

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*

*Код эмитента: 00268-E*

**за 1 квартал 2011 г.**

Место нахождения эмитента: 629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а

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

Председатель Правления

Дата: 16 мая 2011 г.

  
Д.В. Михельсон  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 16 мая 2011 г.

  
С.В. Протосеня  
подпись



Контактное лицо: **Жилин Василий Александрович**, Главный специалист управления  
корпоративного обеспечения Юридического департамента

Телефон: (495) 730-6000

Факс: (495) 721-2248

Адрес электронной почты: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем ежеквартальном отчете: [www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/financial\\_reports/](http://www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/financial_reports/)

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	12
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	16
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг .....	16
2.5.1. Отраслевые риски .....	17
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	17
2.5.3. Финансовые риски .....	18
2.5.4. Правовые риски.....	18
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	18
III. Подробная информация об эмитенте .....	20
3.1. История создания и развитие эмитента.....	20
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	20
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	21
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	21
3.1.4. Контактная информация.....	21
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	23
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	26
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	27
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	27
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	49
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	51
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	51
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 .....	67
3.6.1. Основные средства.....	67

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	69
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	69
4.1.1. Прибыль и убытки .....	69
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	70
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	71
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	72
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	72
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	73
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	77
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	77
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	78
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	79
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 .....	80
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	80
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	84
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	84
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	94
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	95
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	102
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	103
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	104
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	108
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	108
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	108
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	109
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	109
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	109
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	111
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	111
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций .....	112
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	122
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	122
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	124
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	124
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал .....	260
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год .....	264
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	264
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	280
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в	

составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	280
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	281
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	282
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	282
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	282
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	282
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	283
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	284
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций .....	288
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	293
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	300
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	302
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	303
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) .....	303
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	303
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) .....	308
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	308
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	308
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	308
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	308
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	309
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	309
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	316
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	316
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	322
8.10. Иные сведения .....	324
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	324

## 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*

*Биржевые облигации эмитента допущены к обращению на фондовой бирже*

**Иной информации нет.**

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.

# **I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

## **1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Наталенко Александр Егорович (председатель)	1946
Акимов Андрей Игоревич	1953
Бергманн Буркхард	1943
Варданын Рубен Карленович	1968
Джетвей Марк Энтони	1957
Дмитриев Владимир Александрович	1953
Михельсон Леонид Викторович	1955
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Тимченко Геннадий Николаевич	1952

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Михельсон Леонид Викторович	1955

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Михельсон Леонид Викторович (председатель)	1955
Басков Владимир Алексеевич	1960
Джетвей Марк Энтони	1957
Кузнецова Татьяна Сергеевна	1960
Левинзон Иосиф Липатьевич	1956
Попов Михаил Викторович	1969
Фридман Александр Михайлович	1951
Яновский Кирилл Николаевич	1967

## **1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«БНП ПАРИБА» Закрытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **«БНП ПАРИБА» ЗАО**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Большой Гнезниковский переулок, д. 1, стр. 2**

ИНН: **7744002405**

БИК: **044525185**

Номер счета: **40702810200000195001**

Корр. счет: **30101810100000000185**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Банк ВТБ» Открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **«Банк ВТБ» ОАО**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810800160000087**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Коммерческий акционерный банк «Банк Сосьете Женераль Восток» (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «БСЖВ»**

Место нахождения: **Россия, 119180, Москва, Якиманская наб., 2**

ИНН: **7703023935**

БИК: **044525363**

Номер счета: **40702810482410000288**

Корр. счет: **30101810100000000363**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности» (ВНЕШЭКОНОМБАНК)**

Сокращенное фирменное наименование: **«ВНЕШЭКОНОМБАНК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Проспект Академика Сахарова, д.9**

ИНН: **7708011796**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702810182658021076**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **407028104000000003844**

Корр. счет: **301018102000000000823**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ИНГ Банк (Евразия) Закрытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ Банк (Евразия) ЗАО**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**

ИНН: **7712014310**

БИК: **044525222**

Номер счета: **40702810200001002560**

Корр. счет: **30101810500000000222**

Тип счета: **расчетный рублевый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Креди Агриколь КИБ ЗАО (Московский филиал)*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, Б. Златоустинский пер., д. 1 стр. 6*

