счет сокращения инвестиций в отрасль в результате низких цен предложение на рынке будет снижаться. Наблюдается падение добычи сланцевой нефти в США, сейчас её суточная добыча составляет менее 9 млн. барр. При этом падение цен на нефть при росте мирового населения и урбанизации в развивающихся странах вызывает ускорение темпов спроса на нефть. По данным International Energy Agency (IEA) по итогам 2015 года спрос на нефть вырос на 1,7%. В среднесрочной перспективе снижение добычи на фоне стабильного роста спроса на нефть приведет к балансировке мирового рынка нефти.

По данным Росстата, в 2015 году первичная переработка нефти в России составила 287 млн. т, что на 2,7% меньше, чем в 2014 году, при этом внутренние потребности в нефтепродуктах удовлетворялись стабильно. Глубина переработки увеличилась до 74,1% (2014 г. – 72,4%). По словам А.В.Новака, снижение объемов при увеличении глубины переработки является основной задачей, которое ставило Правительство РФ, начиная в 2015 году "налоговый маневр" в нефтяной отрасли. По данным Минэнерго РФ за 2015 год на российских НПЗ введено в эксплуатацию 11 установок вторичной переработки нефти, в том числе изомеризации и алкилирования, каталитического крекинга и гидрокрекинга. Доля бензинов класса 5 в общем объеме автомобильных бензинов превысила 84%, соответственно дизтоплива 5 класса превысила 73% (данные Росстата).

Дискуссии о необходимом сокращении мировой добычи пока не достигли результата, и с начала 2016 года добыча нефти во всех нефтегазодобывающих странах, в том числе и России, выросла.

По данным Росстата добыча нефти и газового конденсата в России в 1 квартале 2016 выросла на 4,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и достигла 138 млн.т. По итогам марта российские

производители нефти обновили постсоветский рекорд добычи на уровне 10,91 млн. барр. в сутки. Объем первичной переработки сократился на 3,6% по сравнению с 1 кварталом 2015 года и достиг 69,3 млн. т. Производство автомобильных бензинов увеличилось на 0,8%.

ЛУКОЙЛ, входя в список крупнейших международных вертикально-интегрированных энергетических компаний и мировых лидеров по объему доказанных запасов углеводородов, обеспечивает более 2% мировой добычи нефти. Компания играет ключевую роль в российской нефтегазовой отрасли, располагая в секторе разведки и добычи хорошо диверсифицированным портфелем активов. На долю ЛУКОЙЛа приходится более 15% общероссийской добычи нефти, 12% запасов и добычи углеводородов Компании приходится на международные проекты.

В декабре 2015 года Компания получила лицензию на право пользования недрами Восточно-Таймырского участка в Красноярском крае. Таким образом, ЛУКОЙЛ существенно нарастил ресурсы углеводородов и, в случае успеха ГРП, это откроет перспективы добычи нефти и газа в новом регионе Восточной Сибири.

В апреле 2016 года распоряжением Правительства РФ ЛУКОЙЛу предоставлено право пользования участками недр федерального значения, включающие нефтяные месторождения D29 и D41, расположенными в Балтийском море, для целей разведки и добычи углеводородного сырья.

В полной мере выполняя взятые на себя обязательства перед государством и инвесторами, несмотря на сложные экономические условия, ЛУКОЙЛ начал 2016 год с ввода в эксплуатацию одного из крупнейших инвестиционных проектов. В феврале 2016 года произведен запуск комплекса газоперерабатывающей установки (ГПУ-1) на заводе "Ставролен" в г. Буденновск, позволяющий полностью утилизировать попутный нефтяной газ (ПНГ) с месторождений Северного Каспия. Установка мощностью 2,2 млрд. куб. м позволит обеспечить газом энергетические генерации Группы «ЛУКОЙЛ» в Ставропольском крае.

В настоящее время ЛУКОЙЛ обеспечивает около 16% общероссийской переработки нефти. НПЗ Компании по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень. Все российские НПЗ ЛУКОЙЛа производят автомобильные бензины АИ-92 и АИ-95, соответствующие только стандарту ЕВРО-5. В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" 2015 год стал годом максимального ввода высокотехнологичных активов в эксплуатацию, завершая масштабную модернизацию всех российских НПЗ Группы, нацеленную на увеличение выпуска премиальных сортов топлива. Реализуя эти проекты, ЛУКОЙЛ полностью выполняет обязательства по четырехстороннему соглашению с ФАС, Ростехнадзором и Росстандартом, четко выдерживая сроки ввода объектов.

ЛУКОЙЛ удовлетворяет значительную часть внутрироссийского спроса на ряд химических товаров, одновременно являясь крупным экспортером химической продукции более чем в 30 стран мира.

Активно развивая премиальные сегменты бизнеса, ЛУКОЙЛ наращивает производство высокотехнологичных масел и смазок на территории РФ, доля Группы в производстве масел в России выросла до 45%. В 2015 году Компания реализовала проект по установке интеллектуальных систем цилиндрической смазки ICOLube на суда, что позволило увеличить долю ЛУКОЙЛа на мировом рынке судовых масел до 8,5%.

Имея собственную транспортную инфраструктуру (4 собственных терминала перевалки) и сбытовые активы более чем в 20 странах мира, включая Россию, ЛУКОЙЛ создает добавленную стоимость за счет гибкого маневрирования в зависимости от внешних экономических условий и конъюнктуры рынка.

В рамках развития собственного энергетического бизнеса Компания в 2015 году завершила реализацию программы по Договорам о предоставлении мощности, осуществив с 2011 по 2015 год пуск четырех электростанций суммарной установленной мощностью 945 МВт. Помимо коммерческой генерации ЛУКОЙЛ успешно развивает собственную малую генерацию и возобновляемую энергетику.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Ключевые макроэкономические параметры в 1 квартале 2016 года изменялись разнонаправленно:

- цена нефти марки Brent в начале квартала продолжила тенденцию к падению, обновив минимумы последних нескольких лет и достигнув значения 26 долл./барр. Со второй половины января наметилась тенденция к росту цены и к концу марта котировки достигали уже 40 долл./барр., что

обеспечило среднее значение за 1 квартал на уровне 34 долл./барр. Относительно 4 квартала прошлого года цена на нефть снизилась на 10 долл./барр. (-22%);

- цена нефти марки Urals показала аналогичную динамику. Достигнув нижней отметки менее 25 долл./барр. во второй половине января, к концу квартала значения постепенно вернулись в коридор 35-40 долл./барр. Среднее значение за 1 квартал составило 32 долл./барр., что ниже уровня 4 квартала 2015 года на 10 долл./барр. (-23%);

- курс доллара на пиках падения цен на нефть превышал значение в 83 руб./долл., в среднем за 1 квартал составил 75 руб./долл. Относительно 4 квартала прошлого года средний курс выше на 9 руб./долл. (+13%);

Падение цен на нефть в текущем квартале обусловило снижение НДС на нефть на 20% (с 5099 до 4080 руб./т).

Средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты по итогам отчетного периода характеризуется существенным снижением относительно 4 квартала прошлого года:

- нефть – на 40%;
- светлые нефтепродукты – на 50%;
- темные нефтепродукты – на 36%;
- автомобильный бензин – на 53%;
- прямогонный бензин – на 50%;
- дизельное топливо – на 50%.

Относительно 1 квартала 2015 года также произошли существенные изменения, так цена на нефть марки Brent снизилась на 37%, курс доллара к рублю вырос на 20%.

В результате существенного падения цен на нефть экспортные пошлины за годовой интервал снизились следующим образом:

- нефть – на 58%;
- светлые нефтепродукты – на 65%;
- темные нефтепродукты – на 54%;
- автомобильный бензин – на 67%;
- прямогонный бензин – на 65%;
- дизельное топливо – на 65%.

Также падение цен на нефть привело к значительному снижению НДС на нефть с 6834 до 4080 руб./т (-40%).

В соответствии с плановым повышением внутренних цен на газ в России, с 1 июля 2015 г. на 7,5% повышен НДС по природному газу с 566 до 608 руб./тыс. куб. м.

В результате изменений в Налоговом кодексе с 1 января 2016 г. акцизы на нефтепродукты в I квартале 2016 года изменились по отношению к I–IV кварталам 2015 года разнонаправлено:

- повышение
 - автомобильные бензины 5 класса – на 36%;
 - автомобильные бензины 4 класса – на 44%;
 - дизельное топливо 5 и 4 класса – на 20%;
- снижение
 - масла – на 8%;
 - прямогонный бензин – на 7%.

Согласно решениям Правительства РФ, с 1 января 2016 г. повышены тарифы АК "ТРАНСНЕФТЬ" на 5,76% и грузовые тарифы РЖД на 9%.

См. также информацию в пп. 2.1, 2.4.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

В 1 квартале 2016 г. на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- повышены акцизы на нефтепродукты. Например, для моторного топлива 5 экологического класса ставки акцизов составили: для автомобильных бензинов - 7530 руб/т (+2000 руб/т), для дизельного топлива – 5293 руб/т (+700 руб/т);
- в рамках, так называемого, Большого налогового маневра изменен порядок исчисления экспортных пошлин на нефтепродукты, в результате чего экономическая привлекательность экспорта светлых нефтепродуктов (основной номенклатуры экспортных поставок Компании) увеличилась;
- в соответствии с Техническим регламентом и принятыми к документу изменениями с 1 января 2016 года на рынке РФ из оборота выведены дизельные топлива ниже 5 экологического класса. При этом в настоящее время к обороту на рынке допущены автомобильные бензины 4 и 5 экологического класса. С 1 июля 2016 года к обороту будут допущены только топлива 5 экологического класса.

Благодаря инициативе, проявленной нефтяными компаниями РФ и, в том числе, ПАО «ЛУКОЙЛ», Министерство энергетики России впервые за последние годы отказалось от требования сезонного накопления автомобильных бензинов к 1 сентября в преддверии периода ремонтов на НПЗ РФ. Таким образом, контрольными датами исполнения программы накопления запасов топлива являются 1 апреля – для автомобильных бензинов и 1 ноября – для зимнего дизельного топлива.

К 1 апреля 2016 года Компания обеспечила формирование запасов автомобильных бензинов на уровне 346.8 тыс. тонн, что превысило данный показатель 2015 года на 10.1 тыс. тонн. Несмотря на необходимость формирования запасов, четкое планирование производства и поставок в 1 квартале 2016 года обеспечило Группе «ЛУКОЙЛ» возможность бесперебойного снабжения потребителей РФ высококачественным моторным топливом.

В 1 квартале 2016 года Компанией в полном объеме были исполнены обязательства, установленные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определяющим подходы к биржевой реализации нефтепродуктами в РФ.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов с 01.01.2016 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины – 10 500 руб/т для топлива 4 экологического класса и 7 530 руб/т для топлива 5 экологического класса.

Согласованные Компанией с ФАС России Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают в настоящее время недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

В 1 квартале 2016 года котировки мировых цен на нефть и нефтепродукты имели повышательный тренд, на фоне которого Компания проводила адекватную рыночным условиям ценовую политику, направленную на сохранение и повышение премиальности продаж моторного топлива на рынке РФ против собственных экспортных альтернатив.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке РФ

Зоны сбытовой деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ»	Основные конкуренты - производители продукции, поставляемой на оптовый рынок
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ, Самарская группа НПЗ, НПЗ Уфимской группы
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Орский НПЗ, Сургутский ЗСК, Салаваторгсинтез, «Нижекамскнефтехим», «Таиф-НК».
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Рязанский НПЗ, НПЗ Уфимской группы, Марийский НПЗ, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе) и Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти).

Для обеспечения потребностей зарубежных организаций нефтепродуктообеспечения Компания осуществляет поставки топлива на региональные зарубежные рынки из Италии с принадлежащего ей НПЗ ISAB.

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейских рынках способствует переработка нефти на НПЗ в Нидерландах (ZEELAND REFINERY, в котором Компания имеет долевое участие).

Сбыт нефтепродуктов производства зарубежных НПЗ ориентирован как на внутренние рынки стран, где расположены заводы, так и на экспорт. Наиболее эффективными направлениями экспортных поставок являются страны, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает собственными розничными сетями для реализации нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Турция, Молдова, страны Балтии, Сербия, Кипр, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 60% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

Запущенный в эксплуатацию в мае 2015 года на «ЛУКОЙЛ-Нефтохим Бургас» Комплекс переработки тяжелых остатков существенно повысил эффективность НПЗ. Реализация данного проекта позволяет повысить эффективность нефтепереработки за счет увеличения производства светлых видов топлива с высокой добавленной стоимостью. Глубина переработки возрастает до 90%. Также повышается энергетическая эффективность, за счет сокращения выбросов тепличных газов достигается значительный позитивный экологический эффект. Комплекс способен производить высококачественные нефтепродукты (горючий газ, бензин, дизельное топливо и вакуумный газойль), отвечающие самым строгим требованиям Евросоюза.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). Компания «Ромпетрол» контролируется компанией «Казмунайгаз», что решает вопрос сырьевого обеспечения НПЗ. При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия по ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 1 квартале 2016 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

В 1 квартале 2016 года сохранилась достаточно высокая эффективность переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, которая была обусловлена, в том числе, и высокой стоимостью корзины

нефтепродуктов против стоимости нефтяного сырья. И если, на примере Средиземноморья, в 1 квартале 2016 года против 1 квартала 2015 года маржа эталонного НПЗ при переработке ЮРАЛС снизилась с 8.0 до 6.3 \$/барр, то тем не менее значение показателя 1 квартала 2016 года существенно превысило значение показателя 1 квартала 2014 года - 3.3 \$/барр.

В январе и марте 2016 года Компания осуществляла переработку нефти на НПЗ Белоруссии. Собственный ресурс моторных топлив позволил обеспечивать бесперебойное снабжение собственной розничной сети Компании в Белоруссии.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Органы управления ПАО «ЛУКОЙЛ»:

Общее собрание акционеров;

Совет Директоров;

Единоличный исполнительный орган - Президент (Генеральный директор);

Коллегиальный исполнительный орган - Правление

Компетенция Общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 8.2 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы:

"8.2.1. Внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение Устава Компании в новой редакции;

8.2.2. Реорганизация Компании;

8.2.3. Ликвидация Компании, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

8.2.4. Определение количественного состава Совета директоров Компании, избрание его членов, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров;

8.2.5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

8.2.6. Увеличение уставного капитала путем:

8.2.6.1. увеличения номинальной стоимости акций;

8.2.6.2. размещение дополнительных акций посредством закрытой подписки;

8.2.6.3. размещение дополнительных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных акций, посредством открытой подписки;

8.2.7. Уменьшение уставного капитала Компании путем:

8.2.7.1. уменьшения номинальной стоимости акций;

8.2.7.2. приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества;

8.2.7.3. погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8.2.8. Назначение Президента, досрочное прекращение полномочий Президента;

8.2.9. Избрание членов Ревизионной комиссии Компании, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии;

8.2.10. Утверждение Аудитора Компании;

8.2.11. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

8.2.12. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Компании;

8.2.12.1. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Компании по результатам отчетного года;

8.2.13. Определение порядка ведения Собрания акционеров;

8.2.14. Дробление и консолидация акций;

8.2.15. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

8.2.16. Принятие решения:

8.2.16.1. об одобрении крупных сделок, под которыми понимаются сделки или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

8.2.16.2. об одобрении крупной сделки, принятие решения об одобрении которой отнесено к компетенции Совета директоров в соответствии с подпунктом 9.7.17 пункта 9.7 настоящего Устава в случае, если единогласие Совета директоров не достигнуто;

8.2.17. Приобретение Компанией размещенных акций в целях сокращения их общего количества;

8.2.18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

8.2.19. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании;

8.2.20. Размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Компании, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Компании;

8.2.20.1. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в ее акции;

8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, за исключением случаев, когда решения по вопросам, перечисленным в настоящем пункте, в соответствии с действующим законодательством принимаются только Собранием акционеров:

«9.7.1. Определение приоритетных направлений деятельности Компании;

9.7.2. Созыв годового и внеочередного Собраний акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

9.7.3. Утверждение повестки дня Собрания акционеров, в том числе включение в повестку дня следующих вопросов по предложению Совета директоров:

9.7.3.1. вопроса, указанного в подпункте 8.2.2 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.2. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.6 и 8.2.7.1 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.3. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.14-8.2.19 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.4. иных вопросов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

9.7.4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, а также другие вопросы подготовки и проведения Собрания акционеров, предусмотренные законодательством Российской Федерации;

9.7.5. Принятие решений по следующим вопросам, связанным с увеличением уставного капитала Компании:

9.7.5.1. увеличение уставного капитала Компании путем размещения Компанией дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.6 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.5.2. внесение в настоящий Устав изменений и дополнений, связанных с увеличением уставного капитала Компании, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и

настоящим Уставом;

9.7.6. Размещение Компанией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в том числе конвертируемых в акции Компании, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.20 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.7. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг согласно законодательству Российской Федерации;

9.7.8. Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг;

9.7.9. Приобретение размещенных Компанией акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.17 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.10. Образование коллегиального исполнительного органа Компании - Правления, досрочное прекращение полномочий членов Правления, установление основных условий договоров, заключаемых с Президентом и членами Правления;

9.7.11. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций, а также определение размера оплаты услуг Аудитора;

9.7.12. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

9.7.13. Рекомендации акционерам по инициативе Совета директоров относительно голосования по вопросам повестки дня Собрания акционеров;

9.7.14. Использование резервного фонда и иных фондов Компании;

9.7.15. Утверждение внутренних документов Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Собрания акционеров и исполнительных органов Компании;

9.7.16. Создание филиалов и открытие представительств Компании и их ликвидация;

9.7.17. Одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

9.7.18. Одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании;

9.7.19. Одобрение сделок, в совершении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации имеется заинтересованность членов Совета директоров, лиц, занимающих должность в иных органах управления Компании, акционеров, имеющих совместно со своими аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Компании, за исключением сделок, предусмотренных подпунктом 8.2.15 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.20. Утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

9.7.21. Регламентация деятельности Третьей стороны Компании;

9.7.22. Образование комитетов и комиссий при Совете директоров, утверждение внутренних документов, регламентирующих порядок создания и деятельности таких комитетов и комиссий;

9.7.23. Обращение с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;

9.7.24. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

9.7.25. Утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите) и иных локальных нормативных актов по внутреннему аудиту, а также планов деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита Компании, рассмотрение отчетов о ходе выполнения планов деятельности и об осуществлении внутреннего аудита;

9.7.26. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности Корпоративного секретаря Компании, определение размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря Компании, утверждение Положения о Корпоративном секретаре Компании;

9.7.27. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим

Уставом.»

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с Уставом

Президент Компании, являясь единоличным исполнительным органом Компании, осуществляет руководство текущей деятельностью Компании и возглавляет ее коллегиальный исполнительный орган - Правление.

Президент назначается Собранием акционеров сроком на 5 лет.

Президент Компании наделяется в соответствии с законодательством Российской Федерации всеми необходимыми полномочиями для выполнения задач руководства деятельностью Компании.

Президент Компании без доверенности действует от имени Компании в пределах своей компетенции, установленной настоящим Уставом и действующим законодательством.

В период отсутствия Президента Компании (служебные командировки, временная нетрудоспособность, отпуск, иные причины) исполнение обязанностей Президента Компании осуществляется без доверенности Первым исполнительным вице-президентом или иным лицом, назначенным исполняющим обязанности Президента Компании приказом Компании.

Согласно п. 10.3 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ":

"К компетенции Президента Компании относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Компании, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Собрания акционеров или Совета директоров компании. В том числе к компетенции Президента относятся:

- 10.3.1. Осуществление оперативного руководства деятельностью Компании;
- 10.3.2. Подписание финансовых документов Компании с правом первой подписи;
- 10.3.3. Распоряжение имуществом Компании для обеспечения ее текущей деятельности в пределах, установленных Уставом;
- 10.3.4. Представление интересов Компании как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- 10.3.5. Утверждение штатов, заключение трудовых договоров с работниками Компании, применение к этим работникам мер поощрения и наложение на них взыскания;
- 10.3.6. Осуществление функций председателя Правления и организация работы Правления;
- 10.3.7. Представление Совету директоров персонального состава Правления для утверждения, подписание по поручению Совета директоров договоров с членами Правления;
- 10.3.8. Совершение сделок от имени Компании, выдача доверенностей от имени Компании, открытие и закрытие в банках счетов Компании;
- 10.3.9. Организация ведения бухгалтерского и налогового учета, отчетности Компании и документооборота в Компании;
- 10.3.10. Издание приказов и указаний, обязательных для исполнения;
- 10.3.11. Предъявление от имени Компании претензий и исков к юридическим и физическим лицам как в Российской Федерации, так и за рубежом;
- 10.3.12. Представление Компании на общих собраниях акционеров (участников) ее дочерних обществ, а также на общих собраниях акционеров (участников, членов) иных организаций с участием Компании и голосование по всем вопросам повестки дня таких общих собраний;
- 10.3.13. Утверждение структуры Компании и положений о структурных и обособленных подразделениях Компании;
- 10.3.14. Утверждение внутренних документов Компании, регулирующих вопросы текущей деятельности Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Компании.
- 10.3.15. Назначение (утверждение) первого исполнительного вице-президента, первых вице-президентов, старших вице-президентов, вице-президентов.
- 10.3.16. Назначение на должность и освобождение от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании;
- 10.3.17. Назначение на должность и освобождение от должности Корпоративного секретаря Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании."

Согласно п. 10.4 Устава "Президент Компании в месячный срок после избрания Совета директоров на годовом Собрании акционеров представляет Совету директоров для утверждения предложения о количественном составе Правления и кандидатуры членов Правления. Совет директоров может отклонить конкретные кандидатуры членов Правления, но не вправе утвердить членов Правления без представления их Президентом".

Правление Компании является коллегиальным исполнительным органом Компании, который ежегодно формируется Советом директоров.

Согласно п. 10.6 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ", к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

"10.6.1. Организация эффективного оперативного управления текущей деятельностью Компании;
10.6.2. Выработка и реализация текущей хозяйственной политики Компании в целях повышения ее прибыльности и конкурентоспособности;

10.6.3. Разработка и утверждение квартальных, годовых и перспективных планов деятельности Компании, бюджета и инвестиционной программы Компании и контроль за их выполнением;

10.6.4. Организация проведения Собраний акционеров и работы Совета директоров Компании, обеспечение выполнения принятых ими решений;

10.6.5. Разработка и реализация общей стратегии развития дочерних обществ Компании, включая организацию проведения единой производственно-технической, финансовой, ценовой, сбытовой, социальной и кадровой политики, предварительное согласование решений дочерних обществ Компании об участии в других организациях, а также решений о приобретении прав пользования недрами, которое может повлечь инвестиционные расходы в размере, превышающем сумму в рублях, эквивалентную 150 млн. долларов США, и прекращении прав пользования недрами по инициативе недропользователя, за исключением прекращения прав пользования недрами для целей геологического изучения, координация деятельности дочерних обществ Компании, в том числе утверждение документов, регулирующих деятельность дочерних обществ Компании;

10.6.6. Принятие решения о реализации акций и иных эмиссионных ценных бумаг Компании, выкупленных Компанией;

10.6.7. Назначение представителей Президента Компании в субъектах Российской Федерации и в иностранных государствах по представлению Президента Компании;

10.6.8. Контроль за состоянием работы по погашению дебиторской задолженности Компании;

10.6.9. Принятие решений о праздновании юбилейных и знаменательных дат, о награждении работников Компании и ее дочерних обществ, а также о присвоении им почетных званий Компании;

10.6.10. Принятие решений о создании Компанией других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Компании в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.18 пункта 8.2 настоящего Устава;

10.6.11. Утверждение внутренних документов Компании по вопросам, отнесенным настоящим Уставом к компетенции Правления;

10.6.12. Принятие решений об одобрении существенных сделок, совершаемых дочерними обществами Компании; утверждение внутренних документов Компании, регламентирующих критерии и порядок одобрения существенных сделок;

10.6.13. Принятие решений о регистрации и использовании товарных знаков Компании, утверждении фирменного стиля Компании и рекомендаций по его использованию;

10.6.14. Правление может осуществлять также иные полномочия, переданные ему Президентом Компании, а также передавать часть своих полномочий Президенту."

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Алекперов Вагит Юсуфович*

Год рождения: *1950*

Образование:

в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Блажеев Виктор Владимирович

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1961

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ФГБОУ ВПО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2011	2012	Московская государственная юридическая академия им. О.Е. Кутафина	ректор
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Грайфер Валерий Исаакович
(председатель)

Год рождения: **1929**

Образование:

в 1952 г. окончил Московский нефтяной институт им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2011	настоящее время	АО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1945**

Образование:

в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров

2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного Консультативного Совета
2013	2015	ОСАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Союз-Телефонстрой"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

В 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета

			директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маннингс Роджер**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1950**

Образование:

В 1972 г. окончил с отличием Оксфордский университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	John Smith Trust	доверительный управляющий
2011	настоящее время	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий
2011	настоящее время	Wadswick Energy Limited	директор, председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Oracle Capital Group	член Консультативного совета
2011	настоящее время	АНО "Международный форум лидеров бизнеса"	член Консультативного совета
2011	настоящее время	АНО "Московская школа гражданского просвещения"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мацке Ричард**

Год рождения: **1937**

Образование:

в 1959 г. окончил Университет штата Айова (США), в 1961 г. - Университет штата Пенсильвания (США), в 1977 - колледж св. Марии в Калифорнии (США).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2011	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Михайлов Сергей Анатольевич*

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1979 г. окончил военную академию им. Дзержинского, в 1998 г. - РЭА им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	член Совета директоров
2011	2011	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	генеральный директор
2011	2013	ЗАО "Группа Консалтинг"	генеральный директор
2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "АСВТ"	член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Русская Медиагруппа"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания КапиталЪ Паевые инвестиционные фонды"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальная Лига Управляющих"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Футбольный Клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Редакция газеты "Известия"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Глобалстрой-Инжиниринг"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	заместитель Генерального директора
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "КапиталЪ Управление активами"	председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "Издательско-полиграфический центр "Финпол"	профессиональный поверенный
2011	2011	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Межрегиональная общественная организация "Ассоциация менеджеров"	член Совета директоров
2011	2011	ООО "РАДИО АЛЪЯНС"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "Группа КапиталЪ Управление Активами"	председатель Совета директоров
2011	2014	PanAtlantic Energy Group Limited	директор
2011	2014	ЗАО "Тушино 2018"	член Совета директоров
2011	2015	Общероссийская общественная организация "Всероссийское добровольное общество "Спортивная Россия"	член Центрального совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.061**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.061**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Москато Гульельмо Антонио Клаудио***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1936***

Образование:

в 1961 г. окончил Миланский политехнический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	председатель Совета директоров, генеральный директор
2011	2013	Gas Plus SpA	член Совета директоров
2011	2014	Trevi SpA	член Совета директоров
2011	2013	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2011	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета
2011	2013	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	GMP Environment Srl.	председатель Совета директоров, генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

Комитет по стратегии и инвестициям	Нет
------------------------------------	-----

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пикте Иван**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2011	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2011	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета
2011	настоящее время	AEA Investors (UK) LLP	член Европейского Консультативного Совета
2011	настоящее время	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2011	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федун Леонид Арнольдович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1977 г. окончил Ростовское высшее военное командное училище им. М.И. Неделина, в 1993 г. - Высшую школу приватизации и предпринимательства.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров

2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2011	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2011	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	член Совета Фонда
2011	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.511**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.511**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

1. В данном пункте, а также в пп. 5.2.3 и 5.5 в случаях, если для кого-либо из членов Совета директоров, Правления или Ревизионной комиссии период пребывания в какой-либо из указанных должностей начался ранее 2011 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2011 г.

2. Информация о независимости членов Совета директоров указана исходя из критериев независимости Правил листинга ЗАО "ФБ ММВБ" в редакции, действовавшей в отчетном квартале (если не указано иное).

Член Совета директоров Г. Москато был признан независимым членом Совета директоров Компании (независимым кандидатом в члены Совета директоров) несмотря на наличие у него формальных критериев связанности с Компанией, установленных в Кодексе корпоративного управления и Правилах листинга ЗАО "ФБ ММВБ", в соответствии с решением Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" от 30.03.2016.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 г. окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Алекперов Вагит Юсуфович***

(председатель)

Год рождения: ***1950***

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***2.429***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***2.429***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Воробьев Вадим Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

В 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров
2011	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2011	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2011	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета
2011	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2011	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2011	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета

2012	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	настоящее время	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета
2014	настоящее время	Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кукура Сергей Петрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

в 1979 г. окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2011	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	заместитель Председателя

	время		Наблюдательного совета
2011	2012	SLB Commercial Bank	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.392**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.392**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малюков Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Военно-инженерную академию им. Ф.Э. Дзержинского, в 1997 г. - Высшую школу экономики (государственный университет)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита
2012	2015	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2011	2011	LUKOIL Overseas Holding GmbH	заместитель председателя Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	руководитель Службы внутреннего контроля и внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.027**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2011	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2011	настоящее время	LUKOil Accounting & Finance Limited	директор
2011	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2011	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.308**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.308**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

состоит в браке с членом Правления Хоба Любовью Николаевной

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2015	настоящее время	МОПО ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.016**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.016**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Некрасов Владимир Иванович**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1978 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.041**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рогачев Денис Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование:

в 2000 г. окончил Российский государственный университет нефти и газа им. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по закупкам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО

			"ЛУКОЙЛ"
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" - помощник Президента ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Субботин Валерий Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Тюменский государственный университет, в 1996-1998 гг. - Anglia Business School (Кембридж, Великобритания)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по поставкам и продажам
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2011	2013	LUKARCO Finance B.V.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.355**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.355**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Матыцыным Александром Кузьмичем**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1986 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче нефти и газа
2011	настоящее время	АО "РИТЭК"	член Совета директоров

2011	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор - Председатель Правления
2011	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	98 340	
Заработная плата	25 683	8 160
Премии	43 568	
Комиссионные		

Иные виды вознаграждений	10 673	
ИТОГО	178 264	8 160

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

Годовое Общее собрание акционеров, состоявшееся 25 июня 2015, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2014 г., вознаграждение за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в размере 5 200 000 руб., который был утвержден решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г. (Протокол №1).

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 200 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 600 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,
- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» 25 июня 2015 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Решением годового Общего собрания акционеров от 25 июня 2015 г. было признано целесообразным сохранить размеры вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», установленные решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1).

Внеочередное Общее собрание акционеров, состоявшееся 14 декабря 2015 г., приняло решение выплатить часть вознаграждения членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» за исполнение ими своих обязанностей в период с даты принятия решения об избрании членов Совета директоров до даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров, составляющую ½ размера вознаграждения за исполнение обязанностей члена Совета директоров, установленного решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1), в сумме 2 600 000 рублей каждому.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	39 953	
Заработная плата	487 733	131 751
Премии	761 050	

Комиссионные		
Льготы		
Иные виды вознаграждений	134 203	5 465
ИТОГО	1 422 939	137 216

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ПАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ОАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	25 477	
Коллегиальный исполнительный орган		

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

В соответствии со статьей 7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания)

Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

12.7. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» к основным функциям Комитета по аудиту относятся:

- Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;

- Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;

- Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы;

- Подготовка рекомендаций о возможном предварительном утверждении Советом директоров Компании годового отчета Компании.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Блажеев Виктор Владимирович	Да
Михайлов Сергей Анатольевич	Нет
Пикте Иван	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Компании существует Департамент управления рисками и внутреннего контроля в подчинении Старшего вице-президента по финансам. Сведения о системе управления рисками в Компании приведены также в п.2.4.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В целях выполнения требований Правил листинга к корпоративному управлению эмитентов, акции которых включены в Первый и Второй уровень листинга, и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, письмом от 10.04.2014 № 06-52/2463, а также в целях совершенствования системы внутреннего аудита в Группе «ЛУКОЙЛ» внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» в декабре 2015 г. утверждены изменения и дополнения в Устав ПАО «ЛУКОЙЛ», предусматривающие функциональное подчинение внутреннего аудита Совету директоров Компании, а именно:

- принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

- утверждение Советом директоров Компании политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите) и иных локальных нормативных актов по внутреннему аудиту, а также планов деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита Компании, рассмотрение отчетов и о ходе выполнения планов деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.

13 января 2016 г. Советом директоров Компании:

- утверждены локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ», регламентирующие вопросы внутреннего аудита, Годовой план аудиторских проверок и консультаций подразделения внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ», а также бюджет подразделений внутреннего аудита Группы «ЛУКОЙЛ» на 2016 год;

- принято решение о назначении на должность руководителя подразделения внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ».

В настоящее время в Компании создана Служба внутреннего аудита, функционально подчиненная и подотчетная Совету директоров Компании, и административно – Президенту Компании, возглавляемая Вице-президентом – руководителем Службы внутреннего аудита.

В настоящее время должность Вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита занимает С.Н. Малюков.

Основные функции и задачи Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»

В соответствии с утвержденным Положением о внутреннем аудите в ПАО «ЛУКОЙЛ» целью Службы внутреннего аудита является осуществление аудиторской деятельности, оказывающей пользу и способствующей организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в достижении поставленных целей, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля и оценке корпоративного управления.

Основными функциями Службы внутреннего аудита являются:

1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
2. Оценка эффективности системы управления рисками;
3. Оценка корпоративного управления;
4. Сводный (вторичный) анализ результатов проверок и консультаций, проведенных подразделениями внутреннего аудита;
5. Методологическое обеспечение подразделений внутреннего аудита;

6. Координация и контроль деятельности подразделений внутреннего аудита Группы «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с Положением о Службе внутреннего аудита ее задачами являются:

- организация и проведение аудиторских проверок и консультаций деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с Годовым планом аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Совета директоров Компании;
- формирование и доведение в установленном порядке до сведения Президента и иных органов управления Компании независимой и объективной информации о результатах проведенных аудиторских проверок и консультаций, выявленных существенных рисках в деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ», о состоянии систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также рекомендаций, направленных на повышение их эффективности;
- организация мониторинга за реализацией мероприятий по устранению недостатков и нарушений, выявленных по результатам проведенных Службой внутреннего аудита проверок и консультаций;
- организация методологического обеспечения бизнес-процесса «Внутренний аудит»;
- обеспечение координации деятельности подразделений Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ» и специализированных подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
- сводный анализ результатов проведенных проверок и консультаций, выявленных нарушений и недостатков, разработка отчетных и аналитических материалов о состоянии и уровне эффективности систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- администрирование внутренней оценки аудиторов и подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика ПАО "ЛУКОЙЛ" по управлению рисками описывается в п.2.4 ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об охране конфиденциальности информации в ПАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182, от 19.07.2012 № 140, приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.04.2016 №69.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

ФИО: ***Максимов Михаил Борисович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

в 1979 г. окончил Московский финансовый институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор
------	-----------------	---	----------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сулов Павел Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

В 1982 г. окончил институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	настоящее время	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу

контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	9 000	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	9 000	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО "ЛУКОЙЛ"

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 25 июня 2015 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2014 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1): 3 000 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 25 июня 2015 г. было признано целесообразным сохранить размеры вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», установленные решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1).

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия		

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 053	2 069

Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	9 559 482	1 442 339.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	253 663.3	67 969.2

Примечания:

Средняя численность работников указывается в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435, с изменениями и дополнениями (приказ от 10.10.2012 №524).

В фонде начисленной заработной платы за 2015 г. учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты по итогам работы за 2014 год и часть годовых премиальных выплат по итогам работы за 2015 год, выплаченные работникам ПАО "ЛУКОЙЛ".

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012 (протокол № 24) утверждено Положение о долгосрочном стимулировании работников ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг.

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками - участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ОАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ПАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник - участник программы приобретает акции ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **43 363**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **62 379**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **09.11.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **62 379**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **137 630 459**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0910**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **783 374 051**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним**

обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.
Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili, 5, Strovolos,

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.18%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.18%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ЛУКОЙЛ"*

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Сре́тенский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: **1027700035769**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ПАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL Holding B.V. Место нахождения: Нидерланды Netherlands 1077 XX Amsterdam Strawinskilaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor	прямой контроль
LUKOIL Holding B.V.	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.	прямой контроль

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **62.96**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.96**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL EMPLOYEE LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Cyprus 1087 Nicosia 12 Esperidon street 4th floor**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.79**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.11.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.96**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.69**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	11	21 868 472
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	11	21 868 472
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 181 324
в том числе просроченная	14 334
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	135 526 403
в том числе просроченная	580 798
Общий размер дебиторской задолженности	140 707 727
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	595 132

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **62 635 662**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 505 842
в том числе просроченная	215 902
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	135 252 636
в том числе просроченная	1 094 572
Общий размер дебиторской задолженности	140 758 478
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 310 474

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: *1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **74 686 066**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение 1.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение 2.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

См. Приложение 3.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

См. Приложение 4.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	10 115 790	538 818
Доля таких доходов в выручке от продаж %	3.9	0.79

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ПАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности Компании.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

№ п/п	Описание иска/претензии, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией	Сумма иска/претензии	Стадия рассмотрения иска/претензии
1.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) к АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» (до декабря 2015 г. - ОАО "Архангельскгеолдобыча") и ПАО "ЛУКОЙЛ" (до июля 2015 г. - ОАО "ЛУКОЙЛ") в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) (District Court for the city of Denver, Colorado) о возмещении ущерба в связи с не переоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 01 CV 6514.	4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.	27.11.2001 Archangel Diamond Corporation (ADC) подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» (АГД), компании Группы, и ПАО «ЛУКОЙЛ». ADC заявила, что ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию ADC и АГД. 15.10.2002 Окружной суд отклонил из-за отсутствия персональной юрисдикции. 25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда. Однако 21.11.2005 в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было оставлено в силе Апелляционным судом штата Колорадо 23.08.2012. 01.07.2013 Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного ADC ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.
2.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) в лице ликвидационного траста к ПАО "ЛУКОЙЛ" (до июля 2015 г. - ОАО "ЛУКОЙЛ") в Окружной суд США по округу Колорадо (The United States District Court for the District of Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 2012 CV.	Более 4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков; - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика.	06.01.2012 ADC подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата) несмотря на обжалование ADC решения суда штата. Со стороны ПАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и информации до вынесения решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения. 19.11.2013 состоялись прения сторон по ходатайству ПАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения и жалобе ADC на определение суда о приостановлении истребования документов и информации. 18.12.2014 Окружной суд США по округу Колорадо вынес решение об оставлении иска ADC без рассмотрения в связи с отсутствием персональной юрисдикции, а также на основании доктрины «forum non conveniens» («неудобного места рассмотрения дела»).