ИНН: *7831000612*

БИК: *044583843*

Номер счета: *40702810400020001921*

Корр. счет: *30101810400000000843*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Креди Агриколь КИБ ЗАО (Московский филиал)*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, Б. Златоустинский пер., д. 1 стр. 6*

ИНН: *7831000612*

БИК: *044583843*

Номер счета: *40702840700020001921*

Корр. счет: *30101810400000000843*

Тип счета: *текущий валютный в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Первый Объединенный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Первобанк»*

Место нахождения: *Россия, г. Самара, ул. Ерошевского, д.3А*

ИНН: *6316106558*

БИК: *043601927*

Номер счета: *407028108000000006950*

Корр. счет: *30101810100000000927*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эйч-Эс-Би-Си Банк (РР)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк (РР)»*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, Павелецкая площадь, д.2 стр.2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *407028109000000100274*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810500010565071*



Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **расчетный рублевый**

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Место нахождения: **125047, Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10, Бизнес-центр «Белая Площадь»**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **doug.r.miller@ru.pwc.com**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов РФ**

Номер: **Е 000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБР)**

Место нахождения

**125009 Россия, город Москва, Тверская 22 корп. Б стр. 3**

Дополнительная информация:

**Дополнительной информации нет**

Полное наименование: **Аудиторская Палата России (АПР)**

Место нахождения

**105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3 корп. 9 стр. 3**

Дополнительная информация:

**Дополнительной информации нет**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

**Российское общество оценщиков**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2003
2004
2005
2006
2007

2008
2009
2010

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

*Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет*

Порядок выбора аудитора эмитента

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

*тендер, связанный с выбором Аудитора Эмитента не проводится*

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

*Кандидатуру Аудитора выдвигает Совет директоров по предложению Комитета по аудиту Совета директоров*

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

*Автоматизация бизнес-процессов при помощи системы «УМИФР»*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

*размер вознаграждения аудитору определяется Советом директоров по предложению Комитета по аудиту Совета директоров*

**Год    Размер вознаграждения,  
выплаченного аудитору (тыс. рублей)**

2005    29 186

2006    29 880

2007    28 256

2008    34 000

2009    50 787

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:  
*просроченных платежей за оказанные Аудитором услуги нет*

*Дополнительной информации нет.*

#### 1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

*Оценщики эмитентом не привлекались*

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты эмитентом не привлекались*

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

*Иных подписей нет*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	54 497 960	64 876 242	71 684 576	83 520 627	104 843 529	118 947 329
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	9.67	15.93	46.6	58.22	79.68	83.79
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	9.25	15.92	18.34	25.76	34.55	18.44
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.53	3.26	2.13	1.28	1.15	1.54
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	7.83	8.4	6.47	8.45	6.84	3.45
Доля дивидендов в прибыли, %	38.7	43.93	52.93	39.27	31.64	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	123 800	117 799	136 626	180 371	233 518	87 336
Амортизация к объему выручки, %	0.78	0.35	0.13	0.15	0.11	0.07

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Приказом ФСФР РФ от 10 октября 2006г. №06-117/пз-н «Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».*

*Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 года.*

*Стоимость чистых активов ОАО «НОВАТЭК» в 2010 году по сравнению с 2009 годом выросла на 21 322 902 тыс. рублей или на 26%.*

*Стоимость чистых активов в первом квартале 2011 года по сравнению с 31.12. 2010 года увеличилась на 14 103 800 тыс. рублей или на 13%.*

*Показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» в 2010 году вырос по сравнению с аналогичным показателем 2009 года с 58.22% до 79.68% за счет увеличения объема долгосрочных обязательств.*

*В 1 квартале 2011 года показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» увеличился с 79.68% до 83.79%. Рост показателя обусловлен увеличением на 65% объема долгосрочных обязательств в связи с предоставлением Эмитенту компанией NOVATEK FINANCE LIMITED 2-х займов на общую сумму 1 250 000 000 долларов США.*

*Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» по итогам 2009 года с 25.76% до 34.55% на конец 2010 года произошло в связи с увеличением размера краткосрочных обязательств на 82% вследствие перевода в течение 2010 года текущей части синдицированного банковского кредита из долгосрочных в краткосрочные обязательства.*

*По итогам деятельности Общества на 31 марта 2011 года по сравнению с окончанием 2010 года произошло снижение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 34.55% до 18.44%. На уменьшение показателя оказало влияние сокращение величины краткосрочных заемных обязательств в связи с полным погашением Эмитентом обязательств по синдицированному банковскому кредиту.*

Незначительное снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в 2010 году по сравнению с аналогичным показателем 2009 года с 1.28 до 1.15 обусловлено ростом краткосрочных обязательств, погашаемых в отчетном периоде и сумм по процентам, подлежащим уплате в отчетном периоде. Увеличение чистой прибыли в сравниваемых периодах на 60% частично компенсировало данное снижение показателя.

Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 0.51 по состоянию на дату окончания 1 квартала 2010 года до 1.54 на дату окончания 1 квартала 2011 года обусловлено значительным увеличением чистой прибыли Общества в 1 квартале 2011 года на 6 961 804 тыс.руб. или на 98% по сравнению с величиной чистой прибыли за 1 квартал 2010 года.

Снижение оборачиваемости дебиторской задолженности в сравниваемых периодах 2010 года с 2009 годом с 8.45 до 6.84 раз обусловлено увеличением размера дебиторской задолженности, вызванного изменениями сроков и условий расчетов по договорам с покупателями.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности на 31.03.2011 года по сравнению с 31.03.2010 года снизился с 4.01 раза до 3.45 раз по причине увеличения доли краткосрочной дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг.

Снижение доли дивидендов в прибыли Общества в 2010 году с 39.27% до 31.64% по сравнению с 2009 годом объясняется ростом чистой прибыли.

Дивиденды в течение 1 квартала 2011 года не объявлялись и не выплачивались.

Показатель производительности труда в сравниваемых периодах 2009 и 2010 годов увеличился на 29%.

Среднесписочная численность работников выросла на 6%.

Рост производительности труда в 1 квартале 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года составил 55%.

Действительное представление о платежеспособности и финансовом положении Эмитента и его аффилированных предприятий можно получить на основе анализа аналогичных показателей консолидированной финансовой отчетности.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	505 787 853 480	561 777 336 120	147 139 388 760	516 597 102 840	1 004 986 922 940	1 145 750 069 100

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:

Акции ОАО «НОВАТЭК» допущены к обращению на рынке ценных бумаг организаторами торговли на рынке ценных бумаг: ЗАО «Московская Межбанковская Валютная Биржа» и ОАО «Фондовая биржа РТС». Для целей настоящего Отчета при расчете капитализации за I квартал 2011 года используются данные о ценах и торгах акциями ОАО «НОВАТЭК» на ЗАО «Московская Межбанковская Валютная Биржа» (символ NOTK), размещенные в свободном доступе на сайте [www.micex.ru](http://www.micex.ru).

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	5 442 946	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	31 777	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 719 505	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	25 304 872	47 190 760
в том числе просроченные		x
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	3 719 663	109 317
в том числе просроченная	0	x
Итого	36 218 763	47 300 077
в том числе просрочено	0	x

***Просроченная кредиторская задолженность отсутствует***

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: ***Синдикат банков***

Сокращенное фирменное наименование: ***не применимо***

Место нахождения: ***не применимо***

***Не является резидентом РФ***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***18 287 420 670***

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

***Просроченной кредиторской задолженности нет***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

***Поволжский банк Сбербанка России***

Сокращенное фирменное наименование: ***Поволжский банк Сбербанка России***

Место нахождения: ***443011, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 305***

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***15 000 000 000***

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

***Просроченной кредиторской задолженности нет***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Нагаткина, дом 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **10 000 000 000**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	8 153 892	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	38 327	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 271 401	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	8 008 376	77 702 110
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	2 452 711	0
в том числе просроченная	0	х
Итого	21 924 707	77 702 110
в том числе просрочено	0	х

**Просроченная кредиторская задолженность отсутствует**

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

**Поволжский банк Сбербанка России**

Сокращенное фирменное наименование: **Поволжский банк Сбербанка России**

Место нахождения: **443011, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 305**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **15 000 000 000**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **10 000 000 000**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции,

пени):

**Просроченной кредиторской задолженности нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **NOVATEK FINANCE LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Место нахождения: **12 Merrion Square Dublin 2 Ireland**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **35 873 313 227**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Заём Облигационный	-	1 000 000 000	RUR	28.11.2006	нет
Кредит	CRR B. V.	200 000 000	\$ USA	14.06.2006	нет
Кредит	Синдикат Банков	114 285 714	\$ USA	21.04.2011	нет
Кредит	ГПБ (ОАО)	10 000 000 000	RUR	02.11.2012	нет
Заём	Облигационный	10 000 000 000	RUR	25.06.2013	нет
Кредит	Сбербанк России, ОАО	15 000 000 000	RUR	05.12.2013	нет
Кредит	Синдикат Банков	600 000 000	\$ USA	08.02.2011	нет
Заём	NOVATEK FINANCE LIMITED	650 000 000	\$ USA	03.02.2021	нет
Заём	NOVATEK FINANCE LIMITED	600 000 000	\$ USA	03.02.2016	нет

*Дополнительной информации нет.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	6 461 017 422	2 681 468 677	1 235 149 035	97 814 037	0	0
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	1 510 770 622	1 454 158 677	1 235 149 035	97 814 037	0	25 880 820 000

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Наименование обязательства: **ОАО «НОВАТЭК» (Поручитель) в полном объеме отвечает перед АКБ «Банк Москвы» (ОАО) (Банк) за исполнение обязательств ООО «НОВАТЭК Северо-Запад» по Договору о предоставлении банковской гарантии.**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **25 880 820 000**

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **сроком действия по 09.11.2011г.**

Способ обеспечения: **договор поручительства**

Размер обеспечения: **25 880 820 000**

Валюта: **RUR**

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

Срок, на который предоставляется обеспечение: **по 09.11.2011г**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

**риск минимальный**

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

### 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

### 2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

*Представленный перечень рисков не является исчерпывающим и отражает точку зрения и собственные оценки Общества. ОАО «НОВАТЭК» предпринимает возможные меры по уменьшению влияния сложившихся рисков.*

**Политика Эмитента в области управления рисками:**

**В настоящее время в целях обеспечения устойчивого функционирования ОАО «НОВАТЭК» и достижения поставленных целей Эмитент проводит постоянную работу в сфере совершенствования**



системы управления рисками.

Основные элементы процесса риск-менеджмента ОАО «НОВАТЭК»:

- выявление рисков (идентификация);
- количественная оценка последствий и вероятности;
- выбор стратегий управления;
- управление и мониторинг рисков.

Применяемые стратегии управления рисками:

- Избежание риска – отказ от рискованных операций и проектов;
- Снижение риска – проведение превентивных мероприятий с целью снижения возможных убытков и уменьшения вероятности их наступления;
- Страхование – передача своих рисков страховой компании;
- Принятие риска – создание финансового резерва для покрытия убытков за счет собственных средств.

Система охватывает основные бизнес-процессы Общества. Особое внимание уделяется риск-менеджменту инвестиционных проектов.

### 2.5.1. Отраслевые риски

Основные риски, связанные с ситуацией на внутреннем российском рынке газа, заключаются в значительном влиянии государственного регулирования ценообразования, а также доминирующем положением ОАО «Газпром» в отрасли. В балансе газа РФ содержится высокая доля поставок газа на экспорт. При сокращении потребления российского газа на Европейских рынках, существенно возрастают возможности предприятий группы Газпром по поставкам газа на внутренний рынок. Нижеприведенные факторы могут оказать негативное воздействие на деятельность и финансово-экономические показатели Общества:

государственное регулирование цен реализации газа предприятиями группы Газпром на российском рынке;

зависимость от пропускной способности магистральных газопроводов;

рост тарифов, устанавливаемых государством на транспортировку газа;

снижение мировых цен на жидкие углеводороды;

зависимость Общества от ОАО «АК Транснефть» и от ОАО «Российские Железные Дороги» в части транспортировки жидких углеводородов;

конкуренция в российской газовой отрасли со стороны независимых производителей газа и вертикально интегрированных нефтяных компаний.

ОАО «НОВАТЭК» предпринимает определенные действия, направленные на минимизацию потенциального влияния отраслевых рисков. В частности, ведутся работы по структурированию отношений с ключевыми поставщиками услуг, расширению клиентской базы, активному взаимодействию с покупателями, готовыми приобретать газ по договорным ценам, и заключению с ними долгосрочных контрактов.

Кроме того, ОАО «НОВАТЭК» стремится диверсифицировать ассортимент продукции и наряду с газом осуществляет реализацию газового конденсата, нефти и продуктов переработки жидких углеводородов.

### 2.5.2. Страновые и региональные риски

ОАО «НОВАТЭК» является российской компанией, осуществляющей свою деятельность в нескольких субъектах Российской Федерации.