			<p>ADC подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу.</p> <p>09.02.2016 Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда США по округу Колорадо об оставлении иска ADC без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения спора.</p> <p>02.04.2016 Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайства ADC о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей.</p> <p>ADC может направить ходатайство о передаче дела на рассмотрение в Верховный суд США до 30.06.2016.</p>
--	--	--	---

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **21 264 081.375**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **58.7**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Место нахождения: ***101 Barclay Street, 22 West, New York, NY 10286, USA.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют активные программы депозитарных расписок I уровня и по Правилу 144A. По этим программам соотношение 1 депозитарной расписки к обыкновенным акциям составляет 1:1.

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или)

организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ПАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции Компании и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.

Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров (далее также - Собрание).*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Сообщение о проведении Собрания не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок, размещается на официальных сайтах Компании в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.lukoil.ru, www.lukoil.com.

Компания направляет акционерам бюллетени для голосования по всем вопросам повестки дня Собрания по почте, по электронной почте или путем вручения лично акционеру под роспись в срок не позднее 30 дней до даты проведения годового Собрания акционеров и не позднее 25 дней до даты проведения внеочередного Собрания акционеров.

При достижении количества лиц, имеющих право на участие в Собрании, более 500 тысяч бланки бюллетеней для голосования публикуются в печатном издании «Российская газета»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Компании на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Компании, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.»

Порядок направления таких требований (в соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ"):

Требования о проведении внеочередного Собрания вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением. Требования о проведении внеочередного Собрания могут быть представлены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке представления требований содержится в пп. 2.4-2.6, 2.8-2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: http://www.lukoil.ru/static_6_5id_287_.html.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со статьей 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» дата, место и время проведения общего собрания акционеров определяются Советом директоров.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ" годовые собрания акционеров проводятся ежегодно не ранее чем через 2 и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Предложения в повестку дня годового Собрания акционеров и кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, а также на должность Президента Компании вправе внести акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года Компании. Указанные акционеры вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.»

Порядок направления предложений в повестку дня собрания акционеров указывается в Положении о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ":

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Собрания, предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании могут быть внесены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке направления предложений содержится в пп. 2.3-2.7, 2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: http://www.lukoil.ru/static_6_5id_287_.html

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в годовом Собрании акционеров, относятся годовой отчет Компании и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам проверки такой

отчетности, сведения о кандидатах для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании и на должность единоличного исполнительного органа Компании, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Компании, или проект Устава Компании в новой редакции, проекты внутренних документов Компании или изменения и дополнения к ним, проекты решений Собрания акционеров Компании, а также информация (материалы), предусмотренная действующим законодательством, внутренними документами Компании и решениями Совета директоров Компании.

В случае, когда повестка дня Собрания акционеров включает вопрос о реорганизации Компании, акционерам предоставляется, в том числе обоснование реорганизации, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых отчетных года.»

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ" информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, при подготовке к проведению Собрания, не рассылается акционерам, кроме случаев проведения Собрания в форме заочного голосования. Акционер вправе ознакомиться с ней в помещении по адресу единоличного исполнительного органа Компании, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания.

Акционерам предоставляется возможность знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Собрания, посредством сети Интернет.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании, обязана предоставить ему копии указанных документов в течение 7 дней с даты поступления в Компанию соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Компанию до начала указанного срока). Плата, взимаемая Компанией за предоставление копий указанных документов, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых Общим собранием акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Решения, принятые Собранием, и итоги голосования могут оглашаться на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, за исключением Собрания, проводимого в форме заочного голосования, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Собрания или даты окончания приема бюллетеней при проведении Собрания в форме заочного голосования.»

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: LUKARCO B.V.

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs,

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: LUKOIL INTERNATIONAL GmbH

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas,

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Архангельскгеолодобыча"**

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область г. Архангельск Троицкий просп., д.168,

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башинефть-Полюс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть-Полюс"**

Место нахождения

Россия, 166000 Ненецкий автономный округ г. Нарьян-Мар ул. Ленина, д. 31,

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Волгодонские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Волгодонские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 347360 Ростовская область г. Волгодонск ул. 4-я Заводская, 2,

ИНН: **6143081351**

ОГРН: **1133443015210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1,

ИНН: 7706295292

ОГРН: 1037706012046

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Кирова, д.1,

ИНН: 3015069280

ОГРН: 1053000031875

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10,

ИНН: 3015053515

ОГРН: 1023000830005

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49.9%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КЦК"**

Место нахождения

Россия, 199178 г. Санкт-Петербург 11-я линия В.О., д. 38, лит. А,

ИНН: 7801424893

ОГРН: 1069847546658

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 20%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

Россия, 119180 г. Москва, ул. Малая Якиманка, д. 6,

ИНН: 7702583250

ОГРН: 1057748902144

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул.Сушевский вал, д.2,

ИНН: **7707320456**

ОГРН: **1037707012331**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Место нахождения

Россия, 414041 Астраханская область г. Астрахань ул. Августовская, 11 В,

ИНН: **3016059510**

ОГРН: **1093016000428**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-АЭРО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр.1,

ИНН: **7702354081**

ОГРН: **1037702027670**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Место нахождения

Россия, 197022 г. Санкт-Петербург г. Санкт-Петербург Аптекарская набережная, дом 8, литер А,

ИНН: **7811071894**

ОГРН: **1037843021534**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26,
ИНН: 5260136595
ОГРН: 1045207464994

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Место нахождения

Россия, 400029 Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55,
ИНН: 3448017919
ОГРН: 1023404362662

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Место нахождения

Россия, 400029 г. Волгоград ул. им. Моцарта, д.17,
ИНН: 3448055054
ОГРН: 1113461005240

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.995%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20,
ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2,
ИНН: 7707717910
ОГРН: 1097746859561

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 34.7%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а,

ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1,

ИНН: **7705514400**

ОГРН: **1057705049797**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения

Россия, 236039 Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23,

ИНН: **3900004998**

ОГРН: **1023901643061**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27,

ИНН: **1838008680**

ОГРН: **1105903005812**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

Россия, 169710 Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31,

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Комплексный нефтяной терминал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"**

Место нахождения

Россия, 238340 Калининградская область г. Светлый Ул. Гагарина, 59/1,

ИНН: 3913500440

ОГРН: 1083925028615

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово,

ИНН: 3414504304

ОГРН: 1083444001068

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Место нахождения

Россия, 350911 Краснодарский край г. Краснодар ул. Трамвайная, д. 13,

ИНН: 2312159262

ОГРН: 1092312001540

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.99995%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: 5250043567

ОГРН: 1085250002111

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-

Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепетпроект"**

Место нахождения

Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а,
ИНН: **5260312089**
ОГРН: **1115260019357**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **52.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепетпродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепетпродукт"**

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85,
ИНН: **3444066707**
ОГРН: **1023402969699**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепет"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2,
ИНН: **3444070534**
ОГРН: **1023403432766**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнепеторгсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнепеторгсинтез"**

Место нахождения

Россия, 614055 Пермский край г. Пермь ул. Промышленная, 84,
ИНН: **5905099475**
ОГРН: **1025901216571**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнепетпродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнепетпродукт"**

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77,
ИНН: **5902182943**
ОГРН: **1025900508215**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

Россия, 614990 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62,

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2,

ИНН: **3015080621**

ОГРН: **1073015005854**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **90%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1,

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344022 Ростовская область г. Ростов-на-Дону Кировский район, ул. Береговая, 69/3,

ИНН: **6164288981**

ОГРН: **1096164001295**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 197022 г. Санкт-Петербург, Аптекарская набережная, д. 8, литера А,
ИНН: 7825439514
ОГРН: 1027809206457

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Место нахождения

109028 Россия, Москва, Покровский бульвар 3 стр. 1
ИНН: 7709909529
ОГРН: 1127746624092

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"**

Место нахождения

Россия, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, д. 1,
ИНН: 2624033219
ОГРН: 1116195008533

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"**

Место нахождения

Россия, 400066 Россия г. Волгоград ул. Скосырева, 7,
ИНН: 3445102073
ОГРН: 1093460001095

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.9996%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1,
ИНН: 7725642022
ОГРН: 1087746837210

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 450057 Республика Башкортостан г. Уфа ул.Цюрупы, д.16,

ИНН: **7453011758**

ОГРН: **1027402893418**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11,

ИНН: **1102057865**

ОГРН: **1081102000957**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400066 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16,

ИНН: **7709840210**

ОГРН: **1097746651166**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1,

ИНН: **7704722781**

ОГРН: **1097746126257**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1,

ИНН: 7701285928

ОГРН: 1027700000679

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Черноземьенефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьенефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 394030 г. Воронеж ул. Революции 1905 года, дом 84,

ИНН: 3664082704

ОГРН: 1137746561655

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

50. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23,

ИНН: 2315016400

ОГРН: 1022302380100

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 76%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 76%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344006 г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, 12/85-87/13,

ИНН: 3015087458

ОГРН: 1093015002244

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 86%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1,

ИНН: 6163095955

ОГРН: 1098607000073

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕРВИС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

Место нахождения

Россия, 143300 Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, помещение 1,

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1,

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1,

ИНН: **2309051942**

ОГРН: **1022301424254**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А,

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл. Советско-Чехословацкой дружбы

ИНН: 6451122250

ОГРН: 1026402483997

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125,

ИНН: 7728297783

ОГРН: 1037728040668

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **29.05.2015**

Вид и предмет сделки:

Соглашение от 29.05.2015 между ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Соглашением Стороны соглашаются, что общая сумма задолженности Заемщика перед Займодавцем по договорам займа от 23.03.2011, от 01.04.2012, от 12.11.2012 (далее - Договоры) составляет сумму задолженности по основному долгу в размере 98 593 110 518,19 рублей и сумму задолженности по начисленным процентам – 387 585 316,96 рублей, и в целях оптимизации процессов обслуживания задолженности по основному долгу и начисленным процентам, возникшей из Договоров, договариваются о следующем:

1) сумма основного долга по Договорам в размере 98 593 110 518,19 рублей является займом, предоставленным Заемщику на принципах возвратности, срочности, платности и целевого характера. Порядок погашения указанного займа, а также иные правила, регулирующие отношения между Сторонами устанавливаются условиями Соглашения, заменяющими соответствующие условия Договоров;

2) задолженность по начисленным процентам по Договорам погашается до 07.07.2015 включительно;

3) Стороны пришли к соглашению о прекращении действия Договоров и подтверждают, что не имеют каких-либо претензий по отношению друг к другу;

4) по Соглашению Займодавец предоставляет Заёмщику заём на финансирование инвестиционной программы Заемщика в сумме 103 414 901 434,91 рублей, включая сумму основного долга, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заёмщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2038 включительно с правом досрочного погашения.

Ориентировочная сумма сделки составит 329 741 810 359,43 рублей (сумма займа сумма кредита + ориентировочная сумма процентов).

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2038**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **329 741 810 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.85**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 748 501 887 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров Компании 14.04.2015 (протокол № 6) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ОАО «ЛУКОЙЛ»

Дата совершения сделки: **08.06.2015**

Вид и предмет сделки:

Договор об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик) и ОАО «Сбербанк России» (Кредитор)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Договором Кредитор обязуется открыть Заемщику возобновляемую кредитную линию для финансирования деятельности, осуществляемой Заемщиком в соответствии с Уставом, за исключением направления кредитных средств по Договору прямо либо косвенно на погашение обязательств Заемщика и/или иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», учитываемых при составлении консолидированной отчетности Заемщика, перед Кредитором, а также на приобретение векселей третьих лиц, на срок по 30 апреля 2018 года (включительно) с лимитом 90 000 000 000 рублей, а Заемщик обязуется возратить Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Договора. Кредит выдается траншами в пределах свободного остатка лимита. Выдача каждого транша кредита производится любыми суммами на срок до 6 месяцев включительно, но в любом случае срок погашения каждого транша не должен быть установлен позднее 30 апреля 2018 г.

Сделка является взаимосвязанной со сделками – кредитными договорами, заключенными между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», одобренными Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 24.11.2014 (протокол № 24).

Ориентировочно сумма сделки в совокупности с суммой взаимосвязанных сделок составит с учетом процентов к выплате 303 826 984 442,50 рублей, что составляет 17,38% от балансовой стоимости активов ОАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **30.04.2018**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик), ОАО «Сбербанк России» (Кредитор)**

Размер сделки в денежном выражении: **303 826 984 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.38**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 748 501 887 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 04.06.2015 (протокол № 11) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ОАО «ЛУКОЙЛ»

Дата совершения сделки: **25.01.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением сумма займа по Соглашению увеличивается с 110 710 901 434,91 рублей до 125 601 301 434,91 рублей.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочная сумма сделки составит 217 538 085 817,40 рублей (сумма займа – 125 601 301 434,91 руб., сумма процентов – 91 936 784 382,49 руб.), что составляет 10,75% от балансовой стоимости активов

ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **217 538 086 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.75**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» 29.12.2015 (протокол № 24) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **15.03.2016**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении невозобновляемой кредитной линии между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик) и ПАО Сбербанк (Кредитор)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Договором Кредитор предоставляет Заемщику невозобновляемую кредитную линию в размере не более 80 000 000 000 рублей (далее – Кредитная Линия) для финансирования деятельности, осуществляемой Заемщиком в соответствии с Уставом (в том числе на предоставление займов дочерним обществам Заемщика), за исключением направления кредитных средств по Договору прямо либо косвенно: на погашение обязательств Заемщика и/или иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», учитываемых при составлении консолидированной финансовой отчетности Заемщика, перед Кредитором; на предоставление займов третьим лицам; а также на приобретение векселей третьих лиц, на срок до 26 февраля 2021 года включительно, а Заемщик обязуется возратить Кредитору каждый кредит, полученный в рамках Кредитной линии, и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Договора.

Сделка является взаимосвязанной со сделками – кредитными договорами от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенными между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», одобренными Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 24.11.2014 (протокол № 24) и 04.06.2015 (протокол № 11)

При этом ориентировочно сумма сделки в совокупности с суммой взаимосвязанных сделок - кредитных договоров от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенных между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», составит с учетом процентов к выплате 428 018 919 000 рублей, что составляет 21,15% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **26.02.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик), ПАО Сбербанк (Кредитор)**

Размер сделки в денежном выражении: **428 018 919 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.15**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» 29.02.2016 (протокол № 3) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а

также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются
 Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу <http://www.standardandpoors.com/ratings/definitions-and-faqs/ru/ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Негативный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.04.2014	BBB- / Негативный
26.03.2014	BBB / Негативный
15.04.2013	BBB / Стабильный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **место нахождения Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед, Российский филиал - Российская Федерация, 125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу https://www.moody.com/researchdocumentcontentpage.aspx?docid=PBC_79004

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.12.2015	Ba1 / Стабильный
25.02.2015	Ba1 / Негативный
20.01.2015	Baa3 / Негативный
21.10.2014	Baa2 / Негативный
29.06.2006	Baa2 / Стабильный

После окончания отчетного квартала 26 апреля 2016 г. было подтверждено значение рейтинга Ba1, при этом прогноз был изменен на "Негативный".

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS Great Britain**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу <http://www.fitchratings.ru/ru/regulatory/ratings-definitions.html>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Негативный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.01.2015	BBB- / Негативный
24.03.2014	BBB / Негативный
21.08.2013	BBB / Стабильный

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.025**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **850 563 255**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **85 000 000**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
25.06.2003	1-01-00077-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав. Акционеры Компании согласно п. 5.5 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" в соответствии с порядком, предусмотренным Уставом, имеют право:

"5.5.1. Участвовать в управлении Компанией путем участия в Собрании акционеров Компании в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом;

5.5.2. Приобретать акции и другие ценные бумаги Компании, в том числе путем реализации преимущественного права в соответствии с положениями пункта 5.2 настоящего Устава;

5.5.3. Отчуждать принадлежащие им акции Компании без согласия других акционеров и Компании;

5.5.4. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Компании, получать информацию о деятельности Компании и знакомиться с ее бухгалтерской и иной документацией;

5.5.5. Получать часть имущества Компании, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ее ликвидации;

5.5.6. Осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать другие акционеры или иные лица на основании доверенности, оформленной в порядке, определяемом применимым законодательством;

5.5.7. Получать дивиденды Компании.

Акционеры Компании имеют и другие права, предусмотренные действующим законодательством или Уставом Компании. "

В соответствии с пунктом 5.2 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" акционерам предоставляются также следующие права.

"В случае размещения Компанией посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения таких дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа).

В случае размещения Компанией посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участие в голосовании по вопросу о таком размещении, имеют преимущественное право приобретения таких ценных бумаг в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

При каждом дополнительном выпуске акций или эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, Компания не менее чем за 45 календарных дней до начала размещения уведомляет в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, всех акционеров-владельцев акций соответствующей категории (типа) о количестве размещаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, цене их размещения или порядке определения цены размещения либо о том, что такие цена или порядок ее определения будут установлены Советом директоров Компании не позднее начала размещения ценных бумаг, а также о порядке определения количества ценных бумаг, которое вправе приобрести каждый такой акционер, порядке подачи в Компанию заявлений о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и сроке, в течение которого эти заявления должны поступить в Компанию."

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вышеуказанный государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций Компании присвоен в результате объединения дополнительных выпусков обыкновенных именных акций, осуществленных Компанией в предыдущие годы, на основании распоряжения ФКЦБ России от 24.07.2003.

Регистрационные номера предыдущих выпусков, аннулированные в связи с объединением:

МФ 73-1п-0231 от 02.07.1993
МФ 73-1-00383 от 14.02.1994
МФ 73-1-00750 от 29.05.1995
МФ 73-1-01547 от 20.01.1997
1-05-00077-А от 29.11.1999
1-06-00077-А от 07.12.2000
1-07-00077-А от 16.08.2001
1-08-00077-А от 15.11.2001

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*
Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*
Серия: *03*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00077-А*
Дата государственной регистрации выпуска: *23.11.2006*
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Количество ценных бумаг выпуска: *8 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *8 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *08.12.2011*
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: *БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00077-А (для БО-01), 4B02-02-00077-А (для БО-02), 4B02-03-00077-А (для БО-03), 4B02-04-00077-А (для БО-04), 4B02-05-00077-А (для БО-05)*
Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *06.08.2012*
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-06, БО-07*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *13.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *04*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00077-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *23.11.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *6 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *6 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *05.12.2013*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-08, БО-09, БО-10, БО-11*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-00077-A (для БО-08), 4B02-09-00077-A (для БО-09), 4B02-10-00077-A (для БО-10), 4B02-11-00077-A (для БО-11)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_Sid_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12, БО-13, БО-14, БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00077-A (для БО-12), 4B02-13-00077-A (для БО-13), 4B02-14-00077-A (для БО-14), 4B02-15-00077-A (для БО-15)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_Sid_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_Sid_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_Sid_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Регистратор «Гарант»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Регистратор «Гарант»**

Место нахождения: **123100, г. Москва, Краснопресненская наб., д.6**

ИНН: **7703802628**

ОГРН: **5137746173296**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00349**

Дата выдачи: **04.08.2014**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **24.02.2016**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации часть вторая от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

В первом квартале 2016 г. вступили в силу изменения в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации.

В целом, данные изменения не влекут возникновения каких-либо существенных правовых рисков, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей. При этом указанные

изменения могут привести к снижению доходов Компании в виде дивидендов, полученных от контролируемых иностранных компаний, в результате распределения прибыли таких компаний.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2012, протокол №1 от 02.07.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 792 244 125
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	26.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 732 089 587
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 18.12.2012, протокол №2 от 21.12.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	40
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	34 022 530 200
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	33 989 999 944
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица,	13.05.2013

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 485 819 092
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 30.09.2013, протокол №2 от 02.10.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.08.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 484 295 705
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 26.06.2014, протокол №1 от 30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам в срок не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.3

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 985 631 561
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 12.12.2014, протокол №2 от 16.12.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.12.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 19 января 2015 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 9 февраля 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 978 348 571
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат

	почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 25.06.2015, протокол №1 от 29.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	79 952 945 970
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 27 июля 2015 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 17 августа 2015 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	21.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	79 877 899 867
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 14.12.2015, протокол №2 от 16.12.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	55 286 611 575
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24,12,2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 14 января 2016 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 4 февраля 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	18.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	55 232 039 798
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.10% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2011 г.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
9	35,40	283 200 000	09.06.2011	283 200 000	100%
10	35,40	283 200 000	08.12.2011	283 200 000	100%
погашение	1 000	8 000 000 000	08.12.2011	8 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2011-2013 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
9	36,90	221 400 000	09.06.2011	221 400 000	100%
10	36,90	221 400 000	08.12.2011	221 400 000	100%
11	36,90	221 400 000	07.06.2012	221 400 000	100%
12	36,90	221 400 000	06.12.2012	221 400 000	100%
13	36,90	221 400 000	06.06.2013	221 400 000	100%
14	36,90	221 400 000	05.12.2013	221 400 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	05.12.2013	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06, БО-07*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05), 4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05 был предусмотрен процентный доход в размере 13,35% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2011-2012 гг:

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	---------------------------------------	---	---	--	--

	расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	(руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05
3	66,57	332 850 000	07.02.2011	332 850 000	100%
4	66,57	332 850 000	08.08.2011	332 850 000	100%
5	66,57	332 850 000	06.02.2012	332 850 000	100%
6	66,57	332 850 000	06.08.2012	332 850 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	06.08.2012	5 000 000 000	100%

По облигациям серий БО-06, БО-07 был предусмотрен процентный доход в размере 9,20% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2011-2012 гг:

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-06, БО-07	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-06, БО-07
3	45,87	229 350 000	16.06.2011	229 350 000	100%
4	45,87	229 350 000	15.12.2011	229 350 000	100%
5	45,87	229 350 000	14.06.2012	229 350 000	100%
6	45,87	229 350 000	13.12.2012	229 350 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	13.12.2012	5 000 000 000	100%

8.8. Иные сведения

В п. 5.2.3 настоящего отчета в составе коллегиального исполнительного органа Компании (Правления) указан С.Н. Малюков.

После окончания отчетного квартала 25 апреля 2016 г. Совета директоров принято решение о досрочном прекращении полномочий члена Правления ПАО "ЛУКОЙЛ" С.Н. Малюкова.

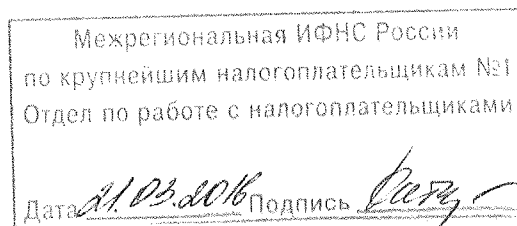
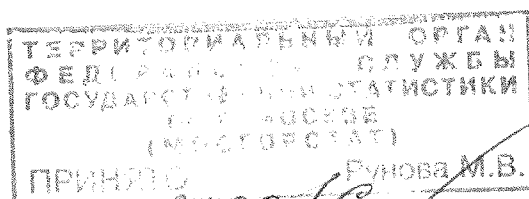
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Акционерам
Публичного акционерного общества
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
Публичного акционерного общества
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»
за 2015 год





Сведения об аудиторе

Наименование:	Акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.</p>
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	<p>Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».</p> <p>Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.</p>

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (до 6 июля 2015 года – Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»).
Место нахождения (юридический адрес):	101000, город Москва, Сретенский бульвар, дом 11.
Почтовый адрес:	101000, город Москва, Сретенский бульвар, дом 11.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.</p> <p>Изменения в связи с переименованием внесены в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по городу Москве за № 2157747650730 6 июля 2015 года.</p>

Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»
(до 6 июля 2015 года – Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»)

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (далее – «Общество») за 2015 год.

Бухгалтерская отчетность на 60 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года;
- отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2015 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2015 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



ПАО «ЛУКОЙЛ»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2015 год

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор АО «КПМГ»
(доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15)

18 марта 2016 года



Усов А. И.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2015 г.

Публичное акционерное общество
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Организация:

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Территориальный орган
Федеральной службы
государственной статистики
по Московской области
Дата (число, месяц, год) 31.12.2015
Форма по ОКУД 0710001
по ОКПО 00044434
ИНН 7708004767
по ОКВЭД 74.15.2
по ОКФС 47
по ОКЕИ 16

КОДЫ		
0710001		
31	12	2015
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

ояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	347 421	354 221	318 450
1	Результаты исследований и разработок	1120	33 719	39 704	64 639
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 781 123	13 350 116	13 138 136
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 754 348	1 599 170	1 126 399
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 143 632 674	1 148 294 380	959 049 433
	Отложенные налоговые активы	1180	493 340	539 909	483 471
	Прочие внеоборотные активы	1190	214 286	580 347	255 148
	ИТОГО по разделу I	1100	1 159 502 563	1 163 158 677	973 309 277
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	19 191	31 076	32 659
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	7 477	6 201	9 341
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	204
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	11 632	24 793	23 114
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28 699	186 689	95 472
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	140 709 715	181 891 930	168 113 561
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	3 126 261	2 604 279	1 021 255
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 074	-	328
	прочие дебиторы	12314	3 124 187	2 604 279	1 020 927
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	137 583 454	179 287 651	167 092 306
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 181 324	7 101 743	4 894 700
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	1 905 052	245 769	424 166
	прочие дебиторы	12324	130 497 078	171 940 139	161 773 440
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	595 695 298	337 746 230	142 331 861
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	127 225 906	72 481 947	12 393 373
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	863 678 809	592 337 872	322 966 926
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	2 023 181 372	1 755 496 549	1 296 276 203

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	179	184	184
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 288 596 284	1 121 448 545	851 528 337
	ИТОГО по разделу III	1300	1 301 245 847	1 134 098 113	864 177 905
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	309 182 175	228 021 462	73 145 713
	Отложенные налоговые обязательства	1420	421 368	373 916	403 974
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	52 696	601 225
	ИТОГО по разделу IV	1400	309 603 543	228 448 074	74 150 912
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	254 371 687	193 383 794	213 144 333
5	Кредиторская задолженность	1520	155 615 738	198 408 144	142 898 544
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 440 035	3 294 847	2 657 208
	перед персоналом организации	1522	178 405	169 311	161 412
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	89 589	3 149	1 467
	по налогам и сборам	1524	4 332 960	4 165 326	51 185
	прочие кредиторы	1525	92 927 510	143 709 664	139 658 914
	авансы полученные	1526	91 920	112 289	36 084
	векселя к уплате	1527	-	19	1 145
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	55 555 319	46 953 539	331 129
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	2 344 557	1 158 424	1 904 509
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	412 331 982	392 950 362	357 947 386
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	2 023 181 372	1 755 496 549	1 296 276 203

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1 301 245 847	1 134 098 113	864 177 905

Руководитель

(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ Л.Н.Хоба /

(расшифровка подписи)

"18" марта 2016г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - декабрь 2015 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКПО 00044434

ИНН 7708004767

по ОКВЭД 74.15.2

по ОКПФ/ОКФС 47 16

по ОКЕИ 384

Межрегиональная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1

Отдел по работе с налогоплательщиками

Дата 21.03.2016 Подпись

коды		
0710002		
31	12	2015
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

яснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2015 г.	За январь - декабрь 2014 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	259 197 748	242 880 237
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	23 059 381	18 901 515
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	23 045 239	18 892 273
	работы, услуги	21113	14 142	9 242
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	211 991 329	200 292 059
	по посреднической деятельности	2113	14 054 082	14 125 495
	по прочей деятельности	2114	10 092 956	9 561 168
6	Себестоимость продаж	2120	(21 896 068)	(17 799 989)
6	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(21 896 003)	(17 799 759)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(21 878 285)	(17 759 415)
	работы, услуги	21213	(17 718)	(40 344)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(65)	(230)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	237 301 680	225 080 248
6	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	(1 607 869)	(1 494 273)
6	Управленческие расходы	2220	(22 723 125)	(20 684 140)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	212 970 686	202 901 835

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2015 г.	За январь - декабрь 2014 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	66 565 274	43 401 283
	Проценты к уплате	2330	(42 937 268)	(19 173 951)
	Прочие доходы	2340	99 026 992	174 449 269
	Прочие расходы	2350	(10 527 867)	(3 075 784)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	325 097 817	398 502 652
	Текущий налог на прибыль	2410	(24 620 694)	(29 570 900)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 093 418	(10 157 715)
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(47 452)	30 058
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	(46 569)	56 438
	Прочее	2460	34 976	(317 884)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	1 876 603	3 180 741
	Чистая прибыль (убыток)	2400	302 294 681	371 881 105
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	302 294 681	371 881 105
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	355,41	437,22
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ Л.Н.Хоба /

(расшифровка подписи)

"18" марта 2016г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2015 год

Межотчетная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам

Отдел по работе с налогоплательщиками

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Дата 31/12/2016

наименование: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

идентификационный номер налогоплательщика

основной деятельности

организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

единица измерения:

тыс. руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФД

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2015
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
состояние капитала на 31 декабря 2013 года	3100	21 264	-	12 625 113	3 191	851 528 337	864 177 905
За 2014 г.							
изменение капитала - всего :	3210	-	-	-	-	371 987 799	371 987 799
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	371 881 105	371 881 105
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	106 694	106 694
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
изменение капитала - всего :	3220	-	-	-	-	(102 067 591)	(102 067 591)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(102 067 591)	(102 067 591)
изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
состояние капитала на 31 декабря 2014 года	3200	21 264	-	12 625 113	3 191	1 121 448 545	1 134 098 113
За 2015 г.							
изменение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	302 387 292	302 387 292
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	302 294 681	302 294 681
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	92 611	92 611
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
изменение капитала - всего :	3320	-	-	-	-	(135 239 558)	(135 239 558)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(135 239 558)	(135 239 558)
изменение добавочного капитала	3330	x	x	(5)	-	5	x
изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
состояние капитала на 31 декабря 2015 года	3300	21 264	-	12 625 108	3 191	1 288 596 284	1 301 245 847

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 года	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 301 245 847	1 134 098 113	864 177 905

Руководитель


(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

"18" марта 2016г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2015 год

Организация **Публичное акционерное общество**
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности _____
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) **21.03.2016**
по ОКПО _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

111	КОДЫ		
AM NJ	0710004		
ИКАМН	31	12	2015
	00044434		
	7708004767		
	74.15.02		
	47	16	
	384		

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	608 614 480	483 422 573
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	32 657 236	25 177 843
из них			
от дочерних и зависимых обществ	41111	17 373 650	8 845 574
от основного общества	41112	-	-
от участия в уставных капиталах других организаций, арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	228 831 939	218 270 986
из них			
от дочерних и зависимых обществ	41121	228 754 098	218 187 344
от основного общества	41122	-	-
прочие поступления	4119	347 125 305	239 973 744
в том числе:			
авансы полученные	41191	53 806	129 259
из них			
от дочерних и зависимых обществ	411911	44 634	121 197
от основного общества	411912	-	-
Платежи - всего	4120	(117 815 091)	(82 443 246)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 806 407)	(27 745 164)
из них			
дочерним и зависимым обществам	41211	(17 659 488)	(18 837 438)
основному обществу	41212	-	-
в связи с оплатой труда работников	4122	(9 992 087)	(10 338 128)
процентов по долговым обязательствам	4123	(41 763 356)	(18 785 709)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	41231	(25 600 944)	(15 405 563)
основному обществу	41232	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(22 963 010)	(18 719 952)
прочие платежи	4129	(9 290 231)	(6 854 293)
в том числе:			
авансы выданные	41291	(1 912 561)	(216 906)
из них			
дочерним и зависимым обществам	412911	(13 715)	(62 616)
основному обществу	412912	-	-
таможенные платежи	41292	-	-
в государственные внебюджетные фонды	41293	(1 627 061)	(1 302 209)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	490 799 389	400 979 327

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 041 857 872	868 357 637
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 279	21 510
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42111	1 279	13 810
от основного общества	42112	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	8 424 030	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	981 193 254	835 728 264
в том числе:			
от возврата предоставленных займов- всего	42131	981 193 254	835 728 264
из них			
от дочерних и зависимых обществ	421311	981 193 254	835 676 619
от основного общества	421312	-	-
процентов по долговым финансовым вложениям	4214	52 239 309	32 607 863
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42141	52 239 309	32 605 084
от основного общества	42142	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(1 099 725 986)	(1 002 006 808)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 594 391)	(958 943)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	42211	(125 277)	(115 226)
основному обществу	42212	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	(48 516 605)	(8 510 886)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 049 411 100)	(992 113 246)
в том числе			
предоставление займов - всего	42231	(1 049 411 100)	(992 113 246)
из них			
дочерним и зависимым обществам	422311	(1 049 411 100)	(992 113 246)
основному обществу	422312	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(203 890)	(423 733)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(57 868 114)	(133 649 171)

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 400 097 859	1 668 342 152
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 400 097 859	1 668 342 152
из них			
от дочерних и зависимых обществ	43111	1 299 960 049	1 458 294 549
от основного общества	43112	-	-
денежных вкладов собственников(участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(1 758 912 458)	(1 860 447 293)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(126 007 963)	(54 957 810)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 632 904 495)	(1 805 489 483)
в том числе:			
возврат кредитов и займов - всего	43231	(1 632 904 495)	(1 805 489 483)
из них возврат займов			
дочерним и зависимым обществам	432311	(1 538 854 971)	(1 697 867 844)
основному обществу	432312	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(358 814 599)	(192 105 141)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	74 116 676	75 225 015
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	72 481 947	12 393 373
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	127 225 906	72 481 947
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(19 372 717)	(15 136 441)

Руководитель

Главный бухгалтер

"18" марта 2016г.



/В.Ю.Алекперов/
(расшифровка подписи)

/Л.Н.Хоба/
(расшифровка подписи)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год в табличной форме

КОДЫ	
0710005	2015
31	12
00044434	
7708004767	
74.15.2	
47	16
384	

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: руб.

по крупнейшим налогоплательщикам

по работе с налогоплательщиками

подпись

0710005 с.1

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)

1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нематериальные активы - всего	5100	3а 2015 г.	753 301	(461 730)	99 234	(62 133)	61 525	(134 333)	790 402	(534 538)
	5110	3а 2014 г.	666 203	(379 719)	115 914	(28 816)	28 816	(110 827)	753 301	(461 730)
в том числе:	5101	3а 2015 г.	20 320	(9 862)	1 346	-	-	(2 818)	21 666	(12 680)
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	3а 2014 г.	19 887	(7 107)	433	-	-	(2 755)	20 320	(9 862)
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5102	3а 2015 г.	300 978	(211 606)	19 459	(15 604)	15 054	(42 138)	304 833	(238 690)
	5112	3а 2014 г.	304 647	(200 888)	22 242	(25 911)	25 911	(36 629)	300 978	(211 606)
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	3а 2015 г.	42 100	(21 657)	9 974	(223)	166	(7 055)	51 851	(28 546)
	5113	3а 2014 г.	38 176	(16 077)	3 924	-	-	(5 580)	42 100	(21 657)
прочие исключительные права	5104	3а 2015 г.	389 903	(218 605)	68 455	(46 306)	46 305	(82 322)	412 052	(254 622)
	5114	3а 2014 г.	303 493	(155 647)	89 315	(2 905)	2 905	(65 863)	389 903	(218 605)
деловая репутация	5105	3а 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5115	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5106	3а 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5116	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАНЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

0710005 с.2

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	169	169	169
в том числе:				
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	169	169	169
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5122	-	-	-
прочие	5123	-	-	-

1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

0710005 с.3

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	202 156	153 405	158 468
в том числе исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	4 634	4 634	4 634
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5132	99 261	80 562	88 683
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5133	2 102	1 553	399
Прочие исключительные права	5134	96 159	66 656	64 752

Справочно:

Наименование показателя	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
Нематериальные активы, полученные в пользование	51301	536 528	674 760

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ

0710005 с.4

Наименование показателя	код	Период	Изменения за период			На конец периода	
			стоимость не списанная на расходы	поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	стоимость не списанная на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8
НИОКР - всего	5140	За 2015 г.	27 133	1 711	-	(20 809)	8 035
	5150	За 2014 г.	38 606	17 700	(267)	(28 906)	27 133
в том числе научно-исследовательские	5141	За 2015 г.	27 133	1 711	-	(20 809)	8 035
	5151	За 2014 г.	38 606	17 700	(267)	(28 906)	27 133
опытно-конструкторские	5142	За 2015 г.	-	-	-	-	-
	5152	За 2014 г.	-	-	-	-	-
технологические	5143	За 2015 г.	-	-	-	-	-
	5153	За 2014 г.	-	-	-	-	-

**1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ**

0710005 с.5

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата, выбыло	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2015 г.	12 571	14 824	-	(1 711)	25 684
	5170	За 2014 г.	26 033	4 238	-	(17 700)	12 571
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов- всего	5180	За 2015 г.	62 650	128 923	(782)	(99 234)	91 557
	5190	За 2014 г.	31 966	146 598	-	(115 914)	62 650

2.ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

0710005 с.6

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						7	8			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2015 г.	14 567 849	(2 816 903)	1 876 226	(125 469)	121 884	(596 812)	16 318 606	(3 291 831)
в том числе :	5210	За 2014 г.	14 591 225	(2 579 488)	345 765	(369 141)	331 685	(569 100)	14 567 849	(2 816 903)
здания	5201	За 2015 г.	10 622 806	(721 514)	1 164 508	-	-	(146 089)	11 787 314	(867 603)
	5211	За 2014 г.	10 620 662	(577 757)	2 144	-	-	(143 757)	10 622 806	(721 514)
сооружения и передаточные устройства	5202	За 2015 г.	112 488	(111 321)	2 021	-	-	(187)	114 509	(111 508)
	5212	За 2014 г.	112 234	(108 156)	254	-	-	(3 165)	112 488	(111 321)
машины и оборудование	5203	За 2015 г.	3 004 229	(1 511 862)	338 534	(73 642)	73 307	(401 226)	3 269 121	(1 839 781)
	5213	За 2014 г.	2 946 303	(1 240 141)	202 865	(144 939)	108 324	(380 045)	3 004 229	(1 511 862)
транспортные средства	5204	За 2015 г.	124 832	(81 008)	-	-	-	(4 185)	124 832	(85 193)
	5214	За 2014 г.	311 765	(269 025)	4 845	(191 778)	191 778	(3 761)	124 832	(81 008)
другие виды основных средств	5205	За 2015 г.	703 494	(391 198)	371 163	(51 827)	48 577	(45 125)	1 022 830	(387 746)
	5255	За 2014 г.	600 261	(384 409)	135 657	(32 424)	31 583	(38 372)	703 494	(391 198)
земельные участки и объекты природопользования	5206	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5256	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	За 2015 г.	5 677	(5 677)	-	-	-	-	5 677	(5 677)
в том числе :	5230	За 2014 г.	5 677	(5 677)	-	-	-	-	5 677	(5 677)
здания	5221	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружения и передаточные устройства	5222	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	За 2015 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)
	5233	За 2014 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)
транспортные средства	5224	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие виды основных средств	5225	За 2015 г.	1 062	(1 062)	-	-	-	-	1 062	(1 062)
	5235	За 2014 г.	1 062	(1 062)	-	-	-	-	1 062	(1 062)

2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

0710005 с.7

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			2	3	4	5
1	2	3				
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	3а 2015 г.		1 599 170		1 754 348
	5250	3а 2014 г.		1 126 399		1 599 170
в том числе:	5241	3а 2015 г.		1 598 912		1 754 348
незавершенное строительство, незаконченные операции по реконструкции, модернизации и т.п. основных средств	5251	3а 2014 г.		1 126 399		1 598 912
оборудование к установке	5242	3а 2015 г.		258		-
	5252	3а 2014 г.		-		258
незавершенные операции по приобретению основных средств	5243	3а 2015 г.		-		-
	5253	3а 2014 г.		-		-

2.3 ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ,
ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

0710005 с.8

Наименование показателя	код	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 244 142	47 659
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

0710005 с.9

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 385 717	1 230 246	1 631 658
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 785 005	3 776 614	3 680 818
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств, всего:	5286	56 143	54 380	54 282
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	52861	-	-	-
основные средства, находящиеся в залоге	52862	-	-	-
основные средства, переданные в безвозмездное пользование	52863	56 143	54 380	54 282

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ
3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

0710005 с.10

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)		резерв под обесценение финансовых вложений	переоценка вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений
					поступило	выбыло				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	3а 2015 г.	1 195 649 453	(47 355 073)	309 939 596	(274 647 028)	(4 946 668)	(35 007 606)	1 195 934 415	(52 301 741)
в том числе: вклады в уставные капиталы, капиталы	5311	3а 2014 г.	1 060 681 087	(101 631 654)	334 308 676	(199 048 230)	54 276 581	(292 080)	1 195 649 453	(47 355 073)
	5302	3а 2015 г.	630 073 499	(47 322 993)	48 514 800	-	(414 913)	-	678 588 299	(47 737 906)
	5312	3а 2014 г.	625 169 369	(101 211 189)	8 510 884	(3 606 754)	53 888 196	-	630 073 499	(47 322 993)
предоставленные займы	5303	3а 2015 г.	565 575 954	(32 080)	261 424 796	(274 647 028)	(4 531 755)	(35 007 606)	517 346 116	(4 563 835)
	5313	3а 2014 г.	435 511 718	(420 465)	325 797 792	(195 441 476)	388 385	(292 080)	565 575 954	(32 080)
прочие	5304	3а 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5314	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	3а 2015 г.	337 890 482	(144 252)	948 532 582	(724 865 839)	(725 281)	35 007 606	596 564 831	(869 533)
в том числе: предоставленные займы	5315	3а 2014 г.	142 357 366	(25 505)	852 811 653	(657 570 617)	(118 747)	292 080	337 890 482	(144 252)
	5306	3а 2015 г.	337 890 482	(144 252)	948 532 582	(724 865 839)	(725 281)	35 007 606	596 564 831	(869 533)
	5316	3а 2014 г.	142 357 366	(25 505)	852 811 653	(657 570 617)	(118 747)	292 080	337 890 482	(144 252)
прочие	5307	3а 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения - всего	5300	3а 2015 г.	1 533 539 935	(47 499 325)	1 258 472 178	(999 512 867)	(5 671 949)	-	1 792 499 246	(53 171 274)
	5310	3а 2014 г.	1 203 038 453	(101 657 159)	1 187 120 329	(856 618 847)	54 157 834	-	1 533 539 935	(47 499 325)

3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

0710005 с.11

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, всего	5320	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений - всего	5329	-	2 201 628	3 387 112
в том числе : переданные в залог ценные бумаги и иные финансовые вложения	5330	-	2 201 628	3 387 112

4.ЗАПАСЫ
4.1. НАЛИЧИЕ ЗАПАСОВ

0710005 с.12

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7
	5400	3а 2015 г.	31 076	-	19 191	-
Запасы - всего	5420	3а 2014 г.	32 659	-	31 076	-
в том числе :	5401	3а 2015 г.	6 201	-	7 477	-
сырье и материалы и другие аналогичные ценности	5421	3а 2014 г.	9 341	-	6 201	-
затраты в незавершенном производстве	5402	3а 2015 г.	-	-	-	-
	5422	3а 2014 г.	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	3а 2015 г.	82	-	82	-
	5423	3а 2014 г.	204	-	82	-
товары отгруженные	5404	3а 2015 г.	-	-	-	-
	5424	3а 2014 г.	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	3а 2015 г.	24 793	-	11 632	-
	5425	3а 2014 г.	23 114	-	24 793	-

Справочно

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Товары, принятые на комиссию	54401	15 225 884	18 952 836	22 764 400

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ
5.1. НАЛИЧИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

0710005 с.13

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2015 г.	2 604 279	-	3 126 261	-
	5521	3а 2014 г.	1 021 255	-	2 604 279	-
в том числе:	5502	3а 2015 г.	-	-	-	-
покупатели и заказчики	5522	3а 2014 г.	-	-	-	-
	5503	3а 2015 г.	-	-	-	-
векселя к получению	5523	3а 2014 г.	-	-	-	-
	5504	3а 2015 г.	-	-	2 074	-
авансы выданные	5524	3а 2014 г.	328	-	-	-
	5505	3а 2015 г.	2 604 279	-	3 124 187	-
прочие дебиторы	5525	3а 2014 г.	1 020 927	-	2 604 279	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2015 г.	179 314 497	(26 846)	137 609 243	(25 789)
	5530	3а 2014 г.	167 119 603	(27 297)	179 314 497	(26 846)
в том числе:	5511	3а 2015 г.	7 102 184	(441)	5 181 832	(508)
покупатели и заказчики	5531	3а 2014 г.	4 895 299	(599)	7 102 184	(441)
	5512	3а 2015 г.	-	-	-	-
векселя к получению	5532	3а 2014 г.	-	-	-	-
	5513	3а 2015 г.	245 769	-	1 905 052	-
авансы выданные	5533	3а 2014 г.	424 166	-	245 769	-
	5514	3а 2015 г.	171 966 544	(26 405)	130 522 359	(25 281)
прочие дебиторы	5534	3а 2014 г.	161 800 138	(26 698)	171 966 544	(26 405)
	5500	3а 2015 г.	181 918 776	(26 846)	140 735 504	(25 789)
ИТОГО:	5520	3а 2014 г.	168 140 858	(27 297)	181 918 776	(26 846)

5.2.ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710005 с.14

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.				на 31 декабря 2014 г.				на 31 декабря 2013 г.			
		3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	2												
Всего	5540	595 132	(25 789)	569 343	289 906	(26 846)	263 060	60 527	(27 297)	33 230			
в том числе: покупатели и заказчики	5541	14 334	(508)	13 826	6 240	(441)	5 799	17 776	(599)	17 177			
векселя к получению	5542	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
авансы выданные	5543	65	-	65	50	-	50	3 008	-	3 008			
прочие дебиторы	5544	580 733	(25 281)	555 452	283 616	(26 405)	257 211	39 743	(26 698)	13 045			

5.3. НАЛИЧИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

0710005 с.15

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец года	
				4	5
1	2	3			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	3а 2015 г.	52 696		-
	5571	3а 2014 г.	601 225		52 696
в том числе:	5552	3а 2015 г.	-		-
	5572	3а 2014 г.	452 528		-
поставщики и подрядчики	5553	3а 2015 г.	52 696		-
	5573	3а 2014 г.	148 697		52 696
прочие кредиторы	5560	3а 2015 г.	198 408 144		155 615 738
	5580	3а 2014 г.	142 898 544		198 408 144
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5561	3а 2015 г.	3 294 847		2 440 035
	5581	3а 2014 г.	2 657 208		3 294 847
в том числе:	5562	3а 2015 г.	169 311		178 405
	5582	3а 2014 г.	161 412		169 311
задолженность перед персоналом организации	5563	3а 2015 г.	3 149		89 589
	5583	3а 2014 г.	1 467		3 149
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	3а 2015 г.	4 165 326		4 332 960
	5584	3а 2014 г.	51 185		4 165 326
задолженность по налогам и сборам	5565	3а 2015 г.	143 709 664		92 927 510
	5585	3а 2014 г.	139 658 914		143 709 664
прочие кредиторы	5566	3а 2015 г.	112 289		91 920
	5586	3а 2014 г.	36 084		112 289
авансы полученные	5567	3а 2015 г.	19		-
	5587	3а 2014 г.	1 145		19
векселя к уплате	5568	3а 2015 г.	46 953 539		55 555 319
	5588	3а 2014 г.	331 129		46 953 539
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5550	3а 2015 г.	198 460 840		155 615 738
	5570	3а 2014 г.	143 499 769		198 460 840
ИТОГО:					

5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710005 с.16

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	35 503	16 427	75 048
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	33 699	16 397	75 021
прочие кредиторы	5592	1 804	30	27

6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

0710005 с.17

Наименование показателя	код	3а 2015 г.		3а 2014 г.	
		2	3	4	4
Материальные затраты	5610		12 914		35 645
в том числе:					
сырье и материалы	5611		403		16 337
покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты	5612		-		-
топливо, энергия	5613		-		-
работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	5614		11 671		18 468
другие затраты	5615		840		840
Расходы на оплату труда	5620		10 486 841		9 457 243
Отчисления на социальные нужды	5630		1 849 316		1 269 280
Амортизация	5640		723 999		678 475
Прочие затраты	5650		33 153 992		28 537 759
в том числе					
покупная стоимость товаров для перепродажи	5651		21 878 350		17 759 645
налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5652		291 329		297 989
в том числе					
вывозные таможенные пошлины	56521		-		-
арендная плата	5653		812 417		782 749
услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие	5654		8 984 542		8 739 300
страхование	5655		375 825		422 174
транспортные расходы, связанные с реализацией	5656		404 213		169 349
командировочные расходы	5657		209 229		205 401
другие расходы	5658		198 087		161 152
Итого по элементам затрат	5660		46 227 062		39 978 402
Изменение остатков (прирост "+",")	5670		-		-
незавершенного производства	5671		-		-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5672		-		-
товаров отгруженных	5673		-		-
Изменение остатков (уменьшение "-")	5680		-		(122)
незавершенного производства	5681		-		-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5682		-		(122)
товаров отгруженных	5683		-		-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600		46 227 062		39 978 280

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

0710005 с.18

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Признано	Погашено	Снято как избыточная сумма	Изменения	Увеличение в связи с ростом приведенной стоимости (проценты)	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценочные обязательства - всего	5700	1 158 424	4 479 388	(3 236 553)	(56 702)	1 186 133	-	2 344 557
в том числе:								
на оплату отпусков	5701	501 363	1 039 013	(997 575)	-	41 437	-	542 800
на годовые премиальные выплаты	5702	657 061	3 440 375	(2 238 977)	(56 702)	1 144 696	-	1 801 757
в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами	5703	-	-	-	-	-	-	-
в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности	5704	-	-	-	-	-	-	-
в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.	5705	-	-	-	-	-	-	-
в связи с ликвидацией активов и восстановлением окружающей среды	5706	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5707	-	-	-	-	-	-	-

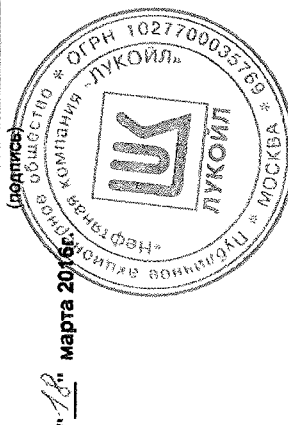
8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

0710005 с.19

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Обеспечение обязательств полученные - всего	5800	1 418 980	4 748 738	4 314 386
в том числе:	5801	-	-	-
договора поручительства				
банковская гарантия	5802	1 418 980	4 748 738	4 314 386
прочее	5803	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	798 414 103	830 796 950	506 235 391
в том числе:	5811	798 414 103	822 254 000	497 692 441
договора поручительства				
прочее	5812	-	8 542 950	8 542 950

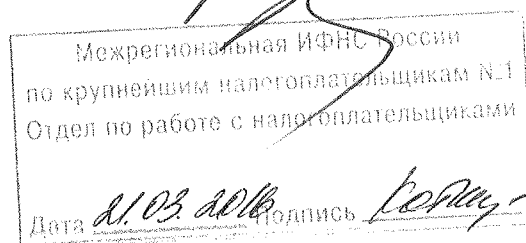
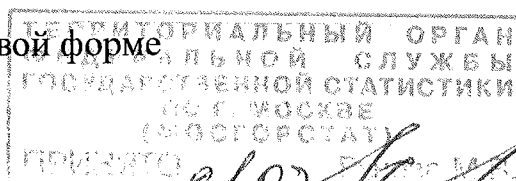
Руководитель _____ (подпись)
 _____ / В.Ю. Алекперов /
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись)
 _____ / Л.Н.Хоба /
 (расшифровка подписи)



ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «ЛУКОЙЛ»
ЗА 2015 ГОД

в текстовой форме



1.Общая информация

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» учреждено в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 299 от 05.04.1993 во исполнение Указа Президента Российской Федерации № 1403 от 17.11.1992.

ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее по тексту Компания) является ведущей вертикально интегрированной нефтяной компанией России. Дочерние общества Компании осуществляют операции по разведке, добыче и реализации нефти и газа, производству и реализации нефтепродуктов, генерации, транспортировке и сбыту тепловой и электрической энергии.

Компания является коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Компания осуществляет общее руководство производственной, коммерческой, финансовой и инвестиционной деятельностью дочерних и зависимых обществ.

В соответствии с основными принципами ведения коммерческой деятельности по реализации нефти (Протокол заседания Правления № 33 от 02.12.2009) с 1 января 2010 года Компания перешла на бизнес-схему ведения производственно-сбытовой деятельности, в соответствии с которой Компания осуществляет поставки покупного газа на внутренний рынок, а по договорам комиссии - поставки нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и газопереработки на экспорт. В 2015 году Компания осуществляла поставки сырой нефти на экспорт в Республику Беларусь.

На годовом общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 25.06.2015, принято решение об утверждении изменений и дополнений в Устав Компании, предусматривающих, в том числе изменение фирменного наименования. Согласно принятому решению полное фирменное наименование Компании – Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», сокращенное фирменное наименование – ПАО «ЛУКОЙЛ». Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, за государственным регистрационным номером 2157747650730 внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 06.07.2015.

1.1. Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности Компании

В целях развития и совершенствования общекорпоративной системы управления рисками в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» приказом Компании от 12.01.2012 № 2 утверждена Методика идентификации, описания и оценки рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Решением Совета директоров (Протокол от 02.12.2013 № 26) утверждено Положение по управлению рисками в Компании.

В соответствии с указанными документами в Компании формируется Общекорпоративный реестр рисков – систематизированный перечень рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ», содержащий основные характеристики рисков, а также мероприятия по управлению ими.

Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания, представлена в Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 4-ый квартал 2015 года, который размещен на сайте Компании в сети Интернет www.lukoil.ru.

1.2. Состав Совета директоров и Правления Компании по состоянию на 31.12.2015 года

1.2.1. Члены Совета директоров:

- | | |
|------------------------------|--------------------------------|
| 1. Грайфер Валерий Исаакович | Председатель Совета директоров |
| 2. Алекперов Вагит Юсуфович | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |

- | | |
|--------------------------------------|---|
| 3. Блажеев Виктор Владимирович | Ректор Московского Государственного юридического университета им. О. Е. Кутафина |
| 4. Иванов Игорь Сергеевич | Президент Российского совета по международным делам (РСМД), ранее занимавший должности Министра иностранных дел РФ, Секретаря Совета Безопасности РФ |
| 5. Маганов Равиль Ульфатович | Первый исполнительный вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 6. Мацке Ричард | Ранее занимавший пост Вице-председателя Совета директоров компании «Шеврон Корпорейшн» |
| 7. Михайлов Сергей Анатольевич | Председатель Совета директоров ЗАО «Группа КапиталЪ Управление Активами» |
| 8. Маннингс Роджер | Член рабочей группы при Правительстве Великобритании по вопросам торговли и инвестиций между Великобританией и Россией, Председатель Института аудиторских комитетов в России, Заместитель Председателя Правления Ассоциаций европейского бизнеса (АЕБ), член Института дипломированных бухгалтеров Англии и Уэльса, член Российского Национального совета по корпоративному управлению, Российского союза промышленников и предпринимателей, Российского института директоров, Правления Америка-но-российского совета, Правления Российско-британской торговой палаты |
| 9. Москато Гульельмо Антонио Клаудио | Председатель Совета директоров, Генеральный директор компании Gas Mediterraneo & Petrolio. |
| 10. Пикте Иван | Председатель Инвестиционного Комитета Правления Объединенного пенсионного фонда персонала ООН (Нью-Йорк, США), член Международного Консультативного Совета Blackstone Group International Limited, Европейского Консультативного Совета АЕА (AEA European Advisory Board), Всемирного Консультативного Совета АЕА Investors LP (AEA Investors LP Global Advisory Board) (Нью-Йорк, США), член Совета директоров Symbiotics, Председатель Совета директоров PSA International SA, Президент Fondation pour Geneve и Председатель Fondation Pictet pour le Developpement. |
| 11. Федун Леонид Арнольдович | Вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ» по стратегическому развитию |

1.2.2. Члены Правления:

- | | |
|------------------------------|--|
| 1. Алекперов Вагит Юсуфович | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 2. Воробьев Вадим Николаевич | Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов, с 29.01.2016 Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке |
| 3. Кукура Сергей Петрович | Первый вице-президент |
| 4. Маганов Равиль Ульфатович | Первый исполнительный вице-президент |

5. Малюков Сергей Николаевич	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту, с 13.01.2016 Вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита
6. Масляев Иван Алексеевич	Вице-президент – Главный юридический советник
7. Матыцын Александр Кузьмич	Старший вице-президент по финансам
8. Москаленко Анатолий Алексеевич	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию, с 08.02.2016 Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
9. Некрасов Владимир Иванович	Первый вице-президент
10. Субботин Валерий Сергеевич	Вице-президент по поставкам и продажам, с 15.02.2016 Старший вице-президент по поставкам и продажам
11. Рогачев Денис Владимирович	Вице-президент по закупкам
12. Федотов Геннадий Станиславович	Вице-президент по экономике и планированию
13. Хавкин Евгений Леонидович	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»
14. Хоба Любовь Николаевна	Вице-президент - Главный бухгалтер
15. Шамсуаров Азат Ангамович	Старший вице-президент по добыче нефти и газа

1.2.3. Состав Комитетов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол 26.06.2015 г. № 12):

- **Комитет по стратегии и инвестициям** – Иванов Игорь Сергеевич (Председатель), Маганов Равиль Ульфатович, Москато Гульельмо, Федун Леонид Арнольдович;
- **Комитет по аудиту** – Блажеев Виктор Владимирович (Председатель), Михайлов Сергей Анатольевич, Пикте Иван;
- **Комитет по кадрам и вознаграждениям** – Маннингс Роджер (Председатель), Мацке Ричард, Михайлов Сергей Анатольевич.

1.3. Среднесписочная численность работников Компании

Среднесписочная численность работников Компании за 2015 год составила 2 050 человек.

1.4. Информация о включенных в бухгалтерскую (финансовую) отчетность показателей деятельности доверительных управляющих

В бухгалтерскую (финансовую) отчетность Компании включены, в том числе данные об активах, обязательствах, доходах и расходах, представленные доверительным управляющим.

1.5. Информация о курсе ЦБ РФ по состоянию на отчетную дату

На отчетную дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности (31.12.2015) курс Центрального банка РФ составил: 72,8827 руб. = 1 доллар США; 79,6972 руб. = 1 евро.

На 31.12.2014 курс Центрального банка РФ составлял: 56,2584 руб. = 1 доллар США; 68,3427 руб. = 1 евро.

В 2015 году продолжилось снижение мировых цен на нефть, что повлияло на существенное ослабление курса рубля по отношению к доллару США и евро. Вследствие значительной волатильности курса рубля по отношению к основным валютам, сумма положительных курсовых разниц, отраженных в составе прочих доходов Компании за 2015 год, со-

ставила 88 285 436 тыс. руб., что на 18 587 237 тыс. руб. меньше положительных курсовых разниц за 2014 год.

2. Учетная политика и принципы формирования отчетности

2.1. Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрыта информация по группам статей, включенным в бухгалтерский баланс, и статьям, включенным в отчет о финансовых результатах, в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 *«Бухгалтерская отчетность организации»*.

Учетная политика Компании для целей бухгалтерского учета на 2015 год утверждена приказом Президента Компании от 30.12.2014 № 225 *«Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2015 год для целей бухгалтерского учета»* (с изменениями и дополнениями, внесенными приказом от 31.08.2015 № 154).

Начиная с годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год, доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от участия Компании в уставных капиталах других организаций.

2.1.1. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета в 2015 году, по сравнению с 2014 годом

Существенных изменений/дополнений Учетной политики на 2015 год по сравнению с 2014 годом не произошло.

2.1.2. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2016 год по сравнению с 2015 годом

Существенных изменений/дополнений Учетной политики на 2016 год по сравнению с 2015 годом не произошло.

2.2. Формы отчетности

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности разработаны Компанией в соответствии с Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н *«О формах бухгалтерской отчетности организаций»* (в ред. Приказа Минфина России от 06.04.2015 N 57н). В бухгалтерскую (финансовую) отчетность включены показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Компании, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

Статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании подтверждены результатами инвентаризации активов и обязательств.

2.3. Оценочные обязательства, условные обязательства

Информацию об оценочных и условных обязательствах Компания формирует и отражает в соответствии с ПБУ 8/2010 *«Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»* на основании *«Регламента формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ»* (утв. Приказом Ком-

пании от 22.12.2011 № 255, с изменениями, внесенными приказом Компании от 30.09.2015 № 174).

В Приложении №1 раскрыта информация по существенным условным обязательствам Компании.

К условным обязательствам отнесены незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства. Иные факты хозяйственной деятельности, которые относятся к условным обязательствам, в Компании отсутствуют. Поскольку по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании по условным обязательствам в виде незавершенных на отчетную дату судебных разбирательств является маловероятным, оценочные обязательства не признавались.

Оценочные обязательства Компании раскрыты в Разделе № 7 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса

2.4.1. Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные не за денежные средства, в бухгалтерском учете Компании отсутствуют.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету постоянно действующей комиссией (далее Комиссия).

Сроки полезного использования в разрезе групп нематериальных активов:

- Товарные знаки: 13 - 240 мес. (1 год 1 мес. – 20 лет.);
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных: 24 – 196 мес. (2 года – 16 лет 4 мес.);
- Патенты: 24 - 141 мес. (2 года – 11 лет 9 месяцев);
- Рекламные ролики: 24 - 120 мес. (2 года – 10 лет);
- Иные нематериальные активы (баннеры, оригинал-макеты и др.): 24 - 120 мес. (2 года – 10 лет).

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению. Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах. В связи с проведенной проверкой на предмет уточнения сроков полезного использования нематериальных активов Комиссией по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию нематериальных активов принято решение об увеличении сроков полезного использования отдельных нематериальных активов.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом в течение срока их использования. Изменения способов определения амортизации нематериальных активов не производилось. Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования в Компании отсутствуют.

Переоценка нематериальных активов, находящихся на балансе по состоянию на 31.12.2015 года, не производилась. В бухгалтерском учете отсутствуют нематериальные активы без знания о первоначальной или текущей рыночной стоимости, без знания о наименовании, сроке использования которых заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Компании или финансовых результатов ее деятельности.

Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится, в соответствии с Учетной политикой Компании на 2015 год.

Нематериальные активы в разрезе групп в количественном выражении с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета и используемые для получения экономической выгоды:

- Патенты – 8 шт.;
- Товарные знаки – 42 шт.;
- Исключительные имущественные права на ПП, Базы данных – 58 шт.;
- Рекламные ролики – 21 шт.;
- Прочие – 43 шт.

Нематериальные активы, созданные самой Компанией, по состоянию на 31.12.2015 года:

№ п/п	Инв. №	Наименование объекта НМА
1	1474	Патент 127818 «Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной»

2.4.2. Результаты исследований и разработок

Единицей бухгалтерского учета расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) является инвентарный объект - совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании.

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход). Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет. Изменение принятого способа списания не производится.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части нематериальных активов и расходов на НИОКР приведена в Разделе №1 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4.3. Основные средства

Основные средства (ОС) принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

В 2015 году Компания не приобретала ОС по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами. Переоценка по состоянию на 31.12.2015 не производилась. Срок полезного использования объектов ОС определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту ОС, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

Сроки полезного использования в разрезе групп ОС:

- | | | | | |
|-------------------------|----|-----|----|-----------|
| - Здания | от | 3 | до | 250 лет; |
| - Сооружения | от | 10 | до | 34,4 лет; |
| - Машины и оборудование | от | 1,2 | до | 30,1 лет; |
| - Транспортные средства | от | 7,1 | до | 25 лет; |
| - Инструмент | от | 1,2 | до | 5,4 лет; |
| - Инвентарь | от | 2 | до | 50 лет. |

Не подлежат амортизации объекты ОС, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Группы ОС, по которым в бухгалтерском учете амортизация не начисляется:

Наименование объекта/группы ОС	Восстановительная стоимость на 31.12.2015
Библиотечный фонд (приобретенный до 01.01.2002)	8 856
Произведения искусства	34 956
Музейный фонд	211 024

В течение 2015 года объектов ОС, по которым начисление амортизации было приостановлено, не было.

Начисление амортизации ОС осуществляется линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока использования инвентарных объектов ОС.

Объекты ОС, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. В течение 2015 года поступления и выбытия указанных ОС в Компании не было.

ОС, учитываемые в составе доходных вложений в материальные ценности:

Наименование группы	Остаток на 31.12.2015
Машины и оборудование	4 615
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 062
Итого	5 677

Объекты ОС, переданные Компанией по договорам аренды:

Наименование группы	Остаток на 01.01.2015	Остаток на 31.12.2015
Здания	839 917	1 009 469
Сооружения	3 004	3 004
Машины и оборудование	314 824	309 487
Транспортные средства	16 215	16 215
Инструмент	43	43
Производственный и хозяйственный инвентарь	56 243	47 499
Итого	1 230 246	1 385 717

По состоянию на 31 декабря 2015 года переоценка объектов основных средств не производилась.

Основные средства, связанные с инновациями, отсутствуют.

Изменения стоимости основных средств в результате модернизации с целью совершенствования технологии и организации производства не было.

01.01.2013 года Компанией было введено в эксплуатацию административное здание по адресу г. Москва, Костянский переулок, д.4. Первоначальная стоимость указанного здания составляет 6 891 250 тыс. руб., сумма накопленной амортизации на 31.12.2015 года составила 143 568 тыс. руб. Здание фактически эксплуатируется, в настоящее время Компанией производится процедура государственной регистрации данного здания.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части ОС приведена в Разделе № 2 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4.4. Финансовые вложения

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии по группам:

- Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
- Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки;
- Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета;
- При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя;
- По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

В 2015 году изменение первоначальной стоимости долгосрочных финансовых вложений Компании в виде вкладов в капиталы организаций произошло в основном в результате:

- приобретения акций АО «РИТЭК» в размере 20 700 000 тыс. руб.;
- увеличения уставного капитала дочерних обществ путем дополнительного вклада денежными средствами:
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» на 11 500 000 тыс. руб.;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» на 6 430 000 тыс. руб.;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания» на 5 890 000 тыс. руб.;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 1 700 000 тыс. руб.;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз» на 1 200 000 тыс. руб.;
 - ООО «К.Н.Холдинг» на 1 094 440 тыс. руб.

В связи с превышением учетной стоимости над расчетной стоимостью вкладов Компании в уставные капиталы в 2015 году увеличен резерв под обесценение финансовых вложений, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз» на 1 200 000 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 4 044 775 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» на 1 626 516 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 5 881 226 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 2 151 052 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 4 684 488 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» на 1 827 300 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 22 195 161 тыс. руб.

В связи с увеличением стоимости чистых активов в 2015 году были уменьшены резерв под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» на 4 059 315 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 8 357 873 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания» на 1 700 042 тыс. руб., на 31.12.2015 резерв полностью восстановлен;
- ООО «Волгодонские тепловые сети» на 868 767 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2015 составила 1 676 485 тыс. руб.

Состав резерва под обесценение финансовых вложений:

тыс. руб.

Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2015	Начисление	Уменьшение	Сальдо на 31.12.2015
Долгосрочные финансовые вложения, в т. ч.:	47 355 073	13 863 743	8 917 075	52 301 741
вклады в уставные капиталы	47 322 993	8 992 112	8 577 199	47 737 906
предоставленные займы	32 080	4 871 631	339 876	4 563 835
прочие	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, в т. ч.:	144 252	725 593	312	869 533
предоставленные займы	144 252	725 593	312	869 533
прочие	-	-	-	-

В 2015 году погашение предоставленных займов в сумме 22 415 151 тыс. руб. произошло в результате зачета встречного требования по договору комиссии.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части финансовых вложений приведена в Разделе № 3 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4.5. Налог на прибыль

Компания приняла решение (Протокол Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 12.12.2011 № 27) о создании с 1 января 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков (далее по тексту КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль организаций с учетом совокупного финансового результата хозяйственной деятельности участников КГН в соответствии с Главой 3.1 Налогового Кодекса РФ (изменения внесены Федеральным законом от 16.11.2011 № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса РФ в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков»).

В связи с этим Участники КГН - организации Группы «ЛУКОЙЛ» заключили Договор о создании КГН от 26.03.2012 № 1210151 (далее Договор) (зарегистрирован в МИ ФНС России по КН № 1 23.04.2012), в соответствии с которым Компания определена Ответственным участником КГН. По состоянию на 31.12.2015 количество организаций- Участников КГН составляет 41.

В Договор Соглашением от 29.11.2012 № 1210151001 были внесены изменения, в соответствии с которыми с 1 января 2013 года был изменен порядок расчета суммы денежных средств, подлежащих перечислению Участниками Ответственному участнику для уплаты налога на прибыль по КГН (Распределенный налог). Сумма Распределенного налога определяется пропорционально доле налога на прибыль организаций, исчисленного как произведение налоговой ставки и положительной налоговой базы Участника, определяемой как разница между доходами и расходами соответствующего Участника, включенными в консолидированную налоговую базу.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между суммой текущего налога, начисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и суммой Распределенного налога.

Сведения о величине налоговой базы и налога на прибыль за 2015 год:

тыс. руб.

Показатель	Сумма, исчисленная Компанией для включения в консолидированную налоговую базу КГН	Сумма, приходящаяся на долю Компании исходя из условий Договора о создании КГН (Распределенный налог)
Налоговая база по налогу на прибыль	120 989 578	-
Налог на прибыль	24 197 916	22 321 313

По состоянию на 31.12.2014 года задолженность Компании перед бюджетом по налогу на прибыль по КГН составляла 3 802 397 тыс. руб.

В 2015 году до срока представления декларации по КГН за 2014 год был произведен перерасчет налога на прибыль по КГН за 2014 год в сторону уменьшения на сумму 774 259 тыс. руб. (в виду позднего подтверждения пониженной налоговой ставки по республике Коми).

В 2015 году в бюджет был уплачен налог на прибыль по КГН за 2014 год в сумме 1 392 787 тыс. руб.

Налог на прибыль по КГН за 2015 год составил 59 101 392 тыс. руб. (в том числе за декабрь 2015 года 6 463 546 тыс. руб.). В 2015 году в бюджет был уплачен налог на прибыль по КГН за январь – ноябрь 2015 года в сумме 56 505 949 тыс. руб., произведен возврат переплаты в сумме 400 000 тыс. руб.

В 2015 году в налоговые органы представлены уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль КГН за 2012 год на сумму 279 481 тыс. руб. к уменьшению, за 2013 год на сумму 472 248 тыс. руб. к уплате в бюджет и произведена уплата налога в бюджет за указанные периоды в сумме 635 313 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 года задолженность Компании перед бюджетом по налогу на прибыль по КГН составила 4 188 248 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 года кредиторская задолженность Компании как Ответственного участника КГН по расчетам с участниками КГН составила 974 876 тыс. руб. и отражена развернуто по статье «Прочие дебиторы» в сумме 1 247 645 тыс. руб. и по статье «Прочие кредиторы» в сумме 2 222 521 тыс. руб.

2.4.6. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Сумма условного расхода по налогу на прибыль за 2015 г. составила 22 621 298 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 22 621 298 тыс. руб. (условный расход);
- по ставке 13% - 0 тыс. руб. (условный расход).

Сумма налога на прибыль, удержанного источником выплаты за пределами РФ, и принятая в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составила 360 111 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного расхода по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств – 20 118 874 тыс. руб. (по ставке 20%);
- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 9 997 939 тыс. руб. (по ставке 20%);
- возникновение вычитаемых временных разниц – 1 301 469 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц – 1 188 526 тыс. руб.;

- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 254 065 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 17 169 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 76 344 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых активов составило 7 186 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств составило 95 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 168 тыс. руб.

Движение сумм постоянных и отложенных налоговых активов и обязательств:

Показатели	тыс. руб.			
	Остаток на 01.01.2015	Возникновение	Погашение	Остаток на 31.12.2015
Постоянные налоговые активы	-	2 006 869	-	2 006 869
Постоянные налоговые обязательства	-	4 100 287	-	4 100 287
Отложенные налоговые активы	539 909	267 480	314 049	493 340
Отложенные налоговые обязательства	373 916	50 981	3 529	421 368

2.4.7. Прочие внеоборотные активы

Строка 1190 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2015 составляет 214 286 тыс. руб.:

- 129 489 тыс. руб. - авансы, выданные для проведения строительно-монтажных работ и приобретение основных средств;
- 84 797 тыс. руб. - расходы будущих периодов долгосрочного характера (в том числе 83 988 тыс. руб. – программные и информационные продукты)

2.4.8. Запасы

К материально-производственным запасам (МПЗ) Компании относятся материалы, товары.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления.

При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится путем определения цены в момент отпуска материала (среднескользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

Товары производственной деятельности принимаются к учету по фактической себестоимости.

Расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

Резерв под снижение стоимости запасов в 2015 году не создавался.

К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение ли-

цензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и другие.

Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому они относятся.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение срока, определенного в установленном порядке.

Учет расходов будущих периодов производится с распределением на долгосрочные и краткосрочные.

Расходы будущих периодов краткосрочного характера:

Вид расходов	тыс. руб.	
	Остаток на 01.01.2015	Остаток на 31.12.2015
Программные и информационные продукты	18 565	11 398
Затраты на освоение месторождений	6 000	0
Прочие	228	234
Итого	24 793	11 632

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части запасов приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4.9. Дебиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2015:

- Состав строки 12314 «Прочие дебиторы» долгосрочная задолженность составляет 3 124 187 тыс. руб. - проценты по займам выданным;

- Состав строки 12324 «Прочие дебиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 130 497 078 тыс. руб., в т.ч.:

- расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар (нефть, нефтепродукты и продукты газопереработки) – 64 861 752 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами, в том числе по авансам, полученным от покупателя - 38 735 773 тыс. руб.;

- расчеты с банками по депозитам и банковским вкладам – 21 245 тыс. руб.;

- расчеты по авансам в рамках комиссионных и агентских договоров – 10 100 824 тыс. руб.;

- проценты по займам выданным – 13 784 577 тыс. руб.;

- расчеты с бюджетом – 1 075 422 тыс. руб.;

- расчеты по распределенному налогу на прибыль КГН – 1 247 645 тыс. руб.;

- расчеты с принципалами – 503 265 тыс. руб.;

- расчеты по претензиям – 25 178 тыс. руб.;

- налог на прибыль, удержанный за пределами РФ – 49 488 тыс. руб.;

- расчеты по социальному страхованию и обеспечению – 12 912 тыс. руб.;

- НДС с авансов выданных – 66 503 тыс. руб.;

- прочие – 12 494 тыс. руб.

Состав резерва по сомнительным долгам:

Вид задолженности	тыс. руб.				
	Остаток на 01.01.2015	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2015
Краткосрочная дебиторская задолженность	26 846	257	1 123	191	25 789

2.4.10. Кредиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам кредиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2015:

- Состав строки 1525 «Прочие кредиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 92 927 510 тыс. руб., в т.ч.:

- расчеты с покупателями и заказчиками по авансам в рамках договоров комиссии 5 576 544 тыс. руб.;
- расчеты с комитентами за реализованный товар (нефть, нефтепродукты и продукты газопереработки), в том числе авансы полученные – 80 275 673 тыс. руб.;
- расчеты с поставщиками за транспортные и прочие услуги в рамках исполнения посреднических договоров (договоров комиссии) – 1 925 218 тыс. руб.;
- расчеты по авансам 3-х лиц за транспортировку нефти в рамках договоров комиссии – 2 633 365 тыс. руб.;
- расчеты по распределенному налогу на прибыль между участниками в рамках консолидированной группы налогоплательщиков – 2 222 521 тыс. руб.;
- прочие – 294 189 тыс. руб.

Состав строки 1528 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» краткосрочная задолженность составляет 55 555 319 тыс. руб. – дивиденды начисленные.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части дебиторской и кредиторской задолженности приведена в Разделе № 5 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.4.11. Капитал

Уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2015 состоит из 850 563 255 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки каждая.

Все акции полностью оплачены акционерами. На конец отчетного периода Компания не имеет в собственности акций, выкупленных у акционеров.

На отчетную дату дочерние и зависимые общества владеют 16,18 % от общего числа акций Компании.

В 2015 году были восстановлены в составе нераспределенной прибыли прошлых лет начисленные и невостребованные акционерами дивиденды в сумме 92 611 тыс. руб.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Компании, прошедшего 25 июня 2015 года, Компания по результатам 2014 года произвела начисление дивидендов в сумме 79 952 946 тыс. руб. из расчета 94 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была осуществлена в июле – августе 2015 года.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 14 декабря 2015 года в форме заочного голосования, Компания по результатам 9 месяцев 2015 года произвела начисление промежуточных дивидендов в сумме 55 286 612 тыс. руб. из расчета 65 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была произведена в январе – феврале 2016 года.

Чистая прибыль Компании за 2015 год составила 302 294 681 тыс. руб.

Величина базовой прибыли на акцию за 2015 год составила 355,41 рублей.

Средневзвешенное количество акций составляет 850 563 255 штук.

Компания не раскрывает информацию о разводненной прибыли на акцию в связи с тем, что уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2015 в соответствии с реестром акционеров полностью состоит из обыкновенных акций и у Компании отсутствуют договоры купли-продажи акций.

2.4.12. Займы и кредиты полученные, расходы по займам и кредитам полученным

Бухгалтерский учет займов и кредитов, полученных Компанией, ведется в разрезе долгосрочных и краткосрочных обязательств. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

Аналитический учет на счетах расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

Начисление процентов по полученным кредитам и займам производится ежемесячно в соответствии с условиями договоров.

В общей сумме займов, полученных в 2015 году (1 616 842 205 тыс. руб.), займы, полученные в результате новации задолженности, возникшей по договорам комиссии, составили 316 882 156 тыс. руб.

Информация о наличии и изменении величины обязательств по займам и кредитам полученным:

тыс. руб.			
Показатели	Кредиты	Займы полученные	Всего
Остаток на 01.01.2015	211 839 188	207 590 516	419 429 704
Получено в 2015 году	100 137 810	1 616 842 205	1 716 980 015
Погашено в 2015 году	94 049 524	1 538 854 971	1 632 904 495
Курсовая разница (отрицательная)	56 119 189	613 902	56 733 091
Остаток на 31.12.2015	274 046 663	286 191 652	560 238 315
Сумма задолженности, переведенной из долгосрочной в краткосрочную	502 347	-	502 347
Сумма процентов, начисленных и предъявленных к уплате	16 190 835	26 746 433	42 937 268
Сумма процентов по займам, непогашенным на отчетную дату, отраженных в бухгалтерском балансе в составе заемных средств	638 509	2 677 038	3 315 547

Сроки погашения кредитов и займов полученных:

Наименование кредитора	Договор	Срок погашения
Кредиты долгосрочные		
European Bank for Reconstruction and Development	№0710448 от 21.05.2007	05.05.2017
ПАО Сбербанк	№ 1310836 от 23.12.2013	24.12.2018
ПАО Сбербанк	№ 1410111 от 13.03.2014	12.03.2021
ПАО Промсвязьбанк	№ 1410108 от 12.03.2014	12.03.2019
АО ЮниКредит Банк	№ 1410746 от 28.10.2014	28.10.2019
АО ЮниКредит Банк	№ 1510234 от 19.05.2015	19.05.2020
АО Альфа-Банк	№ 1510415 от 07.09.2015	08.09.2020
Займы долгосрочные		
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	№ 1310436 от 17.07.2013	31.12.2022
АО «АЭРО-Шереметьево»	№ 1410431 от 18.07.2014	31.12.2018
Займы краткосрочные		
Краткосрочные займы полученные		31.12.2016

Суммы краткосрочных и долгосрочных кредитов по срокам погашения:

тыс. руб.		
Вид задолженности	Срок погашения	Сумма
Краткосрочные кредиты	до 1 месяца	-
	1- 2 месяца	-
	4 - 6 месяцев	665 199
	7-12 месяцев	665 199
	до востребования	-
Долгосрочные кредиты	1 – 2 года	665 199
	Свыше 2 лет	272 051 066

В соответствии с условиями договоров займов заем предоставляется на возобновляемой основе сроком до конца текущего года. При этом условием договора предусмотрено, что если на 30 декабря текущего года ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок возврата займа переносится на 31 декабря следующего календарного года.

Займы (кредиты) недополученные по сравнению с условиями договоров у Компании отсутствуют.

Займы и кредиты, полученные на инновации и модернизацию производства, у Компании отсутствуют.

Порядок списания дополнительных расходов

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы. В 2015 году в соответствии с условиями кредитного договора от 19.05 2015 № 1510234 с АО «ЮниКредитБанк» Компанией оплачена комиссия за организацию кредита в сумме 193 688 тыс. руб.

В связи с досрочным погашением кредита по договору от 26.11.2014 № 1410853 с ПАО Сбербанк понесены следующие дополнительные расходы:

- возмещение расходов, вызванных необходимостью прекращения кредитором хеджирования в сумме 661 878 тыс. руб.;
- плата за досрочный возврат кредита в сумме 846 тыс. руб.

По договору от 08.06.2015 № 1510270 с ПАО Сбербанк взимается плата за пользование лимитом кредитной линии в размере 0,7 % годовых от свободного остатка лимита, которая в 2015 году составила 337 тыс. руб.

Суммы процентов по займам и кредитам полученным

Включение затрат по займам и кредитам в стоимость инвестиционных активов в отчетном периоде не производилось.

Проценты к уплате по кредитам и займам полученным составляют - 42 937 268 тыс. руб.

Проценты, не погашенные на отчетную дату, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2015 года:

тыс. руб.			
Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства, в т. ч.:	309 182 175	-	309 182 175
кредиты	272 716 265	-	272 716 265
займы	36 465 910	-	36 465 910

Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т. ч.:	251 056 140	3 315 547	254 371 687
кредиты	1 330 398	638 509	1 968 907
займы	249 725 742	2 677 038	252 402 780

Сведения о размещенных облигациях

В 2015 году Компания не выпускала и не размещала облигационные займы.

2.5. Пояснения к статьям отчета о финансовых результатах

2.5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходами Компании признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Компании, за исключением вкладов участников.

Доходы Компании в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа, товарной нефти по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
- поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
- по посреднической деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - от прочих продаж товаров (на территории РФ);
 - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

Расходами Компании признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Компании, за исключением уменьшения вкладов по решению участников.

Расходы Компании в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Компания, как организация, не осуществляющая непосредственно производственную (промышленную) деятельность, на счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитывает все расходы для нужд организации и управления, поскольку совокупность направлений деятельности Компании обеспечивает как совершение Компанией сделок, направленных на по-

лучение Компанией прибыли как одной из основных целей ее деятельности, так и обеспечивающих осуществление Компанией деятельности, направленной на достижение общекорпоративных и стратегических задач Компании как головного общества холдинга, выполнение миссии и поддержание деловой репутации.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», полностью списываются в дебет счета 90 «Продажи» и в отчете о финансовых результатах отражаются по статье 2220 «Управленческие расходы».

В 2015 году Компания не получала выручку в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату не денежными средствами.

2.5.2. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Прочие доходы отражены в отчете о финансовых результатах за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5% от прибыли до налогообложения.

Исходя из требования приоритета содержания над формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, прибылям прошлых лет показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций.

Расшифровка прочих доходов и расходов:

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	тыс. руб.	
			Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Выбытие основных средств	102	3 585	-	3 483
Выбытие НМА	1 279	608	671	-
Выбытие незавершенных капитальных вложений	-	782	-	782
Выбытие материалов	527	182	345	-
Операции с иностранной валютой	2 102 299 510	2 091 974 901	10 324 609	-
Резерв сомнительных долгов	191	258	-	67
Резерв под обесценение финансовых вложений	8 917 387	14 589 336	-	5 671 949
Курсовые разницы	298 143 317	209 857 881	88 285 436	-
в том числе:				
Курсовая разница (оплата в валюте)	298 079 817	209 166 407	88 913 410	-
Курсовая разница (оплата в рублях)	63 500	691 474	- 627 974	-

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Прибыли/ убытки прошлых лет	985 196	628 961	356 235	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности	3 070	79	2 991	-
Штрафы, пени неустойки по договорам	-	5	-	5
Судебные решения не в пользу Компании	-	4 276	-	4 276
Безвозмездно переданные и полученные активы	-	8 980	-	8 980
Прочие расходы, в т.ч. выплаты социального характера	-	3 244 503	-	3 244 503
Прочие доходы и расходы	8 601	1 602 097	-	1 593 496
Оценочные обязательства	56 702	-	56 702	-
Прочие доходы / расходы ДУ	7	330	3	326
Итого	2 410 415 889	2 321 916 764	99 026 992	10 527 867

Расшифровка к отчету о финансовых результатах в части затрат на производство приведена в Разделе № 6 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов:

тыс. руб.

Наименование	Остаток на 01.01.2015	Остаток на 31.12.2015
Денежные средства		
Касса (рубли)	1 566	847
Расчетные счета в банках (рубли)	175 651	8 196 351
Валютные счета в банках	1 671 797	1 256 335
Переводы в пути: Денежные средства в пути, валюта	-	-
Денежные эквиваленты		
Депозиты сроком до 3-х месяцев (рубли)	46 199 607	15 787 203
Депозиты сроком до 3-х месяцев, валюта	519 476	193 518
Депозиты - Овернайт (рубли)	23 913 850	71 788 600
Депозиты - Овернайт (валюта)	-	29 995 709
Итого	72 481 947	127 218 563
Доверительное управление (ДУ)	-	7 343
Итого с ДУ	72 481 947	127 225 906
Касса. Денежные документы: векселя	-	-
Данные баланса (стр.1250)	72 481 947	127 225 906

Пояснения к отчету о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств поступления от участия в уставных капиталах других организаций за 2015 год отражены как денежные потоки от текущих операций по строке 4112 в размере 211 991 329 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему РФ.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:
- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;
- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты.
- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

Сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета – НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам – платежи по НДС в бюджет.

Расчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «*прочие поступления*», отрицательное – по строке «*прочие платежи*».

Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

В Отчете о движении денежных средств Компании как ответственного участника КГН по строке платежей «*налог на прибыль организаций*» отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи) с пенями и штрафами, приходящиеся на ответственного участника КГН. Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто в составе прочих поступлений или прочих платежей.

Расшифровка данных, отраженных по строкам прочих поступлений и прочих платежей за отчетный период:

Строка 4119 «Прочие поступления»:

Наименование	тыс. руб.
	Сумма за 2015 год
Конвертация валюты собственной (свернуто)	10 324 608
Возврат суммы налогов, в т. ч.:	753 352
- налога на прибыль	729 886
Расчеты по договорам комиссии (свернуто)	324 936 859
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	11 056 680
- расчеты с банками (проценты по депозитам, проценты на остаток по счету)	9 941 770
Авансы полученные (не зачтенные)	53 806
Итого по стр.4119	347 125 305

Строка 4129 «Прочие платежи»:

тыс. руб.

Наименование	Сумма за 2015 год
Налоги, уплаченные в бюджет (кроме НДС, налога на прибыль и НДФЛ)	944 968
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	3 399 331
- благотворительность, целевое финансирование	1 599 043
- расчеты по физическим лицам (премии)	1 217 464
- расчеты по претензиям, возмещение убытков	311 612
Результат сворачивания сумм НДС	909 352
Результат сворачивания КГН	496 958
Платежи в государственные внебюджетные фонды	1 627 061
Авансы выданные (не зачтенные)	1 912 561
Итого по стр.4129	9 290 231

Кредитные ресурсы, доступные Компании по состоянию на 31.12.2015:

Вид договора	Дата начала	Дата завершения	Кредитор	Ва- люта	Сумма сделки
Овердрафт на расчетном счете	28.06.2010	29.06.2016	ИНГ БАНК	USD	300 000 000
Овердрафт на расчетном счете	03.06.2015	02.06.2016	ПАО Банк «ФК Открытие»	RUR	1 500 000 000
Кредитная линия	08.06.2015	30.04.2018	ПАО Сбер- банк	RUR	90 000 000 000

2.7. Информация об экологической деятельности

Сумма текущих расходов за 2015 год, связанных с экологической деятельностью:

тыс. руб.

Вид расходов	Сумма
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	404
Составление и предоставление в Департамент Росприроднадзора по ЦФО технического отчета о неизменности производственного процесса, используемого сырья и образующихся отходах по административным зданиям по адресам: Сретенский бульвар, 11; д.9/2, стр.1,2; Уланский переулок, д.4, стр.1, д.5, стр.1,2; Покровский бульвар, д.3, стр.1, 1А.	157
Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и получение Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для административного здания расположенного по адресу: Су-щевский вал, д.2	295
Вывоз и переработка люминисцентных ламп	86

Вид расходов	Сумма
Вывоз и утилизация жировых стоков	125
Физическое уничтожение бумажной документации	228
Вывоз твердых бытовых отходов и вывоз крупногабаритного мусора – «СПЕЦАВ-ТОХОЗЯЙСТВО», «Статус», «Сфера Экологии»	1 903
Услуги по уничтожению и утилизации офисного оборудования, оргтехники и электронного оборудования	1 500
Замена устаревших светильников на энергосберегающие	3 362
Плата за сброс загрязняющих веществ – «Мосводоканал»	2 690
Плата за транспортировку сточных вод и сброс загрязняющих веществ со сточными водами – «Мосводосток»	124
Итого	10 874

2.8. Забалансовые статьи

Объекты основных средств, полученные Компанией по договорам аренды и числящиеся за балансом:

тыс. руб.

Наименование группы	Остаток на 01.01.2015	Остаток на 31.12.2015
Здания	2 139 924	2 151 089
Земельные участки	1 636 316	3 633 539
Машины и оборудование	374	377
Итого	3 776 614	5 785 005

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части товаров, принятых на комиссию, приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам дочерних обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору
Гарантии и поручительства по кредитным договорам и соглашениям	05.2016 – 03.2023	296 044 456
Поручительства под выпуск банковских гарантий	10.2016 – 04.2021	52 276 896
Гарантии по соглашению о разделе продукции	06.2039 – 12.2048	255 519 508
Гарантии по облигациям	06.2017 – 04.2023	408 143 120
Гарантии под расчеты	01.2016 – 12.2017	10 992 645
Поручительства за открытие линии по выдаче документарных аккредитивов и банковских гарантий	02.2016 – 08.2025	122 171 921

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам прочих обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору
Гарантии под расчеты	01.2019	3 316 163
Поручительства под выпуск банковских гарантий	07.2016	3 316 163

Обеспечения обязательств приведены в Разделе № 8 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год».

2.9. Информация по сегментам

Перечень отчетных сегментов определен учетной политикой Компании на 2015 год в соответствии с п.5 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». Информацией по отчетному сегменту является информация о выручке от продаж. В Компании отчетным сегментом являются продажи газа и нефти, посредническая деятельность по продаже нефти и нефтепродуктов на экспорт, оказание услуг.

Вся выручка в 2015 году получена на территории Российской Федерации.

Все активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

2.10. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами Компании являются следующие группы:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Компанией определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности: дочерние общества, зависимые общества, зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ», участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, по которым осуществлялись хозяйственные операции в 2015 году, приведен в Приложении № 2.

Полный список аффилированных лиц размещен в сети Интернет на сайте: www.lukoil.ru.

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов.

Графа «Объем операций» содержит суммы с учетом НДС по всем видам операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС.

Дочерние общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение газа	17 140 525	-	1 473 912	02.2016
Приобретение прочих активов	152	-	-	-
Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров	20 742 528	-	1 812 879	01.2016
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	2 405 980	-	343 455	02.2016
Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов	731 603	-	33 677	02.2016
Продажа товарной нефти	7 872 357	-	-	-
Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки	1 097 757 272	63 674 060	-	07.2016
Расчеты по прочей деятельности	9 704 114	1 815 256	-	06.2016
Продажа прочих активов	1 279	-	-	-
Сдача в аренду имущества	1 422 343	28 648	-	02.2016
Вознаграждения по посредническим договорам	16 549 788	1 329 375	-	02.2016
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	2 220 411	361 759	-	03.2016
Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному	-	11 000	-	12.2016
Авансы выданные поставщику	16 184	16 184	-	03.2016
Авансы полученные от покупателя	96 890	-	96 905	12.2016
Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя	722 857	-	722 857	03.2016
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	5 558 190	5 558 119	-	03.2016
Авансы полученные от покупателя в рамках исполнения договоров комиссии	5 433 563	-	5 435 677	02.2016
Займы выданные (без учета резерва)	1 334 409 181	1 085 710 053	-	12.2036
Займы полученные	1 602 217 804	-	280 444 616	12.2022
Проценты по займам выданным	55 022 200	11 621 273	-	12.2016

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Проценты по займам полученным	26 535 369	-	2 663 037	01.2016
Обеспечения выданные	863 390 955	798 414 103	-	12.2048
Дивиденды к получению	211 991 329	-	-	-
Расчеты по претензиям, возмещение убытков	327 379	-	30 336	02.2016
Расчеты по финансовым вложениям	48 514 800	-	-	-
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	3 508 813	-	210 033	01.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 115 812 450	-	79 552 816	07.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	364 155 910	33 503 145	-	10.2016
Прочие расчеты	12 402	-	-	-
Итого	6 814 274 628	2 002 042 975	372 820 200	

Зависимые общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по прочей деятельности	142	-	-	-
Займы выданные (без учета резерва)	3 918 117	22 372 653	-	05.2028
Проценты по займам выданным	1 634 370	3 441 155	-	05.2028
Итого	5 552 629	25 813 808	-	

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	1 121	-	-	-

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Вознаграждения по посредническим договорам	22 405	1 870	-	02.2016
Авансы полученные от покупателя	323	-	323	03.2016
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	16 310	18 424	-	02.2016
Займы выданные (без учета резерва)	2 815 277	5 828 240	-	12.2018
Займы полученные	16 322 273	-	5 747 031	12.2018
Проценты по займам выданным	382 356	1 846 335	-	12.2018
Проценты по займам полученным	211 545	-	14 001	01.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 264 198	-	-	-
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	90 905	7 606	-	02.2016
Итого	21 126 713	7 702 475	5 761 355	

Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	580	-	-	-
Прочие расчеты	301 825	-	2 154	01.2016
Итого	302 405	-	2 154	

Основной управленческий персонал

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Оплата труда	1 122 137	X
Налоги и иные обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	702 349	X

Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Отпускные	169 999	X
Пенсионное обеспечение	X	113 771
Медицинское страхование	3 093	X
Выплаты по условно-закрепленным акциям	-	864 710
Прочие	340 959	-
Итого	2 338 537	978 481

2.11. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется Компанией в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

По состоянию на 31.12.2015 года задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов составила 55 555 319 тыс. руб., в том числе 55 286 612 тыс. руб. – дивиденды, начисленные по результатам девяти месяцев 2015 года в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 14.12.2015 года. В январе - феврале 2016 года в сроки, установленные законодательством, из указанной суммы акционерам было выплачено 55 253 573 тыс. руб.

В соответствии с условиями договора о предоставлении невозобновляемой кредитной линии в российских рублях от 19.02.2016 №1610034, заключенного между Компанией и Акционерным обществом «Газпромбанк», 20.02.2016 года Компанией получен кредит в сумме 70 000 000 тыс. руб. Срок погашения кредита 19.02.2021 года.

Руководитель



В.Ю. Алекперов

Главный бухгалтер

Л.Н. Хоба

" 18 " марта 2016 г.

**Сведения
по существенным условным обязательствам
по состоянию на 18 марта 2016 года**

Описание иска/претензии, разногласия, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией, разногласием	Сумма иска/претензии, разногласия	Стадия рассмотрения иска/претензии, разногласия
<p>Иск «Archangel Diamond Corporation» (АДК) к ОАО «Архангельскгеолдобыча» и ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 01 CV 6514</p>	<p>4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.</p>	<p>27.11.2001 подан иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо. По итогам рассмотрения дела 20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения требований АДК к Компании. 23.08.2012 Апелляционный суд штата Колорадо оставил в силе решение Окружного суда об оставлении без рассмотрения иска, поданного в суд штата. Суд вынес решение в пользу Компании по всем пунктам. 18.10.2012 АДК подала в Верховный суд штата Колорадо ходатайство об истребовании вышестоящим судом дела из производства нижестоящего суда. 01.07.2013 Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из производства нижестоящего суда. Дело в суде штата завершено.</p>
<p>Иск «Archangel Diamond Corporation» (АДК) в лице ликвидационного траста к ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд США по округу Колорадо о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 2012 CV</p>	<p>Более 4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика.</p>	<p>06.01.2012 АДК подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата), несмотря на обжалование АДК решения суда штата. Со стороны Компании 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и информации до вынесения судом решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения. 19.11.2013 состоялись прения сторон по ходатайству Компании об оставлении иска без рассмотрения и апелляции АДК против приостановления истребования документов и информации. 18.12.2014 Окружной суд США по округу Колорадо вынес решение об оставлении иска АДК без рассмотрения в связи с отсутствием персональной юрисдикции, а также на основании доктрины «forum non conveniens» («неудобного места рассмотрения дела»). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 28.09.2015 состоялось рассмотрение апелляционной жалобы АДК. Ожидается решение суда. Признание обязательств Компании маловероятно.</p>

**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись
хозяйственные операции в 2015 году**

Дочерние общества

- 1 LUKOIL-Moldova, S.R.L.
- 2 ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България ЕООД
- 3 ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД
- 4 ЛУКОЙЛ-БОЛГАРИЯ ЕООД
- 5 ISAB S.r.l.
- 6 LAND POWER S.A.
- 7 LITASCO Middle East DMCC
- 8 LITASCO SA
- 9 LUKINTER FINANCE B.V.
- 10 Lukoil Americas Corporation
- 11 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD.
- 12 LUKOIL Aviation Czech, s.r.o.
- 13 LUKOIL Belgium N.V.
- 14 LUKOIL Benelux B.V.
- 15 LUKOIL Chemical B.V.
- 16 LUKOIL Croatia Ltd.
- 17 LUKOIL CYPRUS LIMITED
- 18 LUKOIL EESTI AS
- 19 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 20 LUKOIL Finance Ltd
- 21 LUKOIL Hamburg GmbH
- 22 LUKOIL International Finance B.V.
- 23 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 24 LUKOIL International Service B.V., Dubai Branch (UAE)
- 25 LUKOIL International Services B.V.
- 26 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.
- 27 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 28 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STI.
- 29 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 30 LUKOIL LUBRICANTS MIDDLE EAST Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited
- 31 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 32 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 33 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 34 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 35 LUKOIL Overseas Aral Ltd.
- 36 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 37 LUKOIL OVERSEAS PERSONNEL LIMITED
- 38 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.
- 39 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 40 LUKOIL Pan Americas, LLC

41	LUKOIL POLSKA Sp. z o.o.
42	LUKOIL Romania S.R.L.
43	Oy Teboil Ab
44	PETROTEL-LUKOIL S.A.
45	S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.
46	SIA "LUKoil Baltija R"
47	Soyuzneftegaz Vostok Limited
48	UAB "LUKOIL BALTIJA"
49	ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
50	ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје
51	ЛУКОЙЛ СРБИЈА АД Београд
52	Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"
53	ООО "ЛУКОЙЛ ЛУБРИКАНТС УКРАИНА"
54	ПИИ "ЛУКОЙЛ-Украина"
55	АО "Архангельскгеолдобыча"
56	АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
57	АО "РИТЭК"
58	АО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-II"
59	ЗАО "Архангельскгеолразведка"
60	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"
61	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"
62	ЗАО "Морское агентство "Новоторик"
63	ЗАО "ТУРСУНТ"
64	ООО "АИР"
65	ООО "Варандейский терминал"
66	ООО "Волгоградская генерирующая компания"
67	ООО "Волгодонские тепловые сети"
68	ООО "ГАРАНТ-АЗС"
69	ООО "Диктис"
70	ООО "ИНТЕСМО"
71	ООО "К.Н. Холдинг"
72	ООО "КАРПАТНЕФТЕХИМ"
73	ООО "КомиАрктикОйл"
74	ООО "Комплексные лаборатории"
75	ООО "Кубанская тепловая генерация"
76	ООО "ЛИКАРД"
77	ООО "ЛЛК Марин Рус"
78	ООО "ЛЛК-Интернешнл"
79	ООО "ЛУК АВИА ОЙЛ"
80	ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
81	ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
82	ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
83	ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
84	ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
85	ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"
86	ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
87	ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"

88	ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"
89	ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"
90	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
91	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
92	ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
93	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
94	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
95	ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
96	ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"
97	ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
98	ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
99	ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"
100	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
101	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
102	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
103	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинефтепроект"
104	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"
105	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть-Калмыкия"
106	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"
107	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
108	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
109	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
110	ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьенефтегаз"
111	ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
112	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
113	ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
114	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"
115	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
116	ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
117	ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"
118	ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
119	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
120	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
121	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"
122	ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
123	ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
124	ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьенефтепродукт"
125	ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
126	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
127	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
128	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
129	ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
130	ООО "НАВОЙЛ"
131	ООО "Саратоворгсинтез"
132	ООО "Ставролен"
133	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"
134	ООО "УТТИСТ"

135	ООО "ЭПУ-ИТЦ"
136	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"
137	ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"
138	ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия"

Зависимые общества

1	ООО "Башнефть-Полюс"
2	ООО "Каспийская нефтяная компания"
3	ООО "КНГК"
4	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

1	АО "АЭРО-Шереметьево"
2	ЗАО "КалмТатнефть"
3	ЗАО "ПермТОТИнефть"
4	ЗАО "Совэкс"
5	ООО "ВОСТОК НАО"
6	ООО "НК "Приазовнефть"
7	ООО "ПермТОТИнефть"
8	ООО СП "Волгодеминойл"

Негосударственный пенсионный фонд

1	НО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"
2	ОАО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"

Основной управленческий персонал

1	Президент
2	Первый исполнительный вице-президент
3	Первые вице-президенты
4	Вице-президенты
5	Старшие вице-президенты по направлениям деятельности
6	Вице-президенты по направлениям деятельности
7	Вице-президент – руководитель Аппарата ОАО «ЛУКОЙЛ»
8	Вице-президент – Главный юридический советник
9	Вице-президент – Главный бухгалтер
10	Вице-президент – Казначей
11	Руководители дирекции
12	Заместитель Президента по режиму (безопасности) – начальник Департамента
13	Члены Совета директоров
14	Члены Правления Компании
15	Члены Ревизионной комиссии

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2016 г.

Организация: **Публичное акционерное общество
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **101000, г. Москва,
Сретенский бульвар, дом 11**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
31	3	2016
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками
25 АПР 2016
Дата _____ Подпись *М.В. Кузнецов*

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	320 451	347 421	354 221
1	Результаты исследований и разработок	1120	33 145	33 719	39 704
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 811 173	14 781 123	13 350 116
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 927 135	1 754 348	1 599 170
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 133 908 318	1 143 632 674	1 148 294 380
	Отложенные налоговые активы	1180	710 533	493 340	539 909
	Прочие внеоборотные активы	1190	178 257	214 286	580 347
	ИТОГО по разделу I	1100	1 149 961 877	1 159 502 563	1 163 158 677
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	72 313	19 191	31 076
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 095	7 477	6 201
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	82
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	63 136	11 632	24 793
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 249	28 699	186 689
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	140 759 869	140 709 715	181 891 930
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	3 350 681	3 126 261	2 604 279
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 074	2 074	-
	прочие дебиторы	12314	3 348 607	3 124 187	2 604 279
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	137 409 188	137 583 454	179 287 651
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 505 842	5 181 324	7 101 743
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	2 122 552	1 905 052	245 769
	прочие дебиторы	12324	129 780 794	130 497 078	171 940 139
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	701 429 792	595 695 298	337 746 230
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	34 778 107	127 225 906	72 481 947
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	877 061 330	863 678 809	592 337 872
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	2 027 023 207	2 023 181 372	1 755 496 549

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	179	179	184
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 305 505 490	1 288 596 284	1 121 448 545
	ИТОГО по разделу III	1300	1 318 155 053	1 301 245 847	1 134 098 113
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	323 985 143	309 182 175	228 021 462
	Отложенные налоговые обязательства	1420	450 879	421 368	373 916
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	-	52 696
	ИТОГО по разделу IV	1400	324 436 022	309 603 543	228 448 074
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	278 697 395	254 371 687	193 383 794
5	Кредиторская задолженность	1520	102 384 741	155 615 738	198 408 144
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 137 785	2 440 035	3 294 847
	перед персоналом организации	1522	191 251	178 405	169 311
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	22 141	89 589	3 149
	по налогам и сборам	1524	580 412	4 332 960	4 165 326
	прочие кредиторы	1525	99 021 546	92 927 510	143 709 664
	авансы полученные	1526	111 706	91 920	112 289
	векселя к уплате	1527	-	-	19
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	319 900	55 555 319	46 953 539
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	3 349 996	2 344 557	1 158 424
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	384 432 132	412 331 982	392 950 362
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	2 027 023 207	2 023 181 372	1 755 496 549

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 марта 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1 318 155 053	1 301 245 847	1 134 098 113

Руководитель

(подпись)

/ С.П. Кукура /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ И.А. Козырев /

(расшифровка подписи)

" 25 " апреля 2016 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - март 2016 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.



КОДЫ		
0710002		
31	3	2016
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2016 г.	За январь - март 2015 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	67 839 672	51 423 891
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	4 079 325	4 117 962
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	4 075 790	4 115 651
	работы, услуги	21113	3 535	2 311
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	57 338 827	40 905 235
	по посреднической деятельности	2113	3 583 455	3 727 546
	по прочей деятельности	2114	2 838 065	2 673 148
6	Себестоимость продаж	2120	(3 874 369)	(3 899 754)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(3 874 360)	(3 899 716)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(3 871 996)	(3 895 594)
	работы, услуги	21213	(2 364)	(4 122)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(9)	(38)
6	Валовая прибыль (убыток)	2100	63 965 303	47 524 137
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	(116 190)	(39 810)
6	Управленческие расходы	2220	(4 951 254)	(4 805 990)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	58 897 859	42 678 337

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2016 г.	За январь - март 2015 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	16 923 019	14 242 005
	Проценты к уплате	2330	(11 894 305)	(7 931 313)
	Прочие доходы	2340	48	10 521 975
	Прочие расходы	2350	(47 374 654)	(707 098)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 551 967	58 803 906
	Текущий налог на прибыль	2410	6 640 850	(3 807 610)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 328 840	175 521
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(29 511)	(10 496)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	217 193	62 852
	Прочее	2460	258 807	75 128
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(6 730 100)	227 957
	Чистая прибыль (убыток)	2400	16 909 206	55 351 737
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	16 909 206	55 351 737
	СПРАВОЧНО	2900		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

(подпись)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

"25" апреля 2016 г.



/ С.П. Кукура /

(расшифровка подписи)

/ И.А. Козырев /

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ №3



ПАО «ЛУКОЙЛ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

31 декабря 2015 г.



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Аудиторское заключение

Аktionерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированных отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2014 года и 1 января 2014 года, и консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2015 и 2014 годы, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или

Организация: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сретенский бульвар, д. 11.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2014 года и 1 января 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 и 2014 годы в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Усов А.И.