Страновой риск определяется тем, что Россия представляет собой государство с развивающейся экономикой. В российской экономике наблюдаются позитивные тенденции, такие как рост валового внутреннего продукта, политическая стабильность, улучшение социального положения населения, тем не менее, экономическая среда недостаточно стабильна.

Экономика Российской Федерации имеет высокую экспортную сырьевую ориентированность, что объясняет сильную зависимость объемов промышленного производства в стране от спроса на сырьевые товары на мировых рынках.

Добыча и переработка углеводородов ведется Обществом на территории Западной Сибири - региона со сложными климатическими условиями. Влияние региональных особенностей на деятельность Общества незначительно и учитывается руководством Общества в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности. Обществом выстроена четкая система взаимодействия между участниками добывающего и реализационного процесса, а основные добывающие мощности сосредоточены вблизи используемой транспортной инфраструктуры.

*Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками, маловероятны, так как Общество осуществляет свою деятельность в экономически и социально стабильных регионах.*

### **2.5.3. Финансовые риски**

*Деятельность ОАО «НОВАТЭК» подвержена влиянию финансовых рисков, связанных с изменением курса обмена иностранных валют, в виду использования заемных ресурсов в иностранной валюте, а также реализации части своей продукции на экспорт, выручка от которой поступает в долларах США.*

*В отношении изменения курсовой стоимости рубля по отношению к доллару США, вышеприведенные факторы компенсируют друг друга и уравнивают негативные последствия роста или падения курса национальной валюты. Объем поступлений выручки от экспортных операций обеспечит покрытие всех обязательств по привлеченным кредитам. Следовательно, валютные риски не окажут существенного воздействия на финансово-хозяйственную деятельность компании.*

*Риск изменения процентных ставок и влияние данного фактора на деятельность Эмитента заключается в следующем:*

*Общий рост процентных ставок может оказывать влияние на заемные обязательства Эмитента, условия по которым изменяются в зависимости от определенных рыночных факторов или иных показателей. Кроме того, такая динамика стоимости заемного капитала ограничивает использование данного источника финансирования в течение периода «дорогих» заемных средств.*

*Изменение процентных ставок в отдельных сегментах или секторах долгового рынка приводит к диверсификации источников финансирования и переориентированию Эмитента на сегменты с более дешевыми финансовыми ресурсами.*

*Риски, связанные с влиянием инфляции.*

*Изменение индекса потребительских цен оказывает влияние на уровень рентабельности ОАО «НОВАТЭК», и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения своих обязательств по выплатам по ценным бумагам.*

*Однако данный фактор не имеет существенного значения в виду того, что тарифная политика Российской Федерации предполагает поэтапное увеличение цен на газ на внутреннем рынке темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.*

*Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «НОВАТЭК» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках жидких углеводородов и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.*

*ОАО «НОВАТЭК» производит мониторинг индекса потребительских цен и при определении цен реализации своей продукции учитывает среди прочих и этот фактор.*

### **2.5.4. Правовые риски**

*Деятельность Общества подвержена рискам изменения режима нормативно-правового регулирования по следующим направлениям:*

*валютное законодательство (в части регулирования деятельности по заимствованию и экспортно-импортных операций);*

*налоговое законодательство (в части изменения порядка налогообложения и ставок налогов, как для юридических лиц в целом, так и для компаний, деятельность которых связана с добычей и реализацией газа и жидких углеводородов);*

*таможенное законодательство (в части регулирования экспорта жидких углеводородов и продуктов их переработки);*

*лицензирование в области недропользования.*

### **2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

*Общество не участвует в каких-либо существенных судебных процессах и связанные с этим риски незначительны.*

*Общество вместе со своими аффилированными структурами имеет лицензии на разработку месторождений на длительный срок.*

*Отдельные риски деятельности Общества существуют в области проведения поисково-разведочных и добычных работ. Разведочное бурение связано с многочисленными рисками, включая риск отсутствия коммерчески значимых запасов. Сведения о запасах Общества являются расчетными и зависят от ряда величин и допущений. Фактические объемы добычи на месторождениях, а также рентабельность разработки запасов могут отличаться от расчетных показателей.*

*Деятельность Общества требует значительных капитальных вложений в разведку, разработку, добычу, транспортировку и переработку газа, нефти и конденсата. Недостаточный объем финансирования этих и других расходов может повлиять на финансовое положение