Директор, доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15

АО «КПМГ»



4 апреля 2016 года

Москва, Российская Федерация

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Активы				
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	6	257 263	169 023	43 092
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	440 489	471 811	205 500
Прочие краткосрочные финансовые активы		23 768	10 700	11 592
Запасы	8	340 196	340 693	281 284
Предоплата по налогу на прибыль		7 413	11 367	22 182
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	81 692	115 930	124 102
Прочие оборотные активы	10	62 826	50 470	41 901
Активы для продажи	15	-	66 233	-
Итого оборотные активы		1 213 647	1 236 227	729 653
Основные средства	12	3 411 153	3 153 579	2 683 758
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	181 744	145 404	114 799
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	102 067	94 037	52 451
Активы по отложенному налогу на прибыль	27	28 735	22 111	15 473
Гудвил и прочие нематериальные активы	14	51 749	56 386	47 846
Прочие внеоборотные активы		31 512	31 209	39 035
Итого внеоборотные активы		3 806 960	3 502 726	2 953 362
Итого активы		5 020 607	4 738 953	3 683 015
Обязательства и капитал				
Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	16	394 339	398 996	238 224
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	17	60 506	121 271	42 905
Обязательства по налогу на прибыль		11 640	7 486	1 334
Задолженность по прочим налогам	19	73 277	75 588	77 832
Оценочные обязательства	21, 22	25 553	21 007	21 560
Прочие краткосрочные обязательства	20	129 853	154 555	30 278
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	15	-	543	-
Итого краткосрочные обязательства		695 168	779 446	412 133
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	18	799 207	634 847	306 273
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	27	234 107	227 071	227 330
Оценочные обязательства	21, 22	51 115	34 419	79 241
Прочие долгосрочные обязательства		9 636	13 628	2 336
Итого долгосрочные обязательства		1 094 065	909 965	615 180
Итого обязательства		1 789 233	1 689 411	1 027 313
Капитал				
Уставный капитал	23	1 151	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(241 615)	(158 615)	(158 615)
Облигации с правом обмена на акции		-	(83 000)	(83 000)
Добавочный капитал		129 403	128 846	130 599
Прочие резервы		104 150	93 454	460
Нераспределенная прибыль		3 229 379	3 055 542	2 750 601
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 222 468	3 037 378	2 641 196
Неконтролирующая доля		8 906	12 164	14 506
Итого капитал		3 231 374	3 049 542	2 655 702
Итого обязательства и капитал		5 020 607	4 738 953	3 683 015

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Примечание	2015	2014
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	32	5 749 050	5 504 856
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(446 719)	(368 505)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(2 891 674)	(2 781 856)
Транспортные расходы		(297 977)	(215 198)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(168 669)	(146 550)
Износ и амортизация		(350 976)	(293 052)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(522 620)	(467 732)
Акцизы и экспортные пошлины		(575 509)	(807 401)
Затраты на геолого-разведочные работы		(29 177)	(12 228)
Операционная прибыль		465 729	412 334
Финансовые доходы	25	17 763	10 999
Финансовые расходы	25	(48 224)	(29 727)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	7 047	19 888
Прибыль по курсовым разницам		110 912	167 235
Прочие расходы	26	(164 123)	(95 874)
Прибыль до налога на прибыль		389 104	484 855
Текущий налог на прибыль		(100 335)	(103 303)
Отложенный налог на прибыль		3 976	12 524
Итого расход по налогу на прибыль	27	(96 359)	(90 779)
Чистая прибыль		292 745	394 076
Чистая (прибыль) убыток, относящиеся к неконтролирующим долям		(1 610)	1 449
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		291 135	395 525
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций		12 345	92 770
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионной программы с установленными выплатами	22	(1 650)	239
Прочий совокупный доход		10 695	93 009
Общий совокупный доход		303 440	487 085
Общий совокупный (доход) расход, относящиеся к неконтролирующим долям		(1 609)	1 434
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		301 831	488 519
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):			
базовая прибыль	23	408,36	554,79
разводненная прибыль	23	405,15	541,90

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
1 января 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	130 599	460	2 750 601	2 641 196	14 506	2 655 702
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	395 525	395 525	(1 449)	394 076
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	92 755	-	92 755	15	92 770
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионной программы с установленными выплатами	-	-	-	-	239	-	239	-	239
Общий совокупный доход					92 994	395 525	488 519	(1 434)	487 085
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(90 584)	(90 584)	-	(90 584)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	(1 753)	-	-	(1 753)	(908)	(2 661)
31 декабря 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	128 846	93 454	3 055 542	3 037 378	12 164	3 049 542
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	291 135	291 135	1 610	292 745
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	12 339	-	12 339	6	12 345
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионной программы с установленными выплатами	-	-	-	-	(1 643)	-	(1 643)	(7)	(1 650)
Общий совокупный доход					10 696	291 135	301 831	1 609	303 440
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(117 298)	(117 298)	-	(117 298)
Облигации с правом обмена на акции	-	(83 000)	83 000	-	-	-	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	557	-	-	557	(4 867)	(4 310)
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	2015	2014
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		291 135	395 525
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		350 976	293 052
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		2 680	(6 940)
Списание затрат по сухим скважинам		25 447	10 055
Убыток от выбытия и обесценения активов		167 295	91 341
Налог на прибыль		96 359	90 779
Неденежная прибыль по курсовым разницам		(122 955)	(157 684)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(334)	(1 534)
Финансовые доходы		(17 763)	(10 999)
Финансовые расходы		48 224	29 727
Резерв по сомнительным долгам		4 045	3 977
Прочие, нетто		3 808	5 157
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		112 351	(112 526)
Запасы		78 622	59 832
Кредиторская задолженность		(87 621)	(35 822)
Прочие налоги		30 461	4 310
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(65 004)	57 665
Платежи по налогу на прибыль		(92 377)	(85 851)
Дивиденды полученные		9 443	12 848
Проценты полученные		14 180	8 504
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		848 972	651 416
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(686)	(3 535)
Капитальные затраты		(600 639)	(575 981)
Поступления от реализации основных средств		1 898	2 505
Приобретение финансовых активов		(21 203)	(14 203)
Поступления от реализации финансовых активов		19 837	6 256
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		3 804	6 043
Реализация долей в зависимых компаниях		79 328	8
Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств		(1 501)	11 246
Приобретение долей в зависимых компаниях		(6 560)	(10 713)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(525 722)	(578 374)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		76 078	173 641
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(76 673)	(163 790)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		104 433	160 325
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(198 157)	(63 396)
Проценты уплаченные		(41 359)	(22 880)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(111 858)	(49 651)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(3 248)	(3 076)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		105	94
Продажа неконтролирующих долей		2 568	-
Приобретение неконтролирующих долей		(4 952)	(1 124)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности		(253 063)	30 143
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		18 053	22 826
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	15	-	(80)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		88 240	125 931
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		169 023	43 092
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	6	257 263	169 023

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (далее – ПАО) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) и является первой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. При ее подготовке был использован МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности».

Датой перехода Группы на МСФО является 1 января 2014 г. Информация о переходе Группы с подготовки консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (далее – ОПБУ США), к подготовке консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлена в Примечании 34 «Первое применение МСФО».

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 4 апреля 2016 г.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах — по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики

Принципы консолидации

В настоящую консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также контролируемых ею дочерних компаний. Компания обладает контролем над другой компанией в том случае, если она подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в этой компании, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении данной компании.

Инвестиции в компании, на операционную и финансовую деятельность которых Группа оказывает значительное влияние (подразумевающее владение от 20 до 50%), но не контролирует, учитываются по методу долевого участия. К таким инвестициям относятся доли Группы в зависимых компаниях и совместных предприятиях, а также вложения в компании, где Группа имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Зависимыми являются те компании, в которых Группа имеет значительное влияние, однако не имеет контроля или совместного контроля над финансовыми и операционными решениями. Совместное предприятие — это вид совместной деятельности, в которой Группа имеет совместный контроль над финансовыми или операционными решениями, посредством которого имеет права на чистые активы в совместной деятельности.

Доля в зависимых компаниях и совместных предприятиях первоначально признается по стоимости приобретения, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Консолидированная финансовая отчетность включает долю Группы в прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в компаниях, учитываемых по методу долевого участия, после поправок для сопоставления с учетной политикой Группы с момента приобретения значительного влияния или совместного контроля до момента его прекращения. Когда доля Группы в убытках превышает стоимость вложения в компанию, учитываемую по методу долевого участия, балансовая стоимость инвестиций, включая долгосрочные инвестиции, уменьшается до нуля, а дополнительные убытки признаются только в той мере, в какой Группа приняла на себя обязательство, или совершила платежи от имени этой компании.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Доля Группы в совместных операциях отражается в консолидированной финансовой отчетности пропорционально ее доле в активах, обязательствах, доходах и расходах. Совместная операция – это вид совместной деятельности, который предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над финансовыми или операционными решениями, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с данной деятельностью.

Прочие инвестиции классифицируются как удерживаемые до погашения, либо как имеющиеся в наличии для продажи.

Сделки по объединению бизнеса

Для каждой сделки по объединению бизнеса на дату приобретения Группа оценивает гудвилл следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемой компании; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенной компании, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница является отрицательной величиной, то доход от выгодного приобретения сразу признается в составе прибыли или убытка за период. В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию предыдущих сделок. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата также отражается как изменение капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

Неконтролирующие доли

Неконтролирующая доля оценивается как пропорциональная часть справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании на дату приобретения.

Изменения доли Группы в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, учитываются как изменение капитала.

Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются. Нереализованная прибыль по операциям с компаниями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующей компании. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь до той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Иностранная валюта

Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты компаний Группы по курсам на дату совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, которые признаются в составе прочего совокупного дохода.

Зарубежные операции

Активы и обязательства зарубежных компаний, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в валюту представления отчетности по курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных компаний пересчитываются в валюту предоставления отчетности по курсу на дату совершения соответствующих операций. Курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют. Однако если зарубежная компания не является 100-процентным дочерним предприятием Группы, то часть этих курсовых разниц относится в соответствующей пропорции на неконтролирующую долю. При выбытии зарубежной компании, в результате которого Группа утрачивает контроль, значительное влияние или совместный контроль, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данной компании. В случае, когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в зарубежную компанию, являющуюся дочерним обществом, сохранив при этом контроль над ней, часть резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из другой валюты перераспределяется на неконтролирующую долю в соответствующей пропорции. Когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие, находящееся за рубежом, и сохраняет при этом значительное влияние или совместный контроль, соответствующая пропорциональная часть резерва накопленных курсовых разниц реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. В случае, когда Группа не ожидает и не планирует в ближайшем будущем осуществить расчеты по монетарной статье, подлежащей получению или выплате зарубежной компании, положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в отношении такой статьи, формируют часть чистой инвестиции в зарубежную компанию; соответственно, они признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Выручка

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем, а цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от добычи нефти и природного газа, в которой Группа имеет долю с другими производителями, признается на основе доли Группы и условий соответствующих договоров о разделе продукции.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.

Финансовые активы

Группа классифицирует непроизводные финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые активы, удерживаемые до погашения; займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа определяет финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в тех случаях, когда она управляет такими инвестициями и принимает решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости в соответствии с задокументированной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией. Затраты, непосредственно относящиеся к сделке, признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

Финансовые активы, которые Группа имеет намерение и возможность удерживать до срока их погашения, первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Впоследствии эти активы оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой методом эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Займы и дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в себя активы, которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий, а также финансовые активы, специально приобретенные для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода в составе капитала. В момент прекращения признания финансового актива накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность, а также выпущенные долговые ценные бумаги на дату их выдачи (возникновения) или выпуска. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной договора.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо когда Группа передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате сделки, в которой другая сторона получает практически все риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. Любое участие в переданном финансовом активе, возникшее или оставшееся у Группы, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

Непроизводные финансовые обязательства

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполняются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок его действия.

Производные финансовые инструменты

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтью и нефтепродуктами, а также хеджированием ценовых рисков. В настоящее время эта деятельность включает в себя фьючерсные и своп контракты, а также контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа ведет учет производных финансовых инструментов как не предназначенных для операций хеджирования и по этой причине не использует специальный метод учета операций хеджирования. Группа учитывает данные операции по справедливой стоимости. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки отражаются свернуто в составе прибыли или убытка. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном отчете о финансовом положении.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или чистой стоимости продажи. Первоначальная стоимость запасов включает затраты на приобретение запасов, на их производство или переработку и прочие затраты на доставку. В стоимость запасов собственного производства также включается соответствующая доля производственных накладных расходов. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Списание готовой продукции отражается с использованием метода ФИФО («первое поступление – первый отпуск»), списание прочих категорий запасов – с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Основные средства

Объекты основных средств учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Стоимость основных средств наиболее существенных дочерних обществ была определена на основании их справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2014 г., дату перехода Группы на МСФО.

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Группа применяет метод «результативных затрат». В соответствии с ним все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, капитализируются и учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов незавершенного строительства до момента обнаружения запасов нефти и газа с коммерческой целесообразностью извлечения или принятия решения об их отсутствии в ходе осуществления программы бурения. Если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов подтверждены, то активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат реклассификации в основные средства. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а выявленный при этом убыток от обесценения – списан на финансовый результат. При установлении факта безуспешной разведочной и оценочной деятельности соответствующие активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат списанию на расходы.

Износ и амортизация капитализированных затрат на приобретение нефте- и газодобывающих основных средств начисляются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разрабатываемых запасах.

Износ капитализированных затрат по рисковому сервисному контракту на добычу нефти и газа начисляется с использованием коэффициента амортизации, рассчитанного как отношение стоимости причитающейся по контракту добытой нефти за период к общей сумме капитализированных затрат, подлежащих возмещению.

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5–40 лет
машины и оборудование	3–20 лет

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Методы амортизации и ожидаемые сроки полезного использования основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и корректируются в случае необходимости.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Кроме строительства активов производственного назначения, некоторые компании Группы осуществляют также строительство и содержание объектов социального назначения для нужд местного населения. Активы социального назначения капитализируются только в том объеме, который предполагает получение Группой в будущем экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

Обесценение стоимости долгосрочных активов

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу (единицу), которая генерирует денежные потоки (далее – ЕГДП) в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами.

При условии выполнения ограничения касательно того, что уровень тестирования не может быть выше уровня операционных сегментов, для целей проверки на предмет обесценения гудвила те ЕГДП, на которые был распределен гудвил, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвил отслеживается для целей внутренней отчетности. Гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса. Корпоративные активы Группы не генерируют отдельные денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДП на обоснованной и последовательной основе, их проверка на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив. Возмещаемая стоимость актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДП, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на соответствующую ЕГДП (или группу ЕГДП), а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этой ЕГДП (группы ЕГДП).

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе, и выявленное обесценение списывается на расходы.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Убыток от обесценения гудвила не восстанавливается. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в прошлых периодах. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

Обязательства, связанные с окончанием использования активов

Группа отражает справедливую стоимость законодательно установленных обязательств, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Изменения оценочных значений обязательств, связанных с окончанием использования активов, происходят в результате изменения стоимости и сроков ликвидации или изменения ставок дисконтирования и отражаются в составе стоимости основных средств в текущем периоде. Соответствующий данному обязательству актив амортизируется аналогично долгосрочному активу, подлежащему ликвидации, демонтажу или прочему выбытию.

Активы, предназначенные для продажи

Активы для продажи отражаются в отчете о финансовом положении отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются в оборотных активах и краткосрочных обязательствах консолидированного отчета о финансовом положении как активы и обязательства для продажи.

Налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницами между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей консолидированного отчета о финансовом положении и их соответствующими базами для целей налогообложения. Однако в отличие от отложенных налоговых обязательств отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы. Аналогично отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков в том случае, если вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли является высокой. В конце каждого отчетного периода предусмотрена последующая оценка реализуемости отложенных налоговых активов (как признанных, так и не признанных). В случае наличия ранее не признанных отложенных налоговых активов, которые на момент оценки стали отвечать критериям признания, связанным с высокой вероятностью получения будущей налогооблагаемой прибыли, такие активы признаются в той мере, в какой вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой эти активы могут быть возмещены, становится высокой.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

Программы с установленными выплатами

Программа с установленными выплатами представляет собой программу вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличную от программы с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных программ с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждой программе путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом непризнанная стоимость услуг прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов программы вычитаются. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующей программы, либо в форме снижения сумм будущих взносов в эту программу. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любой из программ Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующей программы или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам программы.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы программы (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии), признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Зарегистрированные и выпущенные акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

Оценочные и условные обязательства

На дату составления консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных оценочных и условных обязательств, возникших в результате прошлых событий, которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Обязательства Группы с высокой степенью вероятности возникновения убытков подлежат признанию в консолидированной финансовой отчетности в качестве оценочных обязательств. Обязательства Группы, степень неопределенности которых такова, что не выполняются условия их признания в качестве оценочного обязательства, признаются условными обязательствами. Условные обязательства в учете не признаются, а информация о них раскрывается в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности, при условии, что вероятность выбытия каких-либо ресурсов для урегулирования данного обязательства не является маловероятной. Если вероятность выбытия каких-либо ресурсов является маловероятной, то информация о таких условных обязательствах обычно не раскрывается.

Расходы на природоохранные мероприятия

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования на проведение таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств.

Платежи, основанные на стоимости акций

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок (продолжение)

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- оценку обязательств, связанных с окончанием использования активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- определение, является ли совместная деятельность совместным предприятием или совместной операцией.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей составления отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2015 г. и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», опубликованный в июле 2014 г., заменяет существующий МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки. основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что организация признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое организация, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящих из многих элементов.

Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)

МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды. Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются: арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Денежные средства в российских рублях	98 253	55 453	8 494
Денежные средства в долларах США	141 863	75 572	23 709
Денежные средства в прочих иностранных валютах	17 147	18 774	7 889
Денежные средства в связанных банках в российских рублях	-	17 871	2 562
Денежные средства в связанных банках в прочих иностранных валютах	-	1 353	438
Итого денежные средства и их эквиваленты	257 263	169 023	43 092

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 17 322 млн руб., 12 507 млн руб. и 7 146 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно)	375 531	390 732	194 535
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 1 599 млн руб., 1 998 млн руб. и 1 704 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно)	64 958	81 079	10 965
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	440 489	471 811	205 500

Примечание 8. Запасы

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Нефть и нефтепродукты	275 941	290 196	240 615
Материалы для добычи и бурения	21 345	17 359	10 175
Материалы для нефтепереработки	3 732	2 116	3 615
Прочие товары, сырье и материалы	39 178	31 022	26 879
Итого запасы	340 196	340 693	281 284

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
НДС и акцизы к возмещению	39 171	44 005	49 950
Предоплаченные экспортные пошлины	21 824	46 736	50 592
Дебиторская задолженность по прочим налогам	20 697	25 189	23 560
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	81 692	115 930	124 102

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Авансы выданные	16 341	15 902	13 940
Расходы будущих периодов	31 960	25 357	19 368
Прочие активы	14 525	9 211	8 593
Итого прочие оборотные активы	62 826	50 470	41 901

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компаний	Страна	Доля участия, %			31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
		31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014			
Совместные предприятия:							
Тенгизшевройл (ТШО)	Казахстан	5%	5%	5%	99 843	75 904	40 250
Caspian Investment Resources (CIRL)	Казахстан	-	-	50%	-	-	36 914
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)	Казахстан	12,5%	12,5%	12,5%	27 574	18 229	9 695
Тургай-Петролеум	Казахстан	50%	50%	50%	1 675	9 432	5 191
Шах Дениз Мидстрим	Азербайджан	10%	10%	10%	22 284	10 660	3 468
Зависимые компании:							
Прочие зависимые компании					30 368	31 179	19 281
Итого					181 744	145 404	114 799

ТШО занимается разработкой углеводородов в Казахстане. Группа классифицирует свою долю в ТШО как совместное предприятие, так как по условиям соглашения обладает правами на чистые активы.

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия (продолжение)

31 декабря 2015	ТШО	КТК	Тургай- Петролеум	Шах Дениз Мидстрим	Прочие зависимые	Итого
Оборотные активы	150 549	35 348	4 712	25 274	40 868	256 751
Внеоборотные активы	1 172 207	671 010	5 992	239 561	151 180	2 239 950
Краткосрочные обязательства	73 178	25 946	4 173	28 086	31 396	162 779
Долгосрочные обязательства	193 485	459 817	3 181	13 912	97 395	767 790
Чистые активы (100%)	1 056 093	220 595	3 350	222 837	63 257	1 566 132
Доля в чистых активах	99 843	27 574	1 675	22 284	30 368	181 744

31 декабря 2014	ТШО	КТК	Тургай- Петролеум	Шах Дениз Мидстрим	Прочие зависимые	Итого
Оборотные активы	194 065	77 730	13 983	8 791	43 510	338 079
Внеоборотные активы	727 814	402 306	23 167	128 976	150 539	1 432 802
Краткосрочные обязательства	86 065	33 321	12 522	22 100	29 615	183 623
Долгосрочные обязательства	84 515	388 522	5 763	9 062	89 549	577 411
Чистые активы (100%)	751 299	58 193	18 865	106 605	74 885	1 009 847
Доля в чистых активах	75 904	18 229	9 432	10 660	31 179	145 404

1 января 2014	ТШО	CIRL	КТК	Тургай- Петролеум	Шах Дениз Мидстрим	Прочие зависимые	Итого
Оборотные активы	118 699	38 956	37 061	9 830	3 125	41 108	248 779
Внеоборотные активы	345 693	60 523	215 428	16 428	46 281	107 412	791 765
Краткосрочные обязательства	98 714	10 857	19 112	8 505	14 366	27 963	179 517
Долгосрочные обязательства	32 073	14 795	210 962	7 371	9 790	58 348	333 339
Чистые активы (100%)	333 605	73 827	22 415	10 382	25 250	62 209	527 688
Доля в чистых активах	40 250	36 914	9 695	5 191	3 468	19 281	114 799

2015	ТШО	КТК	Тургай- Петролеум	Шах Дениз Мидстрим	Прочие зависимые	Итого
Выручка от реализации	773 217	92 100	10 859	18 245	90 524	984 945
Чистая прибыль (убыток), (100%)	188 660	26 418	(9 542)	8 573	(13 093)	201 016
Доля в чистой прибыли (убытке)	7 230	3 382	(4 771)	857	349	7 047

2014	ТШО	CIRL	КТК	Тургай- Петролеум	Шах Дениз Мидстрим	Прочие зависимые	Итого
Выручка от реализации	876 516	49 858	48 814	23 049	11 376	62 897	1 072 510
Чистая прибыль (убыток), (100%)	292 235	(228)	13 429	4 730	5 428	5 276	320 870
Доля в чистой прибыли (убытке)	13 126	(114)	1 068	2 365	543	2 900	19 888

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2014	1 914 364	731 770	83 014	2 729 148
Поступление	464 514	154 736	6 531	625 781
Приобретение вследствие объединения бизнеса	196	1 353	-	1 549
Капитализированные проценты	406	639	-	1 045
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	(3 869)	-	(3 869)
Выбытие	(31 270)	(16 001)	(1 245)	(48 516)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	(46 736)	-	-	(46 736)
Курсовые разницы	285 069	131 923	4 845	421 837
Прочее	(30 370)	29 546	2 247	1 423
31 декабря 2014	2 556 173	1 030 097	95 392	3 681 662
Поступление	464 687	113 231	6 121	584 039
Приобретение вследствие объединения бизнеса	974	9 077	-	10 051
Капитализированные проценты	642	900	-	1 542
Выбытие	(41 318)	(9 529)	(853)	(51 700)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	6 129	-	-	6 129
Курсовые разницы	242 289	63 331	3 215	308 835
Прочее	3 097	(855)	(288)	1 954
31 декабря 2015	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Износ и обесценение				
1 января 2014	(50 969)	(52 593)	(5 321)	(108 883)
Износ за период	(239 611)	(50 040)	(4 918)	(294 569)
Обесценение	(57 765)	(17 023)	-	(74 788)
Выбытие	749	5 178	227	6 154
Курсовые разницы	(98 344)	(32 071)	(1 252)	(131 667)
Прочее	1 812	3 836	2 739	8 387
31 декабря 2014	(444 128)	(142 713)	(8 525)	(595 366)
Износ за период	(273 452)	(66 874)	(5 826)	(346 152)
Обесценение	(119 341)	(35 282)	(5)	(154 628)
Выбытие	2 110	4 659	260	7 029
Курсовые разницы	(116 563)	(18 349)	(559)	(135 471)
Прочее	(1 880)	(956)	28	(2 808)
31 декабря 2015	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2014	48 545	14 021	927	63 493
31 декабря 2014	58 558	8 258	467	67 283
31 декабря 2015	94 619	1 280	138	96 037
Балансовая стоимость				
1 января 2014	1 911 940	693 198	78 620	2 683 758
31 декабря 2014	2 170 603	895 642	87 334	3 153 579
31 декабря 2015	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 676 908 млн руб., 825 782 млн руб. и 538 086 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно.

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

При переходе на МСФО Группа воспользовалась добровольным исключением, предусмотренным МСФО (IFRS) 1, и использовала справедливую стоимость в качестве условно первоначальной стоимости объектов основных средств. Компания привлекла компанию ЗАО «Делойт и Туш СНГ» в качестве независимого оценщика и провела оценку справедливой стоимости основных средств наиболее существенных дочерних обществ Группы по состоянию на 1 января 2014 г. (см. Примечание 34 «Первое применение МСФО»). Все остальные объекты основных средств учтены по исторической стоимости.

Активы, связанные с разведкой и оценкой

	2015	2014
1 января	46 906	37 884
Капитализированные расходы	82 779	25 585
Приобретения вследствие объединения бизнеса	4	-
Реклассификация в активы на стадии разработки	13 052	(10 870)
Списание на расходы	(96 991)	(3 906)
Курсовые разницы	6 258	-
Прочие движения	294	(1 787)
31 декабря	52 302	46 906

Компания проводит ежегодный тест на обесценение своих активов. Тест основан на геологических моделях и программах развития, которые пересматриваются не реже одного раза в год.

В результате проведенного теста в 2015 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 47 972 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 71 369 млн руб., сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 18 142 млн руб. и за рубежом в сумме 17 145 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2015 г. ЕГДП в сумме 199 619 млн руб., была определена как ценность использования равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи – от 10 до 15%, для активов переработки, торговли и сбыта – от 10 до 23%.

Последующее снижение на 10% наших оценок цен на нефть и газ на конец года, основанных на консенсус-прогнозах, может привести к дополнительному обесценению активов, которое в основном относится к нашим международным проектам в области разведки и добычи и в совокупности может быть существенным. Однако, учитывая значительную неопределенность в отношении других допущений, которые могли бы измениться в связи со снижением прогнозных цен на 10%, представляется неосуществимым оценить вероятный эффект изменений по таким допущениям.

В результате проведенного теста в 2014 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 37 858 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 19 907 млн руб., сегмента переработки, торговли и сбыта в сумме 17 023 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2014 г. ЕГДП в сумме 26 406 млн руб. была определена как ценность использования равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи – 10%, для активов переработки, торговли и сбыта – от 15 до 28%.

Убыток от обесценения отражается в составе статьи «Прочие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Долгосрочные займы выданные	89 770	84 712	46 324
в т.ч. займы, выданные зависимым компаниям	89 407	84 024	44 809
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 148	7 185	5 946
Прочие долгосрочные финансовые активы	4 149	2 140	181
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	102 067	94 037	52 451

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость					
1 января 2014	14 328	1 306	34 302	24 902	74 838
Поступление в результате внутренних разработок	703	392	-	-	1 095
Приобретение	-	-	3 748	566	4 314
Выбытие	(822)	(53)	(1 142)	-	(2 017)
Курсовые разницы	2	-	11 032	7 439	18 473
Прочее	12	(510)	(2 489)	(847)	(3 834)
31 декабря 2014	14 223	1 135	45 451	32 060	92 869
Поступление в результате внутренних разработок	622	457	-	-	1 079
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	-	2	453	455
Приобретение	-	-	5 778	-	5 778
Выбытие	(146)	(5)	(1 398)	-	(1 549)
Курсовые разницы	1	-	4 043	3 252	7 296
Прочее	22	5	400	-	427
31 декабря 2015	14 722	1 592	54 276	35 765	106 355
Износ и обесценение					
1 января 2014	(7 607)	-	(19 390)	-	(26 997)
Износ за период	(1 314)	(76)	(4 056)	-	(5 446)
Обесценение	-	-	-	(550)	(550)
Выбытие	92	-	686	-	778
Курсовые разницы	(2)	-	(5 510)	-	(5 512)
Прочее	(12)	(8)	1 264	-	1 244
31 декабря 2014	(8 843)	(84)	(27 006)	(550)	(36 483)
Износ за период	(1 326)	(175)	(4 786)	-	(6 287)
Обесценение	-	-	(162)	(10 281)	(10 443)
Выбытие	61	2	1 264	-	1 327
Курсовые разницы	(1)	-	(1 238)	(1 081)	(2 320)
Прочее	(1)	(6)	(431)	-	(438)
31 декабря 2015	(10 110)	(263)	(32 359)	(11 912)	(54 644)
Авансы, выданные на покупку нематериальных активов					
1 января 2014	-	-	5	-	5
31 декабря 2014	-	-	-	-	-
31 декабря 2015	-	-	38	-	38
Балансовая стоимость					
1 января 2014	6 721	1 306	14 917	24 902	47 846
31 декабря 2014	5 380	1 051	18 445	31 510	56 386
31 декабря 2015	4 612	1 329	21 955	23 853	51 749

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы (продолжение)

Убыток от обесценения гудвила за 2015 и 2014 гг. в сумме 10 281 млн руб. и 550 млн руб. соответственно относится к сегменту переработка, торговля и сбыт за рубежом.

Примечание 15. Активы для продажи

15 апреля 2014 г. компания Группы заключила соглашение с компанией группы Sinopet о продаже 50% доли в компании Caspian Investment Resources Ltd., занимающейся добычей углеводородов в Казахстане. 3 июня 2015 г. компания Группы подписала с компанией группы Sinopet новое соглашение о продаже, заменяющее первоначальное, по цене 1 067 млн долл. США (77,8 млрд руб.). Завершение сделки, требовавшей согласования с государственными органами, состоялось 20 августа 2015 г. В 2015 г. Группа признала убыток от обесценения данных активов в сумме 4 975 млн руб., который отражен в составе статьи «Прочие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Примечание 16. Кредиторская задолженность

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Торговая кредиторская задолженность	339 091	361 164	208 294
Прочая кредиторская задолженность	55 248	37 832	29 930
Итого кредиторская задолженность	394 339	398 996	238 224

Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	33 611	18 226	4 049
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	5 609	4 730	1 054
Текущая часть долгосрочной задолженности	21 286	98 315	37 802
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	60 506	121 271	42 905

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 22 951 млн руб., 12 998 млн руб. и 2 156 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 10 660 млн руб., 5 228 млн руб. и 1 893 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. составляла 5,43%, 4,44% и 4,71% годовых соответственно. Около 68% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г. обеспечено запасами.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	408 781	330 198	82 731
Долгосрочные займы от связанных сторон	138	21	-
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,375% и сроком погашения в 2014 г.	-	-	29 430
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 2,625% и сроком погашения в 2015 г.	-	83 720	47 839
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	36 441	28 129	16 365
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	108 983	84 030	48 797
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	43 583	33 612	19 537
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	72 778	56 165	32 667
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	36 441	28 129	16 365
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	108 983	84 030	48 797
Долгосрочные обязательства по аренде	4 365	5 128	1 547
Общая сумма долгосрочной задолженности	820 493	733 162	344 075
Текущая часть долгосрочной задолженности	(21 286)	(98 315)	(37 802)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	799 207	634 847	306 273

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 336 842 млн руб., 231 804 млн руб. и 66 140 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 70 447 млн руб., 34 503 млн руб. и 15 937 млн руб., подлежащих уплате в евро, а также 1 492 млн руб., 63 891 млн руб. и 654 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2016 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. составляла 3,77%, 4,66% и 2,94% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 16% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г. обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

Конвертируемые облигации в долларах США

В декабре 2010 г. компания Группы выпустила необеспеченные конвертируемые облигации стоимостью 1,5 млрд долл. США (109,3 млрд руб.) с купонной доходностью 2,625% годовых и погашением в июне 2015 г. Облигации были размещены по номинальной стоимости. Облигации конвертировались в АДР Компании (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании). В июне 2015 г. компания Группы погасила все выпущенные облигации в соответствии с условиями их выпуска.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Неконвертируемые облигации в долларах США

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США (218,6 млрд руб.). Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (109,3 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (109,3 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 4,563% годовых. Оба транша были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (72,8 млрд руб.) со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США (58,3 млрд руб.) был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США (14,5 млрд руб.) был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США (109,3 млрд руб.). Первый транш стоимостью 900 млн долл. США (65,6 млрд руб.) с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш стоимостью 600 млн долл. США (43,7 млрд руб.) с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Все облигации имеют полугодовой купон. В ноябре 2014 г. Компания погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (72,8 млрд руб.). Облигации стоимостью 500 млн долл. США (36,4 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации стоимостью 500 млн долл. США (36,4 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон.

Примечание 19. Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Налог на добычу полезных ископаемых	24 566	29 221	33 651
НДС	21 532	17 682	22 123
Акцизы	15 553	14 395	12 275
Налог на имущество	4 583	3 958	3 987
Экспортные пошлины	8	4 109	1 276
Прочие налоги	7 035	6 223	4 520
Итого задолженность по прочим налогам	73 277	75 588	77 832

Примечание 20. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Авансы полученные	79 424	110 677	28 603
Задолженность по дивидендам	47 615	41 770	1 000
Прочее	2 814	2 108	675
Итого прочие краткосрочные обязательства	129 853	154 555	30 278

Примечание 21. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
1 января 2014	67 351	12 529	3 949	7 064	2 952	6 956	100 801
в т.ч.: долгосрочные	67 152	1 506	2 531	6 361	38	1 653	79 241
краткосрочные	199	11 023	1 418	703	2 914	5 303	21 560
31 декабря 2014	19 604	12 876	5 457	6 451	3 434	7 604	55 426
в т.ч.: долгосрочные	19 274	5 103	3 408	4 765	44	1 825	34 419
краткосрочные	330	7 773	2 049	1 686	3 390	5 779	21 007
31 декабря 2015	32 919	19 837	5 455	7 913	3 591	6 953	76 668
в т.ч.: долгосрочные	32 632	6 733	3 575	6 392	134	1 649	51 115
краткосрочные	287	13 104	1 880	1 521	3 457	5 304	25 553

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, за 2015 и 2014 гг. составило:

	2015	2014
1 января	19 604	67 351
Создание в течение периода	2 472	5 022
Восстановление обязательства	(261)	(3 142)
Использование в течение периода	(87)	(262)
Приращение дисконтированной суммы с течением времени	1 543	4 845
Изменение ставки дисконтирования	4 153	(25 489)
Изменение оценок	1 431	(33 573)
Курсовые разницы	3 885	4 934
Прочее	179	(82)
31 декабря	32 919	19 604

Примечание 22. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионную программу с установленными выплатами, действие которой распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионной программы рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 г., а также полученных за период работы наград. Другой вид пенсионной программы рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные программы финансируются исключительно из средств компаний Группы. Одновременно с этим работникам предоставляется возможность осуществлять пенсионные накопления с долевым участием Группы (до 4% от годовой заработной платы работника). Управление активами пенсионной программы компаний Группы и выплату пенсий осуществляет ОАО «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» (далее – НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»). Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

В качестве даты оценки пенсионных обязательств Компания использует 31 декабря. Оценка величины пенсионных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. производилась независимым актуарием.

Информация, представленная в таблицах ниже, отражена до учета налогов.

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

В таблицах ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств за 2015 и 2014 гг.

	Фондируемые программы	По окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные	Итого
1 января 2015	5 830	5 550	137	11 517
Стоимость услуг текущего периода	296	332	45	673
Расходы по процентам	515	722	18	1 255
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств – влияние опыта	486	(100)	(14)	372
Убыток от переоценки обязательств – смена допущений	859	182	14	1 055
Убыток от переоценки обязательств – влияние курса валют	79	200	-	279
Стоимость услуг прошлых периодов	52	171	6	229
Выплаты по программе	(881)	(584)	(42)	(1 507)
Прибыль от секвестра	(209)	(94)	(1)	(304)
Прочее	(14)	-	1	(13)
31 декабря 2015	7 013	6 379	164	13 556

	Фондируемые программы	По окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные	Итого
1 января 2014	5 300	5 977	131	11 408
Стоимость услуг текущего периода	292	356	10	658
Расходы по процентам	464	460	10	934
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
Убыток от переоценки обязательств – влияние опыта	462	117	23	602
Прибыль от переоценки обязательств – смена допущений	(481)	(965)	(19)	(1 465)
Убыток от переоценки обязательств – влияние курса валют	-	351	-	351
Стоимость услуг прошлых периодов	117	(76)	27	68
Выплаты по программе	(885)	(584)	(37)	(1 506)
Прибыль от секвестра	(16)	(60)	(8)	(84)
Прочее	573	(26)	4	551
31 декабря 2014	5 826	5 550	141	11 517

В таблице ниже представлено изменение справедливой стоимости активов программы за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
1 января	5 066	4 344
Доходы по процентам	589	316
Убыток от переоценки доходности активов	(325)	(37)
Взносы работодателя (предприятий-участников)	1 020	1 035
Выплаты по программе	(851)	(820)
Прочее	144	228
31 декабря	5 643	5 066

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

В таблице ниже представлены суммы, отражаемые в составе прибыли или убытка за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
Стоимость услуг сотрудников:		
Стоимость услуг текущего периода	673	658
Стоимость услуг прошлых периодов	229	68
Прибыль от секвестра	(304)	(84)
Чистые расходы по процентам	666	618
Прочее	(151)	16
Чистые пенсионные расходы	1 113	1 276

В таблице ниже представлены суммы, отражаемые в составе прочего совокупного (дохода) расхода за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
Переоценка дохода на активы программы	325	72
Убыток от переоценки обязательств – влияние опыта	386	579
Убыток (прибыль) от переоценки обязательств – смена допущений	1 040	(1 446)
Убыток от переоценки обязательств – влияние курса валют	279	351
Итого отражено в прочем совокупном расходе (доходе)	2 030	(444)

В таблице ниже представлено изменение чистых обязательств за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
1 января	6 451	7 064
Компоненты отчета о прибылях и убытках	1 113	1 276
Компоненты прочего совокупного расхода (дохода)	2 030	(444)
Взносы работодателя (предприятий-участников)	(1 020)	(1 035)
Выплаты по программам	(656)	(686)
Прочее	(5)	276
31 декабря	7 913	6 451

В таблице ниже представлено изменение прочего совокупного (дохода) расхода за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
1 января	(903)	(459)
Изменение за период	2 030	(444)
31 декабря	1 127	(903)

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

В таблице ниже представлены актуарные предположения, используемые для оценки приведенной стоимости обязательств за 2015 и 2014 гг.

	2015	2014
Ставка дисконтирования	9,8%	13,0%
Инфляция	5,8%	7,5%
Рост заработной платы	6,9%	9,7%
Ставка, используемая для расчета аннуитета	6,0%	6,0%

В качестве предположения о вероятности смерти после выхода на пенсию использованы таблицы смертности населения «Россия 2013» и «Россия 2010» для нефондируемых программ и таблица смертности, применяемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ», для фондируемых программ. Ожидаемая продолжительность жизни (в годах) после выхода на пенсию, рассчитанная по указанным выше таблицам, составляет:

	2015		2014	
	Таблица смертности «Россия 2013»	Таблица смертности, используемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»	Таблица смертности «Россия 2010»	Таблица смертности, используемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»
Женщины в возрасте 55	26,0	25,5	24,6	24,2
Мужчины в возрасте 60	16,4	15,9	14,9	14,6

Финансирование программ осуществляется по усмотрению компаний через солидарные счета, находящиеся в доверительном управлении НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ». Фонд не распределяет отдельно идентифицируемые активы между Группой и своими прочими сторонними клиентами. Все финансируемые средства пенсионной программы и индивидуальных пенсионных счетов управляются как общий инвестиционный фонд.

Структура активов инвестиционного портфеля, которым управляет НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» в интересах Группы и других клиентов, приведена ниже:

Тип активов	Доля, %	
	2015	2014
Российские корпоративные облигации	41,4%	65,9%
Евробонды	-	6,6%
Ценные бумаги других эмитентов	26,9%	-
Банковские депозиты	7,4%	8,7%
Наличные средства	12,4%	9,2%
Паи в инвестиционных фондах	5,9%	7,6%
Прочие активы	6,0%	2,0%
Итого	100,0%	100,0%

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

Анализ чувствительности

Ниже представлено, каким образом могут повлиять на величину обязательства по пенсионной программе обоснованно возможные изменения одного из значимых актуарных допущений на отчетную дату, если другие актуарные допущения остаются неизменными.

Изменение обязательства по отношению к базовой величине	2015		2014	
	Рост	Снижение	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 1% от базовых предположений)	(4,9%)	4,6%	(3,8%)	4,3%
Ставка инфляции (изменение на 1% от базовых предположений)	3,5%	(3,9%)	2,2%	(2,0%)
Реальный рост зарплаты (изменение на 1% от базовых предположений)	1,8%	(1,6%)	1,6%	(1,5%)
Смертность населения (изменение на 10% от базовых предположений)	(0,8%)	0,8%	(0,8%)	0,8%
Текущее кадров (изменение на 5% для всех возрастов (до 50 лет) от базовых предположений)	(14,0%)	23,0%	(12,0%)	20,0%

Примечание 23. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	31 декабря 2015 (тыс. штук)	31 декабря 2014 (тыс. штук)	1 января 2014 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(137 630)	(95 697)	(95 697)
Акции в обращении	712 933	754 866	754 866

Акционерный и добавочный капитал были скорректированы на эффект гиперинфляции для представления их в единицах измерения, действовавших на 31 декабря 2002 г. Корректировки на гиперинфляцию были рассчитаны с использованием индекса потребительских цен, публикуемого Федеральной службой государственной статистики. Российская экономика перестала быть гиперинфляционной с 1 января 2003 г., и, как следствие, поправка на гиперинфляцию начиная с этой даты не рассчитывалась.

Дивиденды и ограничение по дивидендам

Прибыль за отчетный период, подлежащая распределению среди держателей обыкновенных акций, определяется на основе данных финансовой отчетности Компании, подготовленной согласно законодательству Российской Федерации в рублях. В соответствии с требованиями российского законодательства сумма дивидендов ограничивается размером чистой прибыли Компании за отчетный период, определенной на основании российской неконсолидированной финансовой отчетности. Тем не менее нормативно-правовая база, определяющая права акционеров на получение дивидендов, допускает различное толкование этого вопроса.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 декабря 2015 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2015 г. в размере 65,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Примечание 23. Акционерный капитал (продолжение)

Совокупный размер дивидендов за 2014 г. составил 154,00 рубля на одну обыкновенную акцию. Совокупный размер дивидендов за 2013 г. составил 110,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 46 609 млн руб., 41 212 млн руб. и 331 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2015	2014
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	291 135	395 525
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	1 718	2 530
Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	292 853	398 055
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	741 769	754 866
Облигации с правом обмена на акции	(28 836)	(41 933)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	712 933	712 933
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	9 890	21 617
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	722 823	734 550
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая прибыль	408,36	554,79
разводненная прибыль	405,15	541,90

Примечание 24. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2015	2014
Оплата труда	126 506	105 606
Отчисления в государственные социальные фонды	26 994	21 968
Начисления по программе вознаграждения	4 837	6 327
Итого затраты на персонал	158 337	133 901

Примечание 25. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	2015	2014
Доход от процентов по депозитам	10 202	5 154
Доход от процентов по выданным займам	6 179	4 222
Прибыль от реализации финансовых активов	77	205
Прочие финансовые доходы	1 305	1 418
Итого финансовые доходы	17 763	10 999

Примечание 25. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Финансовые расходы составили:

	2015	2014
Расходы по процентам	44 082	24 440
Приращение дисконта	1 583	4 845
Убыток от реализации финансовых активов	982	442
Прочие финансовые расходы	1 577	-
Итого финансовые расходы	48 224	29 727

Примечание 26. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	2015	2014
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	546	10 088
Восстановление обесценения активов	1 292	291
Прибыль от реализации и выбытия активов	43 945	6 089
Прочие доходы	15 564	6 096
Итого прочие доходы	61 347	22 564

Прочие расходы составили:

	2015	2014
Убыток от обесценения активов	187 050	75 441
Убыток от реализации и выбытия активов	24 051	22 278
Расходы на благотворительность	7 929	6 997
Прочие расходы	6 440	13 722
Итого прочие расходы	225 470	118 438

Примечание 27. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьируется от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

Налог на прибыль включает:

	2015	2014
Текущий налог на прибыль	101 106	105 478
Корректировки текущего налога предыдущих периодов	(771)	(2 175)
Итого текущий налог на прибыль	100 335	103 303
Отложенный налог, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	(3 976)	2 395
Признание ранее непризнанных налоговых доходов	-	(14 919)
Итого отложенный налог на прибыль	(3 976)	(12 524)
Итого налог на прибыль	96 359	90 779

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

Ниже приводится сопоставление величины расходов по налогу на прибыль, рассчитанной с использованием суммарной ставки налога на прибыль по российскому законодательству, применяемой к Компании и равной 20%, с величиной фактических расходов по налогу на прибыль.

	2015	2014
Прибыль до налога на прибыль	389 104	484 855
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	77 821	96 971
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:		
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	19 155	7 641
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	(4 929)	(10 600)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	4 312	(3 233)
Итого расход по налогу на прибыль	96 359	90 779

Далее в таблице отражено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Основные средства	9 698	4 938	6 375
Запасы	4 232	3 367	4 539
Дебиторская задолженность	922	823	622
Кредиторская задолженность	7 920	5 701	5 928
Перенос убытков прошлых периодов	36 156	32 155	12 765
Прочее	1 870	1 497	619
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	60 798	48 481	30 848
Зачет налога	(32 063)	(26 370)	(15 375)
Активы по отложенному налогу на прибыль	28 735	22 111	15 473
Основные средства	(244 294)	(237 477)	(224 614)
Финансовые вложения	(4 280)	(4 047)	(2 801)
Запасы	(6 200)	(3 506)	(3 804)
Дебиторская задолженность	(6 422)	(4 961)	(7 865)
Кредиторская задолженность	(1 275)	(229)	(1 062)
Прочее	(3 699)	(3 221)	(2 559)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(266 170)	(253 441)	(242 705)
Зачет налога	32 063	26 370	15 375
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(234 107)	(227 071)	(227 330)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(205 372)	(204 960)	(211 857)

	1 января 2015	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2015
Основные средства	(232 539)	3 639	(73)	(5 623)	(234 596)
Финансовые вложения	(4 047)	(348)	-	115	(4 280)
Запасы	(139)	(2 280)	(10)	461	(1 968)
Дебиторская задолженность	(4 138)	(1 399)	-	37	(5 500)
Кредиторская задолженность	5 472	2 137	611	(1 575)	6 645
Перенос убытков прошлых периодов	32 155	2 342	(313)	1 972	36 156
Прочее	(1 724)	(115)	(615)	625	(1 829)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(204 960)	3 976	(400)	(3 988)	(205 372)

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

	1 января 2014	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2014
Основные средства	(218 239)	(7 447)	(205)	(6 648)	(232 539)
Финансовые вложения	(2 801)	(715)	-	(531)	(4 047)
Запасы	735	(1 022)	(9)	157	(139)
Дебиторская задолженность	(7 243)	3 847	-	(742)	(4 138)
Кредиторская задолженность	4 866	401	13	192	5 472
Перенос убытков прошлых периодов	12 765	16 919	(569)	3 040	32 155
Прочее	(1 940)	541	69	(394)	(1 724)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(211 857)	12 524	(701)	(4 926)	(204 960)

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении временных разниц, возникших в отношении следующих статей:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Основные средства	4 480	4 760	4 859
Убытки прошлых периодов	19 895	15 290	18 452
Прочее	43	56	28
Итого отложенные налоговые активы	24 418	20 106	23 339

Руководство Компании считает низкой вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могли бы быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы.

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2015 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	12 345	-	12 345
Переоценка обязательств (активов) по программам с установленными выплатами	(2 030)	380	(1 650)
Итого	10 315	380	10 695

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2014 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	92 770	-	92 770
Переоценка обязательств (активов) по программам с установленными выплатами	444	(205)	239
Итого	93 214	(205)	93 009

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, поскольку распределение прибыли отложено на неопределенный период из-за реинвестирования, составляла сумму 836 935 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 1 647 738 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г. Данные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции и не представляется возможным определить суммы дополнительных налогов, которые могут быть уплачены по данным нераспределенным доходам.

Примечание 28. Операционная аренда

По состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Менее года	35 858	16 126	17 025
От 1 до 5 лет	46 589	28 181	16 144
Свыше 5 лет	80 924	65 244	41 526
Итого	163 371	109 551	74 695

Примечание 29. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 648 096 млн руб.

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Обязательства по природоохранной деятельности

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к возникновению определенных экологических проблем. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии развития, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, расход, связанный с выполнением обязательства, отражается сразу в составе прибыли или убытка. С учетом возможных изменений в законодательстве по охране окружающей среды окончательная величина обязательств по природоохранной деятельности не может быть определена в настоящее время с достаточной степенью достоверности, однако она может оказаться существенной. По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Активы социального назначения

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется или относится на затраты по мере возникновения.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США (87,5 млрд руб.) и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США (262,4 млрд руб.). 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство из-за отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 9 февраля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда округа Колорадо об оставлении иска АДК без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения дела (*forum non conveniens*). 23 февраля 2016 г. АДК направила ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей Апелляционного суда США по десятому округу. Решение Апелляционного суда ожидается. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать свою позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

В июне 2014 г. прокуратура Апелляционного суда г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии прокурор добавил обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V. в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L. и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (160,3 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (109,3 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. прокурор направил в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Предварительное слушание по новому обвинительному акту состоялось 25 марта 2016 г. Суд вынес решение предоставить Прокуратуре дополнительные пять дней на устранение выявленных нарушений. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечен в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат и расчету «индекса справедливости» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции по месторождению Карачаганак. Общий размер предъявленных Республикой Казахстан требований составляет ориентировочно 1,6 млрд долл. США (116,6 млрд руб.), а доля LUKOIL Overseas Karachaganak B.V. в общей сумме предъявленного иска – 214 млн долл. США (15,6 млрд руб.). В настоящий момент ведутся переговоры по урегулированию спора. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Политическая ситуация

В течение 2014–2015 гг. наблюдался рост политической и экономической нестабильности на Украине. Несмотря на то, что активы и операции Группы на территории Украины незначительны, Группа следит за ситуацией и оценивает риски, связанные с ее деятельностью на территории Украины. По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала убыток от обесценения в отношении активов для продажи в сумме 2,2 млрд руб. и в отношении гудвила в сумме 550 млн руб. Руководство считает, что в настоящее время какие-либо иные потенциальные существенные убытки или убытки, которые могут быть оценены с достаточной долей вероятности, в связи с ситуацией на Украине отсутствуют.

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд секторальных санкций в отношении ряда российских компаний, включая Компанию. Данные санкции предусматривают ограничения для компаний и лиц из США и ЕС по предоставлению товаров, услуг и технологий (за исключением оказания финансовых услуг Компании), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче нефти на глубоководном шельфе, в Арктике, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 30. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями. Услуги связанных сторон по процессингу были оказаны зависимым нефтеперерабатывающим заводом.

Остатки по операциям со связанными сторонами:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Дебиторская задолженность	10 830	6 153	4 662
Прочие финансовые активы	91 250	88 620	55 536
Итого активы	102 080	94 773	60 198
Кредиторская задолженность	8 458	9 012	4 714
Займы и кредиты	5 747	4 533	1 054
Итого обязательства	14 205	13 545	5 768

Операции со связанными сторонами составили:

	2015	2014
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	30 880	14 502
Выручка от прочей реализации	1 490	1 200
Приобретение нефти и нефтепродуктов	67 433	94 385
Прочие закупки	7 316	8 069
Кредиты и займы выданные	7 139	11 639
Кредиты и займы полученные	15 279	13 606

Компенсации старшему руководящему персоналу

К старшему руководящему персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и Правления. Вознаграждение старшему руководящему персоналу, включающее заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2015 и 2014 гг. составило 2 364 млн руб. и 2 832 млн руб. соответственно. Данные суммы включают расходы по программе вознаграждения, информация о которой раскрыта в Примечании 31 «Программа вознаграждения».

Примечание 31. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

Примечание 31. Программа вознаграждения (продолжение)

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 11 128 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертона. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 10,14% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,22% годовых; срок до окончания программы – два года; фактор волатильности, равный 14,99%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение десятилетнего периода с 2006 по 2015 гг.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения за 2015 и 2014 гг. составили 4 837 млн руб. и 6 327 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 9 698 млн руб., 7 573 млн руб. и 3 208 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. существуют непризнанные расходы в сумме 4 451 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 32. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. EBITDA определяется как чистая прибыль до вычета доходов и расходов по процентам, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

2015	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	263 422	5 455 372	30 256	-	5 749 050
Межсегментная деятельность	1 613 982	56 185	52 682	(1 722 849)	-
Итого выручка от реализации	1 877 404	5 511 557	82 938	(1 722 849)	5 749 050
Операционные расходы	263 101	188 911	22 031	(27 324)	446 719
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	39 861	126 345	36 576	(34 113)	168 669
Чистая прибыль	107 453	93 502	63 528	26 652	291 135
EBITDA	489 076	203 358	89 062	(12 565)	768 931
Расход по налогу на прибыль					(96 359)
Финансовые доходы					17 763
Финансовые расходы					(48 224)
Износ и амортизация					(350 976)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					291 135
2014	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	212 078	5 272 084	20 694	-	5 504 856
Межсегментная деятельность	1 498 272	58 910	57 669	(1 614 851)	-
Итого выручка от реализации	1 710 350	5 330 994	78 363	(1 614 851)	5 504 856
Операционные расходы	217 448	178 748	27 749	(55 440)	368 505
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	38 621	106 143	35 439	(33 653)	146 550
Чистая прибыль	173 888	90 174	74 877	56 586	395 525
EBITDA	466 473	178 240	98 630	54 741	798 084
Расход по налогу на прибыль					(90 779)
Финансовые доходы					10 999
Финансовые расходы					(29 727)
Износ и амортизация					(293 052)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					395 525

Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	2015	2014
Реализация нефти на территории России	145 688	128 431
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	1 389 955	1 279 131
Реализация нефтепродуктов на территории России	604 687	613 535
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	3 238 339	3 182 398
Реализация продуктов нефтехимии в России	28 248	10 346
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	34 490	32 231
Реализация газа и продукции его переработки в России	38 229	42 406
Экспорт продукции газопереработки и реализация газа и продукции его переработки зарубежными дочерними компаниями	100 097	83 025
Реализация энергии в России	58 237	54 922
Реализация энергии зарубежными дочерними компаниями	12 516	7 583
Прочая реализация на территории России	41 134	32 186
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	57 430	38 662
Итого выручка от реализации	5 749 050	5 504 856

2015	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	946 824	4 802 226	-	5 749 050
Межсегментная деятельность	1 161 026	5 423	(1 166 449)	-
Итого выручка от реализации	2 107 850	4 807 649	(1 166 449)	5 749 050
Операционные расходы	299 514	131 659	15 546	446 719
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	86 251	86 472	(4 054)	168 669
Чистая прибыль (чистый убыток)	391 343	(125 604)	25 396	291 135
EBITDA	650 450	132 346	(13 865)	768 931

2014	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	913 144	4 591 712	-	5 504 856
Межсегментная деятельность	1 345 956	9 584	(1 355 540)	-
Итого выручка от реализации	2 259 100	4 601 296	(1 355 540)	5 504 856
Операционные расходы	259 786	100 709	8 010	368 505
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	83 447	68 328	(5 225)	146 550
Чистая прибыль (чистый убыток)	388 318	(49 015)	56 222	395 525
EBITDA	617 773	120 694	59 617	798 084

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии и США.

	2015	2014
Выручка от реализации		
в Швейцарии	2 604 891	2 633 373
в США	403 196	383 523

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 33. Дочерние общества

Список наиболее крупных дочерних обществ Группы:

Название	Страна регистра- ции	31 декабря 2015		31 декабря 2014		1 января 2014	
		Всего акций, %	Голос. акций, %	Всего акций, %	Голос. акций, %	Всего акций, %	Голос. акций, %
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	Австрия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Коми	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LITASCO SA	Швейцария	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО РИТЭК	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKARCO B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Neftochim Bourgas AD	Болгария	99,82%	99,82%	99,71%	99,71%	99,61%	99,61%
ISAB S.r.l.	Италия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Mid-East Limited	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.	Перерегис- трация на Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Soyuzneftegaz Vostok Limited	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 34. Первое применение МСФО

При подготовке первой консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группа применила стандарт МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности». Стандарт содержит ряд добровольных и обязательных исключений ретроспективного применения стандартов МСФО, действовавших по состоянию на 1 января 2014 г.

Группа воспользовалась следующими исключениями:

1. Сделки по объединению бизнеса

Группа приняла решение о применении МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» ко всем сделкам по объединению бизнеса, произошедшим после даты перехода на МСФО. Все сделки по объединению бизнеса, состоявшиеся до этой даты, не пересматривались. Группа сохраняет ту же классификацию, что и в консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США, признает на дату перехода на МСФО все свои активы и обязательства, которые были приобретены или приняты в результате прошедшего объединения компаний.

2. Условная стоимость

В качестве условной первоначальной стоимости Группа выбрала использование справедливой стоимости основных средств и незавершенного строительства. Группа привлекла независимого оценщика и провела оценку справедливой стоимости основных средств наиболее существенных дочерних обществ по состоянию на 1 января 2014 г.

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

3. Обязательства, связанные с окончанием использования активов

При учете обязательств, связанных с окончанием использования активов, Группа применила исключение следующим образом:

- Обязательство на дату перехода на МСФО было оценено независимым оценщиком в соответствии с требованиями МСФО 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» с учетом новой функциональной валюты.
- Разница между величиной обязательства на дату перехода на МСФО и балансовой стоимостью обязательства, установленной в соответствии с предыдущими ОПБУ, признана в составе нераспределенной прибыли.

Ниже представлена информация о характере всех существенных поправок к консолидированному балансу по ОПБУ США, связанных с переходом на МСФО.

Данные по ОПБУ США в российских рублях получены путем пересчета данных консолидированного баланса по ОПБУ США по состоянию на 31 декабря 2013 г. в долларах США по курсу, действовавшему на эту дату.

**Сверка консолидированного отчета о финансовом положении на 1 января 2014 г.
(дата перехода на МСФО):**

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справедливой стоимости	Капитализированные затраты и новая функциональная валюта	Гиперинфляция	Пересчет отложенных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклассификации	Прочие корректировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Активы									
Оборотные активы									
Денежные средства и их эквиваленты	56 024	-	-	-	-	(12 999)	(356)	423	43 092
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	259 960	-	-	-	-	(3 537)	(49 687)	(1 236)	205 500
Прочие краткосрочные финансовые активы	11 889	-	-	-	-	-	-	(297)	11 592
Запасы	288 038	-	(3 514)	-	-	(633)	(2 575)	(32)	281 284
Предоплата по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	23 528	(1 346)	22 182
Дебиторская задолженность по прочим налогам и пошлинам	-	-	-	-	-	-	124 102	-	124 102
Прочие оборотные активы	149 770	-	-	-	-	(1 075)	(103 571)	(3 223)	41 901
Итого оборотные активы	765 681	-	(3 514)	-	-	(18 244)	(8 559)	(5 711)	729 653

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справедливой стоимости	Капитализированные затраты и новая функциональная валюта	Гиперинфляция	Пересчет отложенных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклассификации	Прочие корректировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Основные средства	2 568 126	131 998	9 375	-	-	(30 519)	2 575	2 203	2 683 758
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	-	-	-	-	-	22 235	93 987	(1 423)	114 799
Прочие долгосрочные финансовые активы	139 245	-	(5)	-	-	1 251	(87 957)	(83)	52 451
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	22 400	-	-	-	(12 385)	(17)	5 475	-	15 473
Гудвил и прочие нематериальные активы	42 553	-	602	-	-	4 994	-	(303)	47 846
Прочие внеоборотные активы	43 821	-	2 855	-	-	(387)	(7 221)	(33)	39 035
Итого внеоборотные активы	2 816 145	131 998	12 827	-	(12 385)	(2 443)	6 859	361	2 953 362
Итого активы	3 581 826	131 998	9 313	-	(12 385)	(20 687)	(1 700)	(5 350)	3 683 015
Обязательства и капитал									
Краткосрочные обязательства									
Кредиторская задолженность	240 061	-	-	-	-	(919)	-	(918)	238 224
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	43 785	-	-	-	-	(449)	(153)	(278)	42 905
Обязательства по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	1 334	-	1 334
Задолженность по прочим налогам	81 850	-	-	-	-	(2 685)	(1 334)	1	77 832
Оценочные обязательства	-	-	-	-	-	(592)	21 984	168	21 560
Прочие краткосрочные обязательства	62 928	-	-	-	-	-	(32 612)	(38)	30 278
Итого краткосрочные обязательства	428 624	-	-	-	-	(4 645)	(10 781)	(1 065)	412 133
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	310 361	-	-	-	-	(2 561)	(1 547)	20	306 273
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	154 604	-	-	-	64 203	(833)	10 628	(1 272)	227 330
Оценочные обязательства	90 452	-	-	-	-	(1 289)	12 133	(22 055)	79 241
Прочие долгосрочные обязательства	16 902	-	-	-	-	(218)	(12 133)	(2 215)	2 336
Итого долгосрочные обязательства	572 319	-	-	-	64 203	(4 901)	9 081	(25 522)	615 180
Итого обязательства	1 000 943	-	-	-	64 203	(9 546)	(1 700)	(26 587)	1 027 313

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зированные затраты и новая функциона- льная валюта	Гиперин- фляция	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Прочие корректи- ровки	Данные по МСФО (млн руб.)
Капитал									
Уставный капитал	492	-	-	659	-	-	-	-	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(169 832)	-	11 217	-	-	-	-	-	(158 615)
Облигации с правом обмена на акции	(81 823)	-	(1 177)	-	-	-	-	-	(83 000)
Добавочный капитал	149 714	-	-	(19 115)	-	-	-	-	130 599
Прочие резервы	(1 800)	-	-	-	-	-	-	2 260	460
Нераспределенная прибыль	2 675 071	126 553	(727)	18 456	(76 588)	(11 141)	-	18 977	2 750 601
Итого акционерный капитал, относящийся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	2 571 822	126 553	9 313	-	(76 588)	(11 141)	-	21 237	2 641 196
Неконтролирую- щая доля	9 061	5 445	-	-	-	-	-	-	14 506
Итого капитал	2 580 883	131 998	9 313	-	(76 588)	(11 141)	-	21 237	2 655 702
Итого обязательства и капитал	3 581 826	131 998	9 313	-	(12 385)	(20 687)	(1 700)	(5 350)	3 683 015

Оценка справедливой стоимости

Группа произвела корректировку стоимости основных средств наиболее существенных дочерних обществ до их справедливой стоимости, определенной независимым оценщиком по состоянию на 1 января 2014 г. Справедливая стоимость была оценена в 1 969 млрд руб. и относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Большая часть основных средств, принадлежащих Группе, носит специализированный характер и вряд ли может быть реализована на открытом рынке иначе как часть действующего бизнеса. За исключением земельных участков и коммерческой недвижимости, которые были оценены на основе последних рыночных сделок, рынок основных средств для такого рода объектов в России не является активным, на нем отсутствует достаточное количество сделок, чтобы сформировать надежную основу для рыночного подхода. Поэтому справедливая стоимость определялась прежде всего с использованием метода оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Этот метод использует стоимость воспроизводства или замены актива, скорректированную с учетом физического и функционального износа.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации была определена, основываясь как на внутренних данных, так и на анализе российского и международного рынков аналогичных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников, а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, стоимость основных средств была проанализирована на возмещаемость с помощью потоков денежных средств. При этом были использованы следующие ключевые допущения:

- Прогноз денежных потоков был подготовлен на основе исторических данных, фактических результатов операционной деятельности, долгосрочного бизнес-плана Группы и следующих макроэкономических допущений: краткосрочный прогноз цен на нефть был основан на ценах фьючерсов 2014 г.; экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты определялись на основе действующего налогового законодательства. Текущий налоговый режим предполагает постепенное снижение экспортных пошлин на 4% до 2017 года с последовательным увеличением налога на добычу полезных ископаемых до 66 долларов США за баррель. Прогнозы цен и налогов предполагают, что текущий уровень налоговой нагрузки будет устойчивым в долгосрочной перспективе.
- Объемы добычи и производства основывались на существующих бизнес-планах для сегмента переработки и сбыта и инвестиционных планах для сегмента добычи.
- Использовались незначительные колебания в рентабельности продаж для сегмента переработки и сбыта с учетом конкретного бизнес-сегмента, его географического расположения, мировой маржи переработки и премий на внутреннем рынке.
- Затраты на производство единицы продукции и другие расходы были спрогнозированы в соответствии с проектами инвестиционных планов и прогнозами инфляции.
- Использовались следующие ставки дисконтирования применительно к определенным бизнес-сегментам и их географическому расположению: сегмент добычи – 11,7%, сегмент переработки – 12,1-13,4%, сегмент нефтехимии – 12,3%, сегмент сбыта – 7,0-17,4%, сегмент российской энергетики и услуг – 10%. Эти ставки дисконтирования были рассчитаны с учетом средневзвешенной стоимости капитала в отрасли, которая в свою очередь зависит от долговой нагрузки и рыночной процентной ставки.
- Терминальная стоимость для сегментов переработки и сбыта, энергетики и прочей деятельности была получена на конец десятилетнего периода.

Пересчет отложенных налогов

Группа произвела пересчет отложенных налогов в результате корректировок балансовой стоимости активов (в основном основных средств) и обязательств. Кроме того, в соответствии с МСФО была произведена реклассификация текущих отложенных налоговых активов во внеоборотные активы и краткосрочных отложенных налоговых обязательств – в долгосрочные обязательства.

Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций

Группа провела анализ своего участия в совместной деятельности и определила перечень совместных операций и совместных предприятий для целей их отражения в соответствии с МСФО. Участие в совместных операциях отражено в консолидированной финансовой отчетности пропорционально доле Группы в активах, обязательствах, доходах и расходах. Доли в совместных предприятиях отражены по методу долевого участия.

В результате проведения теста на обесценения на дату перехода на МСФО был признан убыток от обесценения инвестиций в сумме 11 141 млн руб.

Реклассификации

Были проведены отдельные реклассификации, связанные с отличной от ОПБУ США презентацией статей консолидированного отчета о финансовом положении по МСФО.

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2014 г.:

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зирванные затраты и новая функциона- льная валюта	Гипер- инфля- ция	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятель- ности и обесценение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Изменение обязательств, связанных с окончанием использова- ния активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Активы										
Оборотные активы										
Денежные средства и их эквиваленты	169 000	-	-	-	-	-	-	-	23	169 023
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	518 309	-	1 899	-	-	(807)	(43 754)	-	(3 836)	471 811
Прочие краткосрочные финансовые активы	13 164	-	-	-	-	(2 639)	-	-	175	10 700
Запасы	346 214	-	(1 270)	-	-	159	(2 529)	-	(1 881)	340 693
Предоплата по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	11 491	-	(124)	11 367
Дебиторская задолженность по прочим налогам и пошлинам	-	-	-	-	-	163	125 114	-	(9 347)	115 930
Прочие оборотные активы	150 435	-	-	-	-	402	(98 797)	-	(1 570)	50 470
Активы для продажи	83 262	-	(2 037)	-	-	(14 992)	-	-	-	66 233
Итого оборотные активы	1 280 384	-	(1 408)	-	-	(17 714)	(8 475)	-	(16 560)	1 236 227
Основные средства	4 583 203	117 935	(1 495 013)	-	-	10 519	2 529	(61 612)	(3 982)	3 153 579
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	-	-	(21 949)	-	-	(17 291)	185 507	-	(863)	145 404
Прочие долгосрочные финансовые активы	270 490	-	-	-	-	1 937	(178 935)	-	545	94 037
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	40 787	-	142	-	(24 759)	-	5 946	-	(5)	22 111
Гудвил и прочие нематериальные активы	67 116	(191)	(18 196)	-	-	7 657	-	-	-	56 386
Прочие внеоборотные активы	47 707	-	(7 320)	-	-	-	(8 765)	-	(413)	31 209
Итого внеоборотные активы	5 009 303	117 744	(1 542 336)	-	(24 759)	2 822	6 282	(61 612)	(4 718)	3 502 726
Итого активы	6 289 687	117 744	(1 543 744)	-	(24 759)	(14 892)	(2 193)	(61 612)	(21 278)	4 738 953

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справедливой стоимости	Капитализированные затраты и новая функциональная валюта	Гиперинфляция	Пересчет отложенных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклассификации	Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Обязательства и капитал										
Краткосрочные обязательства										
Кредиторская задолженность	399 491	-	(2)	-	-	(1 497)	-	-	1 004	398 996
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	121 968	-	(715)	-	-	-	-	-	18	121 271
Обязательства по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	(188)	8 291	-	(617)	7 486
Задолженность по прочим налогам	80 843	-	-	-	-	59	(8 291)	-	2 977	75 588
Оценочные обязательства	-	-	1	-	-	-	18 618	(132)	2 520	21 007
Прочие краткосрочные обязательства	181 771	-	-	-	-	-	(27 163)	-	(53)	154 555
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	15 471	-	15	-	-	(14 992)	-	-	49	543
Итого краткосрочные обязательства	799 544	-	(701)	-	-	(16 618)	(8 545)	(132)	5 898	779 446
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	639 152	-	(2 038)	-	-	-	(2 193)	-	(74)	634 847
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	156 286	-	-	-	63 219	3 138	8 545	-	(4 117)	227 071
Оценочные обязательства	88 494	-	-	-	-	264	15 941	(69 224)	(1 056)	34 419
Прочие долгосрочные обязательства	29 479	-	-	-	-	-	(15 941)	-	90	13 628
Итого долгосрочные обязательства	913 411	-	(2 038)	-	63 219	3 402	6 352	(69 224)	(5 157)	909 965
Итого обязательства	1 712 955	-	(2 739)	-	63 219	(13 216)	(2 193)	(69 356)	741	1 689 411

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зированные затраты и новая функциона- льная валюта	Гипер- инфля- ция	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Изменение обязательств, связанных с окончанием использова- ния активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Капитал										
Уставный капитал	844	-	(352)	659	-	-	-	-	-	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(291 925)	-	133 310	-	-	-	-	-	-	(158 615)
Облигации с правом обмена на акции	(140 646)	-	57 646	-	-	-	-	-	-	(83 000)
Добавочный капитал	254 513	-	(106 552)	(19 115)	-	-	-	-	-	128 846
Прочие резервы	(2 082)	-	99 006	-	(5 336)	(3 134)	-	5 010	(10)	93 454
Нераспределенная прибыль	4 743 539	118 069	(1 724 063)	18 456	(82 642)	1 458	-	2 734	(22 009)	3 055 542
Итого акционерный капитал, относящийся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	4 564 243	118 069	(1 541 005)	-	(87 978)	(1 676)	-	7 744	(22 019)	3 037 378
Неконтролирующая доля	12 489	(325)	-	-	-	-	-	-	-	12 164
Итого капитал	4 576 732	117 744	(1 541 005)	-	(87 978)	(1 676)	-	7 744	(22 019)	3 049 542
Итого обязательства и капитал	6 289 687	117 744	(1 543 744)	-	(24 759)	(14 892)	(2 193)	(61 612)	(21 278)	4 738 953

Функциональная валюта

При подготовке консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США в качестве функциональной валюты ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних компаний, действующих на территории Российской Федерации, использовался доллар США. Для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО для ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних компаний, действующих на территории Российской Федерации, в качестве функциональной валюты был определен российский рубль. Поправка Капитализированные затраты и новая функциональная валюта по статье «Нераспределенная прибыль» на 31 декабря 2014 г. включает эффект изменения функциональной валюты, обусловленный волатильностью курса рубля по отношению к доллару США, в размере 1 539 898 млн руб.

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 2014 г.:

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зированные затраты и новая функциона- льная валюта	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обеспечение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Изменение обязательств, связанных с окончанием использова- ния активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Выручка									
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	5 539 170	-	(12 290)	-	(14 510)	-	-	(7 514)	5 504 856
Затраты и прочие расходы									
Операционные расходы	(388 638)	-	2 142	-	5 241	-	8 638	4 112	(368 505)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(2 737 368)	-	(32 346)	-	(10 443)	-	-	(1 699)	(2 781 856)
Транспортные расходы	(226 459)	-	4 700	-	1 255	-	-	5 306	(215 198)
Коммерческие, общехозяйствен- ные и административ- ные расходы	(148 232)	-	1 348	-	1 079	-	-	(745)	(146 550)
Износ и амортизация	(338 727)	7 543	30 454	-	5 861	-	1 490	327	(293 052)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(495 335)	-	24 253	-	2 452	(549)	-	1 447	(467 732)
Акцизы и экспортные пошлины	(820 845)	-	17 944	-	6 579	549	-	(11 628)	(807 401)
Затраты на геолого- разведочные работы	(42 418)	-	9 289	-	-	20 901	-	-	(12 228)
Убыток от снижения стоимости активов	(67 354)	-	-	-	-	67 354	-	-	-
Операционная прибыль	273 794	7 543	45 494	-	(2 486)	88 255	10 128	(10 394)	412 334

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зированные затраты и новая функциона- льная валюта	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обесценение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Изменение обязательств, связанных с окончанием использова- ния активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Финансовые доходы	10 566	-	-	-	(345)	223	-	555	10 999
Финансовые расходы	(24 475)	-	576	-	118	(223)	(4 838)	(885)	(29 727)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия (Убыток)	21 209	-	(5 915)	-	2 451	-	-	2 143	19 888
прибыль по курсовым разницам	(13 641)	105	216 437	10 104	115	-	(38 620)	(7 265)	167 235
Прочие расходы	(7 262)	(16 351)	(4 768)	-	10 585	(88 255)	9 011	1 166	(95 874)
Прибыль до налога на прибыль	260 191	(8 703)	251 824	10 104	10 438	-	(24 319)	(14 680)	484 855
Текущий налог на прибыль	(110 501)	-	3 744	-	2 509	-	-	945	(103 303)
Отложенный налог на прибыль	31 429	-	(2 201)	(16 158)	(348)	-	-	(198)	12 524
Итого расход по налогу на прибыль	(79 072)	-	1 543	(16 158)	2 161	-	-	747	(90 779)
Чистая прибыль	181 119	(8 703)	253 367	(6 054)	12 599	-	(24 319)	(13 933)	394 076
Чистый убыток, относящийся к неконтролирую- щим долям	1 230	219	-	-	-	-	-	-	1 449
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	182 349	(8 484)	253 367	(6 054)	12 599	-	(24 319)	(13 933)	395 525

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 34. Первое применение МСФО (продолжение)

	Данные по ОПБУ США (млн руб.)	Оценка справед- ливой стоимо- сти	Капитали- зированные затраты и новая функциона- льная валюта	Пересчет отложен- ных налогов	Изменение метода учета совместной деятельности и обеспечение инвестиций	Реклас- сифика- ции	Изменение обязательств, связанных с окончанием использова- ния активов	Прочие коррек- тировки	Данные по МСФО (млн руб.)
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль									
<i>Статьи, реклассифици- руемые впоследствии в состав прибылей и убытков:</i>									
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	-	-	92 770	-	-	-	-	-	92 770
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>									
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионной программы с установленными выплатами	692	-	-	-	-	-	-	(453)	239
Прочий совокупный доход	692	-	92 770	-	-	-	-	(453)	93 009
Общий совокупный доход	181 811	(8 703)	346 137	(6 054)	12 599	-	(24 319)	(14 386)	487 085
Общий совокупный (доход) расход, относящиеся к неконтролирую- щим долям	1 230	219	(15)	-	-	-	-	-	1 434
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	183 041	(8 484)	346 122	(6 054)	12 599	-	(24 319)	(14 386)	488 519

Примечание 35. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г.

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			
31 декабря 2015		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	41 648	-	41 648	-	41 648
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 045	-	-	4 045	4 045
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	10 827	-	10 827	-	10 827
Кредиты и займы	820 493	400 140	-	392 952	793 092

31 декабря 2014	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	58 852	-	58 852	-	58 852
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	2 142	-	-	2 142	2 142
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	2 602	-	2 602	-	2 602
Кредиты и займы	733 162	353 877	-	280 537	634 414

1 января 2014	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	190	-	190	-	190
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	144	-	-	144	144
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	4 002	-	4 002	-	4 002
Кредиты и займы	344 075	272 349	-	85 331	357 680

Примечание 35. Справедливая стоимость (продолжение)

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г.

Примечание 36. Управление рисками и капиталом

Органы управления Группы уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В Группе на постоянной основе проводятся идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на ее деятельность, разрабатываются мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Группа стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Группе регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единые для всех обществ Группы требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 г. в Компании работает Комитет по рискам – специальный коллегиальный орган при Президенте Компании.

Ниже представлена информация о ключевых финансовых рисках Группы.

Кредитный риск

Наиболее значительным кредитным риском для Группы является, прежде всего, риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции. Для снижения данного риска Группа ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии надежных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции и, кроме того, применяет инструменты по лимитированию концентрации кредитных рисков, приходящихся на одного контрагента.

В другую группу кредитных рисков входят риски, связанные с деятельностью банков-контрагентов и возможным снижением их финансовой устойчивости. Для снижения данных рисков Группа осуществляет централизованные казначейские операции, в том числе операции по привлечению и размещению денежных средств, валютнообменные операции и операции с производными финансовыми инструментами, осуществляет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов.

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Анализ срока давности дебиторской задолженности:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Не просроченная	421 456	443 421	183 022
Просроченная в течение 90 дней	10 761	21 531	8 291
Просроченная в течение 90–180 дней	3 030	1 692	2 042
Просроченная в течение 180–270 дней	575	667	2 490
Просроченная в течение 270–365 дней	1 040	119	5 759
Просроченная более 365 дней	3 627	4 381	3 896
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	440 489	471 811	205 500

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.

Движение резерва по сомнительным долгам:

	2015	2014
1 января	14 505	8 850
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	4 093	3 871
Списание за счет резерва	(1 113)	(812)
Курсовые разницы	1 418	2 649
Прочее	18	(53)
31 декабря	18 921	14 505

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Деньги и денежные эквиваленты размещены в банках с высоким рейтингом.

Кредитный риск внебиржевых производных контрактов Группы, таких как форварды и свопы, исходит от контрагентов по сделке, как правило, от ведущего международного банка или ведущей финансовой организации. Риск отдельного контрагента управляется в рамках predetermined кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже «ИнтерконтиненталЭксчендж» (ICE Futures).

Риск ликвидности

Управление ликвидностью Группы осуществляется централизованно. В Группе внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению ликвидностью, включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Руководство Группы постоянно осуществляет контроль за показателями ликвидности.

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Сроки погашения финансовых обязательств в соответствии с договорами (группировку сроков погашения Группа определяет сама, основываясь на условиях договоров и, там где это обосновано, на профессиональном суждении):

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	449 150	512 839	74 907	60 124	294 403	83 405
Облигации, включая расходы по процентам	410 286	515 040	21 134	57 575	271 136	165 195
Обязательства по финансовой аренде	4 365	6 665	1 519	1 094	3 070	982
Торговая и прочая кредиторская задолженность	380 650	380 650	380 036	350	103	161
Производные финансовые инструменты	10 827	10 827	10 827	-	-	-
31 декабря 2015	1 255 278	1 426 021	488 423	119 143	568 712	249 743

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	354 385	408 505	51 943	42 493	268 794	45 275
Облигации, включая расходы по процентам	400 273	499 493	102 220	16 303	188 233	192 737
Обязательства по финансовой аренде	5 128	7 690	1 351	1 254	3 120	1 965
Торговая и прочая кредиторская задолженность	394 900	394 900	393 198	1 339	331	32
Производные финансовые инструменты	2 602	2 602	2 602	-	-	-
31 декабря 2014	1 157 288	1 313 190	551 314	61 389	460 478	240 009

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	88 102	96 825	13 700	10 538	65 213	7 374
Облигации, включая расходы по процентам	261 566	331 699	42 098	68 093	89 902	131 606
Обязательства по финансовой аренде	1 547	1 547	1 067	480	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	234 521	234 521	233 297	569	89	566
Производные финансовые инструменты	4 002	4 002	4 002	-	-	-
1 января 2014	589 738	668 594	294 164	79 680	155 204	139 546

Валютный риск

Группа подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, поскольку осуществляет свою деятельность во многих странах. Наибольшее влияние на результаты операций оказывает курс российского рубля по отношению к доллару США, поскольку в долларах номинирована экспортная выручка Группы, в то время как основная часть затрат осуществляется на территории России в рублях.

В рамках централизованного подхода к управлению казначейскими операциями и ликвидностью Группы риски, связанные с неблагоприятным изменением валютных курсов, в целом учитываются консолидировано на уровне корпоративного центра. В ряде случаев валютные риски на площадках минимизируются за счет операций с производными финансовыми инструментами, осуществляемых в рамках корпоративного дилинга. Кроме того, в целях снижения валютных рисков практикуется выдача займов компаниям Группы в местных валютах в рамках внутригруппового финансирования.

Балансовая стоимость активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря и 1 января 2014 г.:

31 декабря 2015	Доллар США	Евро	Прочие валюты
Финансовые активы:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	348 472	31 032	21 893
Займы выданные	85 066	7	39
Прочие финансовые активы	378	3 972	2 037
Финансовые обязательства:			
Кредиты и займы	360 470	75 075	11 882
Облигации	407 209	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	240 100	35 203	21 554
Чистая сумма риска	(573 863)	(75 267)	(9 467)

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

31 декабря 2014	Доллар США	Евро	Прочие валюты
Финансовые активы:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	377 331	21 161	20 863
Займы выданные	68 575	4 490	-
Прочие финансовые активы	241	277	1 508
Финансовые обязательства:			
Кредиты и займы	245 604	38 316	6 244
Облигации	397 815	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	260 117	30 979	17 297
Чистая сумма риска	(457 389)	(43 367)	(1 170)

1 января 2014	Доллар США	Евро	Прочие валюты
Финансовые активы:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	126 773	17 795	15 715
Займы выданные	35 129	6 579	-
Прочие финансовые активы	667	143	58
Финансовые обязательства:			
Кредиты и займы	65 804	16 220	1 708
Облигации	261 344	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	130 113	21 589	10 831
Чистая сумма риска	(294 692)	(13 292)	3 234

Применялись следующие курсы валют:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Доллар США	72,88	56,26	32,73
Евро	79,70	68,34	44,97

Анализ чувствительности

Анализ валютных позиций показал, что Группа ведет свою деятельность преимущественно в следующих валютах: рубли, доллары США и евро. Поэтому анализ чувствительности, представленный ниже, показывает как возможное укрепление (ослабление) указанных валют по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. повлияло бы на оценку финансовых инструментов, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли (убытка) до учета налога на прибыль. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток)	
	2015	2014
Доллар США (укрепление на 10%)	50 513	9 958
Евро (укрепление на 10%)	(2 204)	875
Российский рубль (укрепление на 10%)	(43 682)	(9 659)

Ослабление курса данных валют на 10% будет иметь равный по сумме противоположный эффект на прибыли (убытки) Группы.

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Процентный риск

Группа подвержена риску изменения процентных ставок как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Группой заемных средств и величину ее денежных потоков.

С целью снижения влияния данного риска Группа на постоянной основе осуществляет мониторинг рыночной конъюнктуры, проводит мероприятия по улучшению структуры долга за счет оптимального соотношения фиксированной и плавающей процентных ставок, осуществления контроля потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании существующего долга и увеличения срока действия долговых обязательств.

Структура портфеля финансовых инструментов в разрезе процентных ставок:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
<i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i>			
Финансовые активы	87 650	81 269	47 124
Финансовые обязательства	443 930	421 786	264 424
Чистая сумма риска	(356 280)	(340 517)	(217 300)
<i>Инструменты с переменной ставкой:</i>			
Финансовые активы	30 037	16 283	10 973
Финансовые обязательства	415 783	334 332	84 754
Чистая сумма риска	(385 746)	(318 049)	(73 781)

Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. увеличило (уменьшило) бы величину прибыли (убытка) до налогообложения на указанные ниже суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток) до налога	
	рост на 100 б.п.	снижение на 100 б.п.
2015 г.		
Чистые финансовые обязательства	(3 857)	3 857
2014 г.		
Чистые финансовые обязательства	(3 180)	3 180

Управление капиталом

Группа осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех компаний Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств. Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании. В состав капитала входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, за минусом денежных средств и их эквивалентов. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины долговых обязательств.

Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Отношение чистого долга к капиталу Группы:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014	1 января 2014
Общий долг	859 713	756 118	349 178
Минус денежные средства	(257 263)	(169 023)	(43 092)
Чистый долг	602 450	587 095	306 086
Капитал	3 231 374	3 049 542	2 655 702
Отношение чистого долга к капиталу, %	18,64%	19,25%	11,53%

ПАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

МСФО не требует раскрытия информации о запасах нефти и газа в консолидированной финансовой отчетности. Тем не менее руководство считает, что данная информация будет полезной для пользователей консолидированной финансовой отчетности Группы.

Информация о деятельности Группы по разведке и добыче нефти и газа представлена в виде шести отдельных таблиц.

- I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи.
- II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.
- VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.

Данные по зависимым компаниям представляют собой долю Группы в зависимых компаниях нефтегазодобычи, учитываемых по методу долевого участия.

I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи

31 декабря 2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	65 722	54 024	119 746	18 401
Доказанные запасы нефти и газа	1 048 932	2 063 995	3 112 927	175 507
Накопленные износ и амортизация	(621 362)	(331 892)	(953 254)	(57 153)
Чистые капитализированные затраты	493 292	1 786 127	2 279 419	136 755

31 декабря 2014	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	89 620	100 186	189 806	20 885
Доказанные запасы нефти и газа	634 075	1 732 292	2 366 367	144 822
Накопленные износ и амортизация	(286 015)	(158 113)	(444 128)	(50 669)
Чистые капитализированные затраты	437 680	1 674 365	2 112 045	115 038

II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку

2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение запасов				
доказанные запасы	-	191	191	-
недоказанные запасы	8 286	2 566	10 852	-
Затраты на геологоразведку	50 217	19 424	69 641	1 628
Затраты на разработку	137 374	273 064	410 438	12 945
Итого затраты	195 877	295 245	491 122	14 573

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

2014	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение запасов				
доказанные запасы	-	38	38	-
недоказанные запасы	-	3 497	3 497	-
Затраты на геологоразведку	25 068	18 874	43 942	679
Затраты на разработку	110 143	309 082	419 225	17 177
Итого затраты	135 211	331 491	466 702	17 856

III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа

Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа представлены ниже. Выручка от реализации и передачи нефти и газа компаниям Группы рассчитана на основании рыночных цен, налог на прибыль рассчитан на основании законодательно установленной ставки налога на прибыль. Результаты деятельности не учитывают корпоративные накладные расходы и расходы по процентам.

2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	291 473	708 403	999 876	43 173
Передачи	-	588 750	588 750	1 349
Итого доходы	291 473	1 297 153	1 588 626	44 522
Затраты на добычу (не включая налоги)	(61 801)	(155 373)	(217 174)	(8 690)
Затраты на геологоразведку	(28 495)	(682)	(29 177)	(1)
Амортизация, износ и оценочные резервы	(149 213)	(125 595)	(274 808)	(6 662)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(895)	(695 694)	(696 589)	(11 029)
Налог на прибыль	(6 348)	(53 989)	(60 337)	(9 268)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	44 721	265 820	310 541	8 872

2014	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	197 793	729 667	927 460	72 862
Передачи	-	558 108	558 108	1 119
Итого доходы	197 793	1 287 775	1 485 568	73 981
Затраты на добычу (не включая налоги)	(31 227)	(142 582)	(173 809)	(8 910)
Затраты на геологоразведку	(11 149)	(1 079)	(12 228)	(53)
Амортизация, износ и оценочные резервы	(125 042)	(115 636)	(240 678)	(13 122)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(1 074)	(793 492)	(794 566)	(24 788)
Налог на прибыль	(11 184)	(39 022)	(50 206)	(10 261)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	18 117	195 964	214 081	16 847

IV. Информация об объемах запасов

Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены из определенных месторождений в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене и затратах на конец года. Доказанные запасы не включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, еще не опробованных или не проверенных с точки зрения их экономической выгоды.

Доказанные разбуренные запасы представляют собой объемы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных.

Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Закон о недрах Российской Федерации определяет, что в случае окончания срока действия лицензии срок пользования участком недр продлевается по инициативе пользователя недр при необходимости завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при отсутствии нарушений условий лицензии данным пользователем недр. В силу того, что закон применяется как в отношении лицензий, выпущенных после его принятия, так и в отношении лицензий, выпущенных до его принятия, а также в связи с тем, что Группа переоформила 57% лицензий, руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний Группы и их изменения за 2015 и 2014 гг. представлены в таблицах ниже.

Млн барр.	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
	За рубежом	Россия	Итого	
Нефть				
1 января 2014	334	12 831	13 165	296
Пересмотр предыдущих оценок	38	(2)	36	32
Приобретение неизвлеченного сырья	-	18	18	-
Увеличение / открытие новых запасов	50	729	779	1
Добыча	(55)	(644)	(699)	(28)
Реализация запасов	-	-	-	(6)
31 декабря 2014	367	12 932	13 299	295
Пересмотр предыдущих оценок	241	(969)	(728)	(1)
Приобретение неизвлеченного сырья	-	12	12	-
Увеличение / открытие новых запасов	22	446	468	39
Добыча	(88)	(636)	(724)	(25)
Реализация запасов	-	(5)	(5)	(45)
31 декабря 2015	542	11 780	12 322	263
Доказанные разбуренные запасы				
31 декабря 2014	167	8 280	8 447	182
31 декабря 2015	240	7 986	8 226	142

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляла 75 млн барр. и 77 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляла 42 млн барр. и 41 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

Млрд куб. фут	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
	За рубежом	Россия	Итого	
Газ				
1 января 2014	5 792	17 565	23 357	285
Пересмотр предыдущих оценок	1 024	(127)	897	14
Приобретение неизвлеченного сырья	-	7	7	-
Увеличение / открытие новых запасов	29	182	211	-
Добыча	(207)	(584)	(791)	(34)
31 декабря 2014	6 638	17 043	23 681	265
Пересмотр предыдущих оценок	719	(216)	503	17
Приобретение неизвлеченного сырья	-	4	4	-
Увеличение / открытие новых запасов	7	227	234	4
Добыча	(246)	(568)	(814)	(33)
Реализация запасов	-	-	-	(23)
31 декабря 2015	7 118	16 490	23 608	230
Доказанные разбуренные запасы				
31 декабря 2014	1 761	5 783	7 544	180
31 декабря 2015	2 305	5 596	7 901	153

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляла 27 млрд куб. фут и 28 млрд куб. фут соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляла 15 млрд куб. фут. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств

Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи углеводородов определяются на основе применения средних двенадцатимесячных цен на нефть и газ к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действующих на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действующих на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым потокам денежных средств до налогообложения (за вычетом налоговой базы соответствующих активов). Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок затрат будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководством прогнозируемых будущих потоков денежных средств или стоимости доказанных запасов нефти и газа Группы. Оценки доказанных объемов запасов не являются точными и изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Такая оценка требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих потоков денежных средств Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

31 декабря 2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Поступления денежных средств будущих периодов	3 521 611	29 732 395	33 254 006	811 774
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(2 465 625)	(20 047 452)	(22 513 077)	(534 151)
Налог на прибыль будущих периодов	(102 752)	(1 672 136)	(1 774 888)	(55 511)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	953 234	8 012 807	8 966 041	222 112
Ежегодный 10%-й дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(611 200)	(4 450 284)	(5 061 484)	(120 888)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	342 034	3 562 523	3 904 557	101 224
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	23 273	23 273	-
31 декабря 2014	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Поступления денежных средств будущих периодов	3 501 705	46 537 136	50 038 841	1 352 951
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(2 249 144)	(32 324 492)	(34 573 636)	(793 128)
Налог на прибыль будущих периодов	(143 934)	(2 606 596)	(2 750 530)	(111 113)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	1 108 627	11 606 048	12 714 675	448 710
Ежегодный 10%-й дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(677 776)	(6 475 557)	(7 153 333)	(221 272)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	430 851	5 130 491	5 561 342	227 438
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	28 458	28 458	-

ПАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*****VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств***

Дочерние компании	2015	2014
Дисконтированная стоимость на 1 января	5 561 342	2 677 805
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	1 779	7 608
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(645 686)	(504 965)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(6 539 985)	10 274 029
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	4 769 427	(6 954 662)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	142 856	317 673
Расчетные затраты на разработку за период	374 236	336 963
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(390 502)	76 374
Чистое изменение налога на прибыль	430 241	(632 932)
Эффект дисконтирования	625 761	304 496
Прочие изменения	(424 912)	(341 047)
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	3 904 557	5 561 342

Доля в зависимых компаниях	2015	2014
Дисконтированная стоимость на 1 января	227 438	154 020
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	(23 455)	(5 136)
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(24 802)	(40 230)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(187 167)	188 856
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	86 150	(86 048)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	10 502	450
Расчетные затраты на разработку за период	15 585	12 998
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(173)	16 934
Чистое изменение налога на прибыль	24 987	(9 175)
Эффект дисконтирования	25 447	10 386
Прочие изменения	(53 288)	(15 617)
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	101 224	227 438

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

Приложение № 1
к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ»
от « 9 » декабря 2015 № 212

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПАО «ЛУКОЙЛ»
на 2016 год
для целей бухгалтерского учета**

1. Общие положения

Настоящий документ представляет собой учетную политику ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) на 2016 год для целей бухгалтерского учета.

Основанием для формирования учетной политики для целей бухгалтерского учета является действующее законодательство Российской Федерации, нормативные акты по бухгалтерскому учету, а также локальные нормативные акты Компании.

2. Организационные аспекты учетной политики

2.1. Организация бухгалтерской службы

2.1.1. Ведение бухгалтерского учета осуществляется бухгалтерской службой Компании под руководством Вице-президента – Главного бухгалтера.

2.1.2. Структура, численность работников бухгалтерской службы определяются локальными нормативными актами Компании. Работники бухгалтерской службы в своей деятельности руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, локальными нормативными актами Компании, положениями о департаментах и управлениях, подчиненных Вице-президенту – Главному бухгалтеру, должностными инструкциями.

2.1.3. Требования Вице-президента – Главного бухгалтера по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни, представлению в бухгалтерскую службу необходимых документов и сведений, а также по соблюдению положений настоящей учетной политики являются обязательными для всех работников Компании.

2.2. Система контроля

2.2.1. В соответствии с законодательством Российской Федерации объектами внутреннего контроля являются совершаемые факты хозяйственной жизни, ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.2.2. Соответствие совершаемых фактов хозяйственной жизни законодательству Российской Федерации, контроль за движением имущества и выполнением обязательств в Компании обеспечивается системой внутрихозяйственного контроля путем:

- разделения функций по ведению бухгалтерского учета и контроля, установленных в должностных инструкциях;
- установления ответственности работников Компании в соответствии с должностными инструкциями;
- соблюдения системы подписания и утверждения первичных учетных документов в соответствии с локальными нормативными актами Компании;
- организации хранения ценностей, бланков строгой отчетности;
- организации хранения документов бухгалтерского и налогового учета в соответствии с номенклатурой дел, утвержденной в установленном Компании порядке, сдачи документов в архив, порядка уничтожения после истечения сроков хранения в соответствии с локальными нормативными актами Компании;
- проведения сверки расчетов с дебиторами и кредиторами и формирования акта сверки;
- выявления рисков, способных оказать влияние на достоверность и своевременность составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, и реагирование на них в установленном в Компании порядке.

3. Технические аспекты учетной политики

3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации

3.1.1. Каждый факт хозяйственной жизни Компании подлежит оформлению первичным учетным документом. Оформление первичных учетных документов, на основании которых ведется бухгалтерский учет, представление их для отражения в бухгалтерском учете производится в соответствии с законодательством и с утвержденным в Компании документооборотом.

Документооборот включает график документооборота, формы первичных учетных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной жизни, а также формы документов для внутренней отчетности и регистров бухгалтерского учета.

Первичные учетные документы должны содержать достоверные данные и быть оформлены по утвержденным формам с заполнением всех предусмотренных реквизитов. При отсутствии показателей по отдельным реквизитам в первичных учетных документах в соответствующих строках и графах ставится прочерк.

3.1.2. Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности устанавливается локальными нормативными актами Компании.

3.1.3. В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием вычислительной техники. Для учета и обработки информации о фактах хозяйственной жизни применяется ИСУ ЛУКОЙЛ на базе SAP R/3 (далее – ИСУ ЛУКОЙЛ).

3.1.4. По состоянию на конец отчетного периода (месяца) в ИСУ «ЛУКОЙЛ» формируются регистры бухгалтерского учета: краткие оборотные ведомости и Главная книга, формы которых утверждены документооборотом.

Регистры бухгалтерского учета (краткие оборотные ведомости по счетам бухгалтерского учета в разрезе аналитик в соответствии с Рабочим планом счетов Компании и Главная книга) по состоянию на конец отчетного года выводятся на бумажные носители и подписываются в установленном порядке.

Главная книга должна быть пронумерована, прошнурована, опечатана печатью на последней странице и заверена подписью начальника Департамента учета и отчетности.

3.1.5. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней отчетности является конфиденциальной информацией Компании.

3.1.6. Денежное измерение объектов бухгалтерского учета Компании производится в валюте Российской Федерации, в суммах без округления до целых рублей (в рублях и копейках).

3.2. Рабочий план счетов

3.2.1. Для учета фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования, доходов и расходов используется Рабочий план счетов Компании, который утверждается в составе приказа об учетной политике Компании.

3.2.2. В течение отчетного года внесение изменений и дополнений в Рабочий план счетов возможно в связи с изменением законодательства и принимаемых в соответствии с ним нормативных актов, с возникновением новых или изменением существующих условий хозяйственной деятельности и оформляется по форме, утвержденной указанием по Блоку бухгалтерии от 28.10.2015 № ЛХ-712/У «О порядке внесения изменений в настройки ИСУ ЛУКОЙЛ в части бухгалтерского и налогового учета».

3.3. Инвентаризация

3.3.1. В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с изменениями и дополнениями, в Компании установлен конкретный порядок проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств и оформления ее результатов, утвержденный приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 27.09.2013 № 174 «Об утверждении Методических рекомендаций по инвентаризации имущества и финансовых обязательств ОАО «ЛУКОЙЛ», с изменениями и дополнениями. Ежегодным приказом Компании утверждается состав инвентаризационной комиссии, определяются активы и обязательства, подлежащие инвентаризации, сроки проведения и представления документов.

3.3.2. Инвентаризация основных средств по решению Президента Компании проводится не реже одного раза в три года, а по библиотечным фондам - один раз в пять лет или по иным основаниям в соответствии с действующим законодательством.

Инвентаризация материально-производственных запасов, вложений во внеоборотные активы, нематериальных активов, результатов выполненных научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, финансовых вложений, расчетов, расходов будущих периодов, денежных средств, денежных документов и бланков строгой отчетности, резервов и т.п. производится не реже одного раза в год.

3.3.3. Акты сверки расчетов с дебиторами и кредиторами обязательно составляются перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в течение года – по мере необходимости, а также в соответствии с условиями договоров.

Акты сверки расчетов между Компанией и иными организациями Группы «ЛУКОЙЛ» составляются ежеквартально.

4. Методологические принципы бухгалтерского учета

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве нематериальных должны быть соблюдены условия признания их нематериальными активами согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)», утвержденному приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 14/2007).

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Если нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость нематериального актива, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен Учетной политикой Компании для целей налогообложения.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект, который определяется по правилам ПБУ 14/2007.

4.1.2. Начисление амортизации по нематериальным активам производится в течение отчетного года линейным способом в следующих случаях:

- если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от их использования указывает на равномерный характер их поступления;
- если надежный расчет поступления будущих экономических выгод по ним составить не представляется возможным.

4.1.3. Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету соответствующей постоянно действующей комиссией (далее – Комиссия), утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.10.2012 №200 «Об утверждении Положения о комиссиях по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию имущества (активов) ОАО «ЛУКОЙЛ» и составов комиссий» с изменениями и дополнениями.

В конце отчетного года Комиссия проверяет срок полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов на необходимость их уточнения.

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению.

4.1.4. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

4.1.5. По состоянию на 31 декабря 2016 года переоценка нематериальных активов не производится.

4.1.6. Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

4.1.7. В течение срока полезного использования нематериальных активов начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.

Накопленные амортизационные отчисления отражаются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.8. Полученные Компанией по лицензионным договорам в пользование нематериальные активы отражаются на забалансовом счете 016 «Нематериальные активы, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения по договору.

По истечении срока, на который предоставлено право пользования нематериальным активом, данный актив списывается с забалансового счета.

4.1.9. У Компании-правообладателя расходы по модификации (переработке) программного продукта формируют стоимость нового объекта, который принимается к бухгалтерскому учету в качестве нематериальных активов (программа ЭВМ и др.) при выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007.

При проведении Компанией-лицензиатом модификации программного продукта с согласия правообладателя (согласно условию лицензионного договора), принадлежность Компании исключительного права на вновь созданный продукт определяется договором на создание такого продукта. При выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ

14/2007, в бухгалтерском учете лицензиата формируется новый объект нематериальных активов.

4.1.10. Выбытие нематериальных активов отражается обособленно на счете 04 «Выбытие нематериальных активов».

4.2. Основные средства

4.2.1. Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01)», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 6/01):

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Компании либо для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев;

в) Компанией не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.2. Аналитический учет объектов основных средств обеспечивает информацией по однородным группам: земельные участки, объекты природопользования, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь, музейный фонд и т.д.

Объекты основных средств при принятии к бухгалтерскому учету в зависимости от срока полезного использования, определяемого Комиссией, распределяются в группы в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с изменениями и дополнениями (далее – Постановление № 1).

4.2.3. Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, независимо от их стоимости отражаются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

4.2.4. Активы (в т.ч. объекты вычислительной техники, принятые к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в подпункте 4.2.1 пункта 4.2, и стоимостью в размере не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете обособленно на счете 10 «Материалы».

Компания не применяет указанный в настоящем пункте стоимостной лимит в отношении приобретаемых объектов музейного фонда, активов, требующих государственной регистрации прав.

4.2.5. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Как самостоятельные инвентарные объекты учитываются составные части комплекса, выполняющие свои функции только в составе комплекса, если сроки полезного использования составных частей существенно различаются. Если сроки полезного использования составных частей комплекса различаются не существенно, то комплекс учитывается как один инвентарный объект (кроме комплексов вычислительной техники принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, для которых определен особый порядок).

4.2.6. Сроки полезного использования составных частей комплекса признаются существенно различающимися, если составные части комплекса относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению № 1.

Сроки полезного использования составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), относящихся к одной амортизационной группе и принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, признаются существенно различающимися, если они различаются не менее чем на 3 месяца.

4.2.7. В целях рациональности ведения бухгалтерского учета в отношении составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2015, установленные сроки полезного использования которых различаются не существенно (для принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2011 и относящихся к одной амортизационной группе согласно Постановлению №1, для принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014 – менее 3 месяцев), Компания устанавливает следующий порядок бухгалтерского учета: составные части комплекса, независимо от стоимости учитываются на счете 01 «Основные средства» (03 «Доходные вложения в материальные ценности»), признаются отдельными инвентарными объектами и учитываются обособленно, поскольку каждый входящий в комплекс актив может выполнять свои функции в составе других комплексов с аналогичными функциями.

Перечень комплексов, с указанием наименований их составных частей, утверждается локальным нормативным актом в установленном Компанией порядке.

4.2.8. Имущество (движимое и недвижимое), указанное в технической документации на объект недвижимого имущества, а также дополнительно установленное или смонтированное в ходе капитальных вложений имущество, которое функционально связано со зданием (сооружением) и перемещение которого без причинения несоразмерного ущерба его назначению невозможно, отражаются в бухгалтерском учете как отдельные инвентарные объекты в составе комплекса при условии существенного различия сроков их полезного использования (относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению №1). Движимое имущество, входящее наряду с недвижимым имуществом в состав конструктивно обособленного комплекса, признается в бухгалтерском учете при принятии к учету и выбытии в составе комплекса в сроки, определенные для объектов недвижимости.

4.2.9. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

Если объект основных средств (за исключением объектов недвижимости) принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость основного средства, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен в учетной политике Компании для целей налогообложения.

4.2.10. По состоянию на 31 декабря 2016 года переоценка объектов основных средств не производится.

4.2.11. Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений объектов основных средств рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости или текущей (восстановительной) стоимости основного средства равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для объектов основных средств, по которым произведены реконструкция или модернизация, ежемесячная сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из

остаточной стоимости основных средств равномерно в течение оставшегося срока полезного использования, выраженного в месяцах.

Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство (общехозяйственных расходов, расходов на продажу, прочих расходов) в зависимости от того, где они эксплуатируются.

Начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости объектов либо списания их с бухгалтерского учета.

4.2.12. По объектам жилищного фонда, учитываемым в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретенным с 2006 года, объектам внешнего благоустройства и иным аналогичным объектам амортизация начисляется в общеустановленном порядке на счете 02 «Амортизация основных средств».

4.2.13. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

4.2.14. Срок полезного использования объектов основных средств определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту основных средств, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

4.2.15. Объекты недвижимости, приобретенные за плату по договорам купли-продажи и полученные в счет вклада в уставный капитал и др., по которым соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, и оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств.

4.2.16. Объекты недвижимости в форме собственного строительства:

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств;

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, но не оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на основании приказа (указания) ПАО «ЛУКОЙЛ» о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.17. Выбытие объектов недвижимости в случаях продажи, передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации и др. отражается в бухгалтерском учете общества, выступающего в качестве продавца, учредителя, участника и т.п. на дату акта приема-передачи объекта недвижимости.

Выбытие объектов недвижимости в случаях их ликвидации или списания в случае несоблюдения условий, определенных пунктом 4 ПБУ 6/01, отражается в бухгалтерском учете на дату акта о списании (ликвидации) основных средств.

4.2.18. Объекты недвижимости, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» в порядке, аналогичном изложенному в подпунктах 4.2.15 и 4.2.16 пункта 4.2.

4.2.19. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общеустановленном порядке на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов в состав основных средств.

4.2.20. По объектам недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, числящимся на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», но фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором начата фактическая эксплуатация объекта незавершенного строительства. После принятия объектов к учету в качестве основных средств, сумма амортизационных отчислений уточняется исходя из определенной первоначальной стоимости основных средств и срока их полезного использования.

Срок полезного использования объектов недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, но фактически эксплуатируемых, должен быть определен на основании приказа (указания) Компании о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.21. Фактические затраты на ремонт объектов основных средств включаются в затраты в том отчетном периоде, к которому они относятся.

4.2.22. Учет выбытия объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности отражается обособленно соответственно на счетах 01 «Выбытие основных средств» и 03 «Выбытие доходных вложений в материальные ценности».

4.2.23. При осуществлении Компанией капитального строительства объектов основных средств подрядным способом в качестве заказчика порядок ведения бухгалтерского учета определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160, в части, не противоречащей более поздним нормативным документам по бухгалтерскому учету, с учетом условий заключенных договоров.

В случае если договором строительного подряда предусмотрены сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью (при этом объем выполненных работ за определенный договором период времени в целях бухгалтерского учета будет признаваться этапом выполнения подрядных работ), а также документальное оформление приемки выполненных работ актом по форме КС-2 НКЛ «Акт о приемке выполненных работ» и справкой по форме КС-3 НКЛ «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», то затраты по таким выполненным работам отражаются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

В случае если договором строительного подряда не предусмотрена сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью, а предусмотрены авансовые платежи исходя из объемов выполненных подрядчиком работ, которые подтверждаются ежемесячно (или с другой периодичностью, определенной договором) составлением отчетных форм, определенных договором или документооборотом, то денежные средства, выплачиваемые заказчиком подрядчику до окончания строительства объекта на основании отчетных форм, учитываются в качестве авансов.

С целью контроля за соответствием расходования денежных средств смете на строительство и объему выполненных строительных работ может быть организован внесистемный учет на основании вышеуказанных отчетных форм.

Зачет сумм авансовых платежей производится по окончании строительства объекта на основании форм КС-2 НКЛ, КС-3 НКЛ, оформленных после окончания строительства, и формы КС-11 НКЛ «Акт приемки законченного строительством объекта».

4.2.24. Компания учитывает арендуемые объекты на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке, указанной в договорах аренды. Единицей бухгалтерского учета является инвентарный объект.

Аналитический учет арендованных объектов основных средств обеспечивает следующей информацией:

- класс (вид) объекта;
- наименование арендодателя;
- реквизиты договора аренды;
- кадастровый номер для объектов недвижимого имущества, включая земельные участки;
- инвентарный номер;
- материально-ответственное лицо для объектов основных средств, кроме земельных участков;
- другие существенные признаки объекта (местоположение и т.д.).

4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа

Стоимость оборудования к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке, с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы

4.4.1. Учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам (далее – НИОКР) ведется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 17/02), а также в соответствии с Положением о порядке планирования и организации научно-технической деятельности в Группе «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 21.01.2014 (протокол №1), с изменениями и дополнениями и Указанием ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26.03.2008 № ВА-13/У «О комиссии по оценке результатов НИОКР», с изменениями и дополнениями.

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект – совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании. Если выполнение НИОКР осуществляется отдельными этапами, то инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе в целом, а не по каждому этапу.

4.4.2. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока списания расходов. В течение отчетного года списание расходов по НИОКР на расходы по обычным видам деятельности осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

4.4.3. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход).

Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет.

4.4.4. Изменение принятого способа списания расходов по конкретным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам в течение срока применения результатов конкретной работы не производится.

4.5. Учет затрат по геологоразведке и строительству скважин

Бухгалтерский учет затрат на получение лицензий, геологоразведочные работы, строительство скважин, амортизацию скважин, ремонт, реконструкцию и модернизацию скважин ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 24/2011), и Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, утвержденными приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 01.04.2013 №51.

4.6. Финансовые вложения

4.6.1. При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений должны быть соблюдены условия признания их финансовыми вложениями согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02)», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 19/02).

Единицы бухгалтерского учета финансовых вложений:

- для вкладов в уставный капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ) – вклад в уставный капитал каждой организации;
- для акций – акции одного эмитента, одного типа, одного государственного регистрационного номера выпуска;
- для векселей – один вексель;
- по займам – заем, предоставленный по одному договору;
- по вкладам по договорам простого товарищества – вклад по каждому договору;
- по депозитным вкладам – вклад по одному договору;
- по приобретенным правам требования (дебиторской задолженности) – сумма дебиторской задолженности, приобретенной по каждому договору уступки права требования.

Аналитический учет ценных бумаг обеспечивает следующей информацией:

- наименование эмитента и вид (категория, тип) ценной бумаги;
- номер, серия и т.д.;
- номинальная стоимость, цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки, дата продажи или иного выбытия;
- место хранения;
- имеющие рыночную стоимость или не имеющие рыночную стоимость и т.п.

4.6.2. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления в соответствии с ПБУ 19/02.

Формирование первоначальной стоимости активов для принятия их к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений осуществляется на счете 76 «Формирование стоимости финансовых вложений» (кроме займов выданных, депозитных вкладов и т.п.). При соблюдении условий признания активов в качестве финансовых вложений в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

В случае несоблюдения условий признания активов в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 при принятии к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений (например, векселей третьих лиц, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования) такие активы отражаются обособленно на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

Способность получения экономических выгод (дохода) в будущем подтверждается соответствующим структурным подразделением Компании (куратором договора) заключением об экономической оправданности расходов, осуществляемых в рамках договора, которое составляется согласно требованиям Договорного регламента Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.03.2012 № 38, с последующими изменениями и дополнениями.

Фактические затраты на приобретение активов в качестве финансовых вложений, а также затраты на приобретение ценных бумаг независимо от их величины по отношению к суммам, уплачиваемым в соответствии с договором продавцу, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений до момента принятия их к бухгалтерскому учету.

Затраты на приобретение финансовых вложений, возникающие после принятия их к бухгалтерскому учету, признаются прочими расходами в периоде возникновения этих затрат.

4.6.3. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном в ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

4.6.3.1. В бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. В Компании указанная корректировка производится также на конец отчетного квартала.

4.6.3.2. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.6.3.3. В случае если по финансовым вложениям, ранее оцениваемым по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, то такие финансовые вложения в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются по стоимости их последней оценки.

4.6.4. По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

4.6.5. Выбытие финансовых вложений признается в бухгалтерском учете на дату прекращения действия условий их принятия к бухгалтерскому учету, приведенных в пункте 2 ПБУ 19/02.

4.6.5.1. Ценные бумаги (например, акции одного эмитента), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО). При способе ФИФО оценка ценных бумаг, находящихся в остатке на конец месяца, производится по первоначальной стоимости последних по времени приобретений.

4.6.5.2. Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки.

4.6.5.3. Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета.

4.6.5.4. При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя.

4.6.5.5. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

4.6.5.6. Для учета выбытия финансовых вложений при погашении (за исключением погашения выданных займов, вкладов по договорам простого товарищества (совместной деятельности), возврата депозитных вкладов), продаже, безвозмездной передаче используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

4.6.6. Проверка на обесценение финансовых вложений производится комиссией по созданию и использованию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 14.01.2005 № 4, с изменениями, в соответствии с Положением о порядке проведения мониторинга обесценения финансовых вложений ОАО «ЛУКОЙЛ» и формирования резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 08.06.2005 № 142, в редакции, утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 08.10.2014 № 167, ежеквартально при наличии признаков обесценения. Результаты проверки оформляются документально.

Если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Компания образует резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва утверждается указанием Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов, на основании предложений и рекомендаций комиссии.

Сумма создаваемого резерва под обесценение финансовых вложений отражается по кредиту счета 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Если проверка выявила снижение (повышение) расчетной стоимости финансовых вложений, то корректировка ранее созданного резерва под обесценение финансовых вложений осуществляется на основании указания Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Аналитический учет по счету 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» ведется по каждому виду финансовых вложений.

4.6.7. Для целей бухгалтерского учета проценты по выданным Компанией займам включаются в состав прочих доходов ежемесячно.

4.6.8. Для целей отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности финансовые вложения в зависимости от срока обращения (погашения) подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность в части финансовых вложений, в которых определена дата погашения (обращения), производится в момент, когда до окончания срока погашения (обращения) остается 366 дней.

4.6.9. Бухгалтерский учет вкладов по договорам простого товарищества (договорам о совместной деятельности) осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03)», утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н, с изменениями и дополнениями, и другими нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7. Материально-производственные запасы

4.7.1. Формирование в бухгалтерском учете информации о материально – производственных запасах (далее также - МПЗ) Компании производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально – производственных запасов» (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 5/01).

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления в соответствии с требованиями ПБУ 5/01.

При осуществлении Компанией торговой деятельности расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

В целях рационального ведения бухгалтерского учета расходы на услуги по страхованию, непосредственно относящиеся к приобретаемым МПЗ и возникающие до принятия их к бухгалтерскому учету на счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», включаются в первоначальную стоимость материально – производственных запасов (материалов, товаров), если они являются существенными.

В отношении указанных расходов существенной признается сумма, составляющая более 5 % от договорной стоимости МПЗ.

Расчет уровня существенности оформляется бухгалтерской справкой.

В случае незначительности расходы на услуги по страхованию признаются расходами в зависимости от цели приобретения и дальнейшего использования МПЗ (по товарам – расходы на продажу, по материалам, приобретаемым и используемым в управленческих целях – общехозяйственные расходы и т.д.).

МПЗ, не принадлежащие Компании, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.

В зависимости от характера материально – производственных запасов, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета МПЗ может быть номенклатурный номер, партия, однородная группа и др.

Аналитический учет МПЗ на счетах бухгалтерского учета обеспечивает информацией о МПЗ в натурально – стоимостном выражении.

4.7.2. Приобретаемые Компанией МПЗ отражаются в бухгалтерском учете с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

4.7.3. Бухгалтерский учет материалов ведется по учетным ценам. Учетная цена материала – это цена, предусмотренная договором с поставщиком.

В течение отчетного месяца фактические затраты по приобретению материалов учитываются по дебету счета 15 и кредиту счетов расчетов. Поступление материалов отражается по учетной стоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 15.

Счет 16 используется для учета расходов на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующих отчетных периодах, т.е. после принятия материалов к учету.

Отклонения, накопленные на счете 16, учтенные после оприходования материалов, списываются в дебет счетов 26 «Общехозяйственные расходы», 91 «Прочие доходы и

расходы» и др. пропорционально стоимости списанных на расходы и иные цели материалов в текущем отчетном месяце.

В месяце, следующем за отчетным, остаток по счету 16 присоединяется к отклонениям в стоимости вновь поступивших материалов и распределяется пропорционально стоимости материалов, которые списываются соответственно на счета 26, 91 и др. в этом месяце и т.д.

Расходы на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующем отчетном году после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, т.е. после принятия материалов к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 16 «Отклонения в стоимости вспомогательных материалов»,

- в случае отсутствия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

4.7.4. Товары, приобретаемые по договорам поставки, условиями которых предусматривается возможность изменения цены поставщика по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, в бухгалтерском учете на счете 41 «Товары» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражаются по учетным ценам, согласованным в договорах на дату перехода права собственности.

Учетная цена товара – это цена товара, предусмотренная договором с поставщиком непосредственно за товар. В случае если цена поставщика в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, то в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене поставщика стоимости приобретения на окончательную цену на основании документов, предусмотренных контрактами (договорами) и действующим документооборотом.

Суммы разниц между фактической себестоимостью приобретенных товаров и их учетной ценой отражаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счетами учета расчетов с поставщиками и подрядчиками (без корректировки первоначальной учетной цены на счете 41 «Товары»).

Отклонения в стоимости товаров могут включать:

- разницу между ценой товара по договору (в случае ее изменения) и его учетной ценой,
- сумму затрат, связанных с приобретением товаров (транспортно-заготовительные расходы и др.), в т.ч. документы по которым поступили в следующем отчетном году,
- суммы, возникающие за счет округлений;
- иные расходы, связанные с формированием фактических расходов на приобретение товаров.

Накопленные на счете 16 разницы могут быть списаны (сторнированы – при отрицательной разнице) в дебет счетов 45 «Товары отгруженные», 90 «Продажи», 94 «Недостачи и потери». Списание отклонений, относящихся к стоимости партии выбывающих товаров, производится по каждой партии и отражается на счетах учета, соответствующих направлению выбытия товаров. Если одна партия товара выбывает по нескольким направлениям, то отклонения списываются пропорционально учетной стоимости товара, выбывшего по каждому направлению.

Расходы на приобретение товаров (транспортно-заготовительные расходы), документы по которым поступили в следующем отчетном году, т.е. после принятия товаров к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 16 и списываются в обычном порядке,

- в случае отсутствия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде.

Учет отклонений в стоимости приобретенных товаров на счете 16 ведется в разрезе наименований товаров, партиям, по контрагентам, договору, номеру и дате счета-фактуры. Списание отклонений осуществляется на основании расчета, формируемого ежемесячно (при закрытии периода).

При отгрузке товаров покупателям по кредиту счета 41 «Товары» в дебет счета 90 «Продажи» списывается стоимость товаров по учетной цене. Если же выручка от продажи отгруженных товаров определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (например, при передаче товаров транспортным компаниям для перевозки, передаче комиссионерам на реализацию и т.д.), то до момента признания выручки эти товары учитываются Компанией на счете 45 «Товары отгруженные» по учетной цене с учетом отклонений.

4.7.5. При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

4.7.6. При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

4.7.7. Учитывая требование осмотрительности, Компания ежеквартально осуществляет проверку стоимости материально-производственных запасов на предмет создания резерва под снижение стоимости материальных ценностей, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, в том числе длительно хранящихся и невостребованных в производственно-хозяйственной деятельности остатков.

Порядок формирования и использования резерва под снижение стоимости материальных ценностей утвержден приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 29.12.2007 № 230, с изменениями и дополнениями.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

4.7.8. Аналитический учет на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» обеспечивает информацией о потерях МПЗ в пределах норм и сверх установленных норм.

4.7.9. Бухгалтерский и оперативный учет специальной одежды ведется в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н, с изменениями и дополнениями.

С целью снижения трудоемкости учетных работ Компанией производится единовременное списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Компании.

4.7.10. Книги, брошюры, журналы, издания (в том числе электронные), используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, для принятия управленческих решений, отражаются суммарно в составе материалов и составляют библиотечный фонд, учитываемый под одним номенклатурным номером. Пообъектный учет библиотечного фонда ведется библиотекой Компании в соответствии с Порядком учета документов, входящих в состав библиотечного фонда, утвержденным приказом Министерства культуры Российской Федерации от 08.10.2012 №1077.

Стоимость объектов библиотечного фонда списывается на затраты на производство, общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска их в

производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности объектов библиотечного фонда ведется количественный учет этих объектов.

Не относятся к библиотечному фонду периодические издания.

4.7.11. Стоимость активов сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостным лимитом не более 40 000 рублей за единицу (в т.ч. объектов вычислительной техники принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), учитываемых обособленно на счете 10 «Материалы», списывается на общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска в эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности этих активов в Компании ведется их количественный учет.

4.7.12. Фактические затраты по приобретению объектов, указанных в подпунктах 4.7.9-4.7.11 пункта 4.7, учитываются на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» с последующим их отнесением на соответствующие счета 10 «Материалы».

4.7.13. Материальные ценности, приобретенные для использования в качестве сувениров, учитываются на счете 10 «Материалы».

4.7.14. Материальные ценности, приобретенные для последующего распространения (реализации) работникам Компании и третьим лицам в качестве подарков, приобретенная электроэнергия и прочие товары учитываются на счете 41 «Товары», принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счетов 15 и 16 без применения учетных цен.

4.7.15. Если материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используются одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в стоимость МПЗ, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации.

4.8. Расчеты

4.8.1. Аналитический учет расчетов обеспечивает получение информации о сроках исполнения обязательств по условиям договоров.

4.8.2. Если последовательность закрытия авансовых платежей покупателей не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи покупателей засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Если последовательность закрытия авансовых платежей поставщикам и подрядчикам не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи поставщикам и подрядчикам засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Под иными документами следует понимать первичные учетные документы, счет, а также счет-фактуру и акты сверок взаиморасчетов.

4.8.3. Суммы НДС по авансам выданным и авансам полученным в бухгалтерском учете отражаются обособленно.

4.9. Расходы будущих периодов

4.9.1. К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и др.

4.9.2. Расходы будущих периодов отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (метод начисления).

4.9.3. Аналитический учет по счету 97 «Расходы будущих периодов» обеспечивает информацией по классам расходов, по группам расходов, по видам расходов (долгосрочные, краткосрочные), по назначению (производственные, непроизводственные, управленческие и пр.), по договорам, по объектам расходов.

4.9.4. Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение определенного срока. Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому эти расходы относятся.

Определение сроков списания расходов будущих периодов осуществляется постоянно действующей комиссией в соответствии с установленным в Компании порядком.

4.10. Капитал

4.10.1. Записи по счету 80 «Уставный капитал» в случаях изменения уставного капитала производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании. До указанного момента поступающие в оплату акций средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами по учету кредиторской задолженности.

Сумма налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в оплату акций, подлежит отражению в бухгалтерском учете по кредиту счета 83 «Добавочный капитал» в корреспонденции со счетом 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям».

4.10.2. Аналитический учет на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» ведется в разрезе:

- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) текущего года;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) в соответствии с правилами бухгалтерского учета (дооценка по выбывшим основным средствам и др.);
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов).

4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы

4.11.1. Компания признает оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в соответствии с порядком, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, с изменениями и дополнениями, и Регламентом формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2011 №255, с последующими изменениями и дополнениями (далее – Регламент).

4.11.2. Признание оценочных обязательств производится в бухгалтерском учете по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В течение отчетного года при фактических расчетах по обязательству, которое было признано оценочным, в бухгалтерском учете отражается сумма расходов, связанных с выполнением Компанией признанных обязательств, или кредиторская задолженность в корреспонденции с дебетом счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В конце отчетного года по результатам инвентаризации суммы избыточно признанных оценочных обязательств за прошлые отчетные годы, а также в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства, например, в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы, списываются с отнесением на прочие доходы отчетного года. На суммы излишне признанных оценочных обязательств текущего года бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются.

В случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы оценочное обязательство признается в текущем отчетном году с отнесением на счет 91 «Прочие доходы и расходы» в качестве убытков прошлых лет.

4.11.3. По результатам инвентаризации, учитывая однородность оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся фактов хозяйственной жизни при ведении обычной деятельности Компании, например, в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работников, недостаточные суммы относятся на затраты, избыточные суммы, признанные ранее, сторнируются.

По состоянию на конец отчетного года возможен остаток величины оценочных обязательств.

При существенном изменении факторов, от которых зависит величина фактических выплат работникам в будущем, например, изменение законодательства, условий, от которых зависят выплаты и т.п., показатели, положенные в основы расчета ожидаемых выплат, своевременно пересматриваются и влияют на величину оценочных обязательств.

4.11.4. Аналитический учет оценочных обязательств ведется по группам оценочных обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности:

- а) в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работникам,
- б) в отношении предстоящих расходов на годовые премиальные выплаты работникам;
- в) в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами;
- г) в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности Компании;
- д) в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.

Аналитический учет должен обеспечивать информацией в разрезе каждого оценочного обязательства.

4.11.5. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.4 пункта 4.11, признаются в бухгалтерском учете на основании расчетов, представляемых структурными подразделениями Компании в бухгалтерскую службу, согласно документообороту.

4.11.6. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «в», «г», «д» подпункта 4.11.4 пункта 4.11, предполагаемый срок исполнения которых превышает 12 месяцев, подлежат дисконтированию.

Порядок признания, отражения и раскрытия в отчетности Компании оценочных обязательств (за исключением перечисленных в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.4 пункта 4.11) осуществляется в соответствии с Регламентом.

4.11.7. Компания ежеквартально осуществляет проверку дебиторской задолженности на предмет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам, списания дебиторской и кредиторской задолженности, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 06.04.2010 № 59, с изменениями и дополнениями (далее – Приказ).

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу постоянно действующей комиссией по формированию и использованию резерва по сомнительным долгам, списанию дебиторской и кредиторской задолженности (для целей бухгалтерского учета), утвержденной Приказом.

Аналитический учет по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам» ведется по каждому созданному резерву.

4.11.8. Порядок формирования резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под снижение стоимости материальных ценностей рассмотрен соответственно в пунктах 4.6 «Финансовые вложения» и 4.7 «Материально – производственные запасы».

4.12. Кредиты и займы

4.12.1. Расходы, связанные с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционных активов, включаются в их стоимость в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 15/2008), а также указаниями ОАО «ЛУКОЙЛ» от 10.06.2005 №ВА-42/У и от 04.08.2009 №ВА-36/У.

4.12.2. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов, НИОКР или иных внеоборотных активов, а также поисковые активы и объекты основных средств в случае их реконструкции, модернизации и др., требующие длительного времени (не менее 3-х месяцев) и затрат на приобретение и (или) строительство (реконструкцию).

Проценты по займам и кредитам, полученным на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением, реконструкцией, модернизацией и др.) инвестиционного актива, но израсходованным на приобретение (сооружение, изготовление, реконструкцию, модернизацию и др.) инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива

4.12.3. Перевод задолженности по полученным кредитам и займам в категорию просроченной производится Компанией в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Компания должна была осуществить возврат основной суммы долга.

4.12.4. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 366 дней.

4.12.5. Аналитический учет на счетах учета расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

4.12.6. Начисление процентов по полученным займам и кредитам Компания производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре, ежемесячно.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

4.12.7. Начисление процентов и (или) дисконта по размещенным облигациям отражается Компанией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление сумм причитающихся векселедержателю к оплате процентов включается Компанией-векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

4.12.8. Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются Компанией в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

4.13. Доходы и расходы

4.13.1. Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности по состоянию на 01.01.2016 Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товарного газа, товарной нефти (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
 - поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
 - по посреднической деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - по прочей деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - от продажи прочих товаров (на территории РФ);
 - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

При изменении условий хозяйствования в течение отчетного периода доходами от обычных видов деятельности может признаваться выручка от иных фактов хозяйственной жизни.

4.13.2. Выручка принимается к учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иных активов и (или) величине дебиторской задолженности.

Если выручка от продажи отгруженной продукции (товаров) в течение отчетного периода (месяца) из-за несоблюдения полностью условий признания ее в бухгалтерском учете не может быть признана в бухгалтерском учете (например, до момента перехода права собственности при экспорте или при передаче продукции (товаров) другим организациям для продажи по договору комиссии), то для отражения в учете факта хозяйственной жизни отгрузка продукции (товаров) используется счет 45 «Товары отгруженные».

4.13.3. Выручка от продажи признается в бухгалтерском учете по предварительным ценам, определенным на основании информации, предоставляемой в бухгалтерскую службу структурными подразделениями в соответствии с действующим документооборотом, если до конца отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на товар, согласно условиям экспортных контрактов, окончательная цена реализации товаров не определена. После формирования окончательной цены реализации в периоде, следующем за отчетным, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по окончательной цене на основании документов, предусмотренных контрактами и действующим документооборотом.

В аналогичном порядке в бухгалтерском учете Компании отражаются расчеты с комитентами по договорам комиссии.

По договорам поставки товаров на внутренний рынок, условиями которых предусматривается возможность изменения цены реализации по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, выручка в бухгалтерском учете отражается по цене, согласованной в договоре на дату перехода права собственности. В случае если цена в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по измененной цене на основании документов, предусмотренных договорами и действующим документооборотом.

4.13.4. Для целей признания в бухгалтерском учете и последующего распределения расходов на продажу при списании в дебет счета 90 «Продажи» различают следующие виды расходов:

- прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые можно прямо отнести к определенной партии товаров;
- условно-прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые не могут быть однозначно отнесены на конкретную партию и учитываются по конкретному виду продаж;
- косвенные расходы на продажу – это коммерческие расходы, которые в полном объеме в отчетном периоде распределяются между видами продаж Компании пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

В течение отчетного периода коммерческие расходы отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Прямые и условно-прямые расходы на продажу по окончании каждого месяца распределяются между фактической себестоимостью реализованных товаров и их остатком на конец месяца с учетом адресного отнесения расходов на конкретные партии продажи.

4.13.4.1. Распределение прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Прямые расходы, напрямую отнесенные на партию (или партии), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются исходя из принципа, что расходы относятся на общий объем по партии (реализованный и предстоящий к реализации) следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара с начала отчетного года и стоимости нереализованного остатка товара на конец отчетного месяца - по соответствующим партиям;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по партии, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца;
- Расходы на продажу, связанные с партией, по которой реализация будет произведена в следующих периодах отчетного года, также будут списываться на себестоимость в периоды реализации партии.

Сумма прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.4.2. Распределение условно-прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Условно-прямые расходы, не привязанные к конкретным партиям и отнесенные на объекты учета более высокого уровня (вид продаж), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимости остатка товара на конец месяца в целом по соответствующему виду продаж;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по виду продаж, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

В результате часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к реализованным объемам в текущем периоде, списывается на себестоимость как условно-прямые расходы с признаками: канал сбыта и сектор.

Другая часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партиям на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего отчетного периода в разрезе указанных партий.

4.13.4.3. Распределение входящего остатка на начало месяца.

Сумма входящего остатка на начало месяца формируется на основе распределения прямых (условно-прямых) расходов в соответствии с подпунктами 4.13.4.1 и 4.13.4.2 пункта 4.13, принятых к учету и распределенных в предыдущих периодах отчетного года.

Поскольку сумма входящего остатка по 44 счету на начало отчетного месяца в предыдущем отчетном периоде была распределена только на нереализованный остаток партии, учтенный на 45 счете, то на конец отчетного месяца входящий остаток по 44 счету распределяется только с учетом движения этого нереализованного остатка по партии в текущем периоде:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимость остатка товара на конец месяца по партии с нереализованным остатком товара на конец предыдущего месяца;

- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией конкретных партий, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;

- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

Часть суммы по расходам на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.5. Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, включаются в себестоимость проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности и по итогам месяца распределяются пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

4.13.6. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате) Компанией, формируют ее расходы по обычным видам деятельности и учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.13.7. Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 9/99, ПБУ 10/99), и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.13.8. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе подлежащих оплате в рублях, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)», утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с изменениями и дополнениями.

4.13.8.1. В рамках агентских договоров и договоров комиссии расходы, выраженные в иностранной валюте и подлежащие возмещению агенту (комиссионеру) в иностранной валюте или рублях, в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального

банка Российской Федерации на дату совершения факта хозяйственной жизни, если иной курс не предусмотрен условиями договора.

В случае предварительной оплаты или перечисления аванса агентом (комиссионером) на предстоящие расходы, осуществляемые в интересах принципала (комитента), указанные расходы в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления аванса или предварительной оплаты агентом (комиссионером), если иной курс не предусмотрен условиями договора с третьими лицами.

Задолженность по возмещаемым расходам, выраженная в иностранной валюте, по расчетам с агентом (комиссионером) в учете принципала (комитента) и по расчетам с принципалом (комитентом) в учете агента (комиссионера) рассматривается как средства в расчетах и до момента ее погашения пересчитывается на отчетную дату по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.13.8.2. На счетах прочих доходов и расходов организуется аналитический учет, обеспечивающий наличие информации о курсовых разнице, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или в рублях.

4.13.9. Вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на основании таможенной декларации.

При временном периодическом таможенном декларировании в конце отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на партию товара (готовой продукции), суммы вывозных таможенных пошлин в части, приходящейся на эту партию товара (готовой продукции), определяются расчетным путем на основании временной таможенной декларации в соответствии с документами, подтверждающими переход права собственности (инвойс, коносамент, акт приема-передачи и т.д.), и ставок таможенных пошлин, действующих в периоде перехода права собственности на партию товара, по курсу иностранной валюты к валюте Российской Федерации на день принятия таможенным органом временной таможенной декларации. Суммы таможенных пошлин, определенные расчетным путем, списываются с кредита счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в дебет счета 90 «Продажи» на основании первичных учетных документов в соответствии с документооборотом Компании.

В периоде получения полной таможенной декларации бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются, а затем производится признание вывозных таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации.

По окончании отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год при наличии существенных разниц между суммами вывозных таможенных пошлин, определенными на основании полной таможенной декларации и ранее признанными в бухгалтерском учете суммами пошлин, определенными расчетным путем на основании временной таможенной декларации, таможенные пошлины отражаются в порядке, установленном для событий после отчетной даты.

Аналитический учет на счетах учета расчетов с разными дебиторами и кредиторами ведется в разрезе вывозных таможенных пошлин по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, и вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве.

Уровень существенности определен в подпункте 4.14.16 пункта 4.14.

4.13.10. Если в договоре энергоснабжения между ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» – продавцом на розничном рынке электроэнергии (мощности) (далее – Продавец) и Компанией – потребителем электроэнергии (мощности) (далее – Потребитель)

предусмотрены следующие условия предоставления первичных учетных документов и счетов-фактур:

- до 05 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и счет-фактуру («плановые») на основании ежемесячных объемов покупки, указанных в договоре, и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика за предшествующий отчетному месяц, в отношении которого эта цена определена по правилам оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории;

- не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Корректировочный Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и Корректировочный счет-фактуру («фактические») с отражением фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) на основании приборов учета в точках поставки и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика, которая определена для отчетного месяца на основании правил оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, с учетом надбавок энергосбытовой организации,

то в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности Потребителя за отчетный месяц сумма расходов на потребление электроэнергии (мощности) и сумма НДС отражаются на основании Акта приема-передачи и счета-фактуры, а в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности месяца, следующего за отчетным – дополнительно отражается разница между «плановыми» и «фактическими» суммами расходов и НДС с учетом данных Корректировочного Акта приема-передачи и Корректировочного счета-фактуры.

4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности

4.14.1. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность за месяц, квартал и год нарастающим итогом с начала отчетного года, при этом месячная и квартальная отчетность является промежуточной. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

4.14.2. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность на основании нормативных правовых актов, Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденных приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.12.2011 №275, с последующими изменениями и дополнениями, и других локальных нормативных актов Компании.

4.14.3. Компанией разрабатываются формы бухгалтерской (финансовой) отчетности на основании приказа Минфина России от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», с изменениями и дополнениями. Содержание пояснений, оформленных в табличной форме, определяется Компанией самостоятельно с учетом приложения №3 к вышеуказанному приказу.

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании на отчетный год утверждаются в составе приказа об учетной политике Компании.

4.14.4. Депозиты сроком до 3-х месяцев признаются в качестве эквивалентов денежных средств и показываются в бухгалтерском балансе по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

4.14.5. Дебиторская задолженность раскрывается в бухгалтерском балансе в разделе «Оборотные активы» по соответствующим строкам (долгосрочная и краткосрочная) в зависимости от срока погашения в соответствии с условиями договоров по состоянию на отчетную дату.

4.14.6. Дебиторская и кредиторская задолженность по авансам выданным/полученным отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом сумм НДС, подлежащих вычету/уплате в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

4.14.7. Расчет чистых активов Компания осуществляет в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н по форме, установленной в Приложении № 4 настоящего приказа. Информация о чистых активах Компании в промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в бухгалтерском балансе в разделе «Справочно».

Информация о чистых активах Компании в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в отчете об изменениях капитала.

4.14.8. В пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела включается информация о связанных сторонах. Связанными сторонами Компании являются:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Учитывая требование соблюдения приоритета содержания перед формой, Компания определяет перечень связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности, по следующим группам связанных сторон: дочерние общества, зависимые общества, зависимые от дочерних, участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал (Президент, Первый исполнительный вице-президент, первые вице-президенты, старшие вице-президенты, вице-президенты, члены Совета директоров и Правления Компании), прочие аффилированные лица, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, входящих в группы связанных сторон, приводится в качестве приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Построение аналитического учета Компании должно обеспечивать формирование информации о группах связанных сторон. Информация по связанным сторонам раскрывается в объеме, определенном в пункте 10 Положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н (далее – ПБУ 11/2008).

Информация по каждому факту хозяйственной жизни раскрывается в отчетности суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

4.14.9. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о существенных оценочных обязательствах, перечисленных в подпунктах «в», «г», «д», подпункта 4.11.4 пункта 4.11, и существенных условных обязательствах. Порог существенности определяется в сумме свыше 50 миллионов рублей для каждого оценочного обязательства и для каждого условного обязательства либо по совокупности нескольких обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, но не ниже 5 % от суммы прибыли до налогообложения.

В случае если по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании вследствие условного обязательства является маловероятным, т.е. не превышает 50% (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), информация по несущественному условному обязательству не раскрывается.

В случае если по состоянию на отчетную дату вероятность поступления экономических выгод по условному активу превышает 50% (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету

о финансовых результатах раскрывается информация о характере условного актива, а также его оценочном значении или диапазоне оценочных значений, если они поддаются определению.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе «Оценочные обязательства, условные обязательства» раскрывается следующая информация:

- об оценочных обязательствах:
 - характер обязательств и ожидаемый срок его исполнения;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины оценочного обязательства;
- об условных обязательствах:
 - характер условного обязательства;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины условного обязательства;

4.14.10. Перечень отчетных сегментов определяется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010)», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.

Отчетным сегментом являются продажи.

4.14.11. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе Компании соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Изменения отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и текущий налог на прибыль отражаются в отчете о финансовых результатах отдельной строкой.

Информация о постоянных налоговых обязательствах (активах), отложенных налоговых активах и отложенных налоговых обязательствах, корректирующих показатель условного расхода по налогу на прибыль, раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Компании в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02)», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 18/02).

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02. Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Величина текущего налога на прибыль в части доходов и расходов, не включенных в консолидированную налоговую базу, определенная на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02, соответствует сумме начисленного налога на прибыль организаций, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль.

4.14.12. Согласно ПБУ 9/99 и ПБУ 10/99 прочие доходы показываются в отчете о финансовых результатах Компании за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового результата Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5 % от прибыли (убытка) до налогообложения.

При этом исходя из требования приоритета содержания перед формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, прибылям прошлых лет (независимо от вида операций, по которым отражены прибыли/убытки прошлых лет) показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций (т.е. свернуто, без применения уровня существенности).

При этом в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах информация раскрывается развернуто по видам доходов и соответствующих им расходов.

4.14.13. В бухгалтерском балансе остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, отражаются по строке «Прочие запасы и затраты» группы статей «Запасы», а остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве, отражаются по строке «Прочие дебиторы» группы статей «Дебиторская задолженность».

В отчете о финансовых результатах сумма выручки от продаж отражается за минусом налога на добавленную стоимость и акцизов, но с учетом вывозных таможенных пошлин.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Вывозные таможенные пошлины» (код строки 2201) показываются суммы таможенных пошлин, списанных со счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на счет 90 «Продажи»

4.14.14. В целях формирования достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности учтенные на забалансовом счете обязательства (гарантии и поручительства), выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.14.15. При обнаружении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности Компания руководствуется правилами исправления и порядком раскрытия информации об ошибках, установленными в Положении по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденном приказом Минфина России от 28.06.2010 №63н, с изменениями (далее – ПБУ 22/2010).

Все ошибки отчетного года, выявленные до или после окончания года, но до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки или за декабрь отчетного года (года, за который составляется годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность).

Существенные ошибки предшествующего отчетного года исправляются в следующем порядке:

- выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, но до даты ее утверждения Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. Если указанная отчетность была представлена каким-либо пользователям, то она подлежит замене на пересмотренную бухгалтерскую (финансовую) отчетность;

- выявленные после даты утверждения бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам

бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде в корреспонденции со счетом 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (в случае, если ошибка оказывает влияние на финансовые результаты). Кроме того, осуществляется ретроспективный пересчет сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за текущий отчетный год, начиная с того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий отчетный год, в котором была допущена соответствующая ошибка (за исключением случаев, когда невозможно установить связь этой ошибки с конкретным периодом либо когда невозможно определить влияние этой ошибки накопительным итогом в отношении всех предшествующих отчетных периодов).

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет свыше 500 миллионов рублей или более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

Расчет уровня существенности производится на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год, к которому относится выявленная ошибка. Решение об уровне существенности принимается по окончании текущего отчетного года на основании информации о выявленных ошибках или их совокупности, представленной в бухгалтерской справке.

Если ошибка относится к нескольким предшествующим отчетным годам, то решение об уровне существенности принимается отдельно по каждому предшествующему отчетному году. Исправление ошибки производится в порядке, установленном разделом II ПБУ 22/2010, по отношению к каждому предшествующему отчетному году. При этом аналитический учет по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов) должен обеспечивать информацией в разрезе предшествующих отчетных лет.

Несущественные ошибки предшествующего отчетного года, выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки, в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы».

4.14.16. Событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается существенным, если оно составляет свыше 500 миллионов рублей или более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

Существенные события после отчетной даты, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Компания вела свою деятельность, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности заключительными оборотами за декабрь отчетного года. При наступлении события после отчетной даты в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, производится сторнировочная (или обратная) запись на сумму, отраженную в бухгалтерском учете отчетного периода. Одновременно в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, в общем порядке делается запись, отражающая это событие.

Существенные события после отчетной даты, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Компания ведет свою деятельность, раскрывается только в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Записи в бухгалтерском учете не производятся.

4.14.17. Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:
 - поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
 - платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;
 - поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;
 - НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему Российской Федерации или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

$$\text{сумма НДС свернуто} = \text{НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков} + \text{поступления НДС из бюджета} - \text{НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам} - \text{платежи по НДС в бюджет}.$$

Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – на «прочие платежи».

Денежные потоки между Компанией и ее дочерними и зависимыми обществами отражаются как в том числе в отдельных строках к показателям отчета о движении денежных средств согласно приложению № 3 к настоящему приказу, независимо от сумм.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о составе денежных средств и денежных эквивалентов с увязкой сумм по статье бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты»; о подходах для свернутого отражения денежных потоков; о курсе иностранной валюты к рублю, применяемом для пересчета величины денежных потоков; иная существенная информация о денежных средствах и денежных эквивалентах в объеме, определенном в пункте 25 Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.

4.14.18. В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается существенная информация о деятельности Компании в сфере рационального природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности, оказывающей на состояние окружающей среды как положительное, так и отрицательное воздействие, существенная информация об инновациях и модернизации производства.

При раскрытии информации в отношении вышеуказанной деятельности применяются требования нормативных актов по бухгалтерскому учету, регулирующие вопросы раскрытия сведений о капитальных вложениях и текущих расходах, источниках их покрытия, об активах и обязательствах организации.

4.14.19. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме приводится ссылка на Ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных

ценных бумаг, содержащий информацию о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» и публикуемый на официальном сайте Компании в установленном порядке.

4.15. Бухгалтерский учет обязательств и требований Компании, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам

4.15.1. Информация об обязательствах и требованиях Компании, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в редакции последующих изменений и дополнений), отражается в бухгалтерском учете на отдельных забалансовых счетах 008 «Обеспечение обязательств и платежей полученные (требования по производным финансовым инструментам)» и 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные (обязательства по производным финансовым инструментам)».

Информация об обязательствах и требованиях Компании по вышеуказанным договорам (сделкам) отражается за балансом на основании документального подтверждения факта заключения сделки в объеме, предусмотренном договором (сделкой), на дату заключения сделки.

4.15.2. Информация об обязательствах Компании по договорам (сделкам) с производными финансовыми инструментами, условиями которых предусмотрены операции покупки/продажи иностранной валюты, отражается за балансом по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату заключения сделки (например, по форвардным сделкам, первой части своп-контракта) или на дату окончания первой части сделки для второй части своп-контракта.

Ученные на забалансовом счете вышеуказанные обязательства, выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.15.3. На дату исполнения сделки обязательства и требования, отраженные на забалансовых счетах, списываются.

4.15.4. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в отношении обязательств Компании, возникших по вышеуказанным договорам (сделкам), раскрывается информация: о целях операций в хозяйственной деятельности Компании; об имеющихся по ним на отчетную дату обязанностях (с подразделением по срокам исполнения); об условиях сделок, неисполненных в срок, о базисных активах (иностранная валюта, ценные бумаги и др.); о прибылях и убытках по ним, не признанных в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4.16. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков

4.16.1. Положения пункта 4.16 распространяются исключительно на хозяйственные операции по формированию в бухгалтерском учете и раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) по налоговой ставке, установленной пунктом 1 статьи 284 Налогового Кодекса Российской Федерации, за исключением доходов, подлежащих обложению налогом у источника выплаты, и расходов, связанных с получением таких доходов.

Перечень Участников КГН определяется на основании Договора № 1210151 от 26.03.2012 о создании КГН и действующих Соглашений об изменении указанного Договора (далее – Договор).

На основании вышеуказанного Договора ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков организаций Группы «ЛУКОЙЛ» (далее – Ответственный участник КГН) определена Компания.

4.16.2. Хозяйственные операции по расчетам с Участниками КГН отражаются в бухгалтерском учете на счете 78 «Расчеты с участниками КГН».

4.16.3. Учет постоянных и временных разниц между доходами и расходами, формирующими бухгалтерскую прибыль (убыток), и прибыль (убыток) по данным налогового учета, осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Формирование консолидированной налоговой базы КГН осуществляется вне системы бухгалтерского учета.

4.16.4. При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка по доходам и расходам, включаемым в консолидированную налоговую базу, в бухгалтерском учете отложенный налоговый актив не формируется.

4.16.5. Для учета разниц между величиной текущего налога на прибыль организаций, исчисленной Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и величиной Распределенного налога по КГН, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора), вводится отдельный счет 99 «Прибыли и убытки (перераспределение налога на прибыль внутри КГН)».

4.16.6. Акты сверки расчетов между Участником КГН и Ответственным участником КГН составляются в общем порядке – ежеквартально.

4.16.7. В бухгалтерском балансе информация об остатках по счету 78 «Расчеты с участниками КГН» раскрывается по группам статей «Дебиторская задолженность» или «Кредиторская задолженность».

4.16.8. Величина текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, отражается в отчете о финансовых результатах в составе показателя строки «Текущий налог на прибыль» (код строки 2410) в соответствии с правилами, установленными ПБУ 18/02.

Обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между величиной текущего налога, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора).

Указанная разница учитывается при определении чистой прибыли (убытка) организации (не участвуя в формировании прибыли (убытка) организации до налогообложения).

При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка по доходам и расходам, включаемым в консолидированную налоговую базу, величина текущего налога на прибыль, включаемая в строку 2410 «Текущий налог на прибыль», становится положительной величиной (круглые скобки не проставляются).

В случае если величина Распределенного налога по КГН превышает величину текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, то разница показывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» в круглых скобках.

При изменении суммы Распределенного налога по КГН в сторону увеличения либо уменьшения в связи с подачей уточненной декларации по налогу на прибыль по КГН показатель по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» не подлежит изменению.

Сумма по пересчетам по налогу на прибыль, связанные с подачей уточненных налоговых деклараций по налогу на прибыль по КГН и, как следствие, изменением Ответственным участником КГН величины Распределенного налога по КГН, показываются в отчете о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее».

Сумма строк отчета о финансовых результатах «Текущий налог на прибыль» и «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» соответствует сумме величин Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН в соответствии с условиями Договора, и налога, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль организаций в части доходов и расходов, не включаемых в консолидированную налоговую базу.

4.16.9. В отчете о движении денежных средств Участников КГН денежные потоки между Участниками КГН и Ответственным участником КГН отражаются как денежные потоки от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств Компании как Ответственного участника КГН по строке «по налогу на прибыль организаций» (код строки 4124) отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи), пеням и штрафам, приходящиеся на Ответственного участника КГН.

Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто, в составе прочих поступлений или прочих платежей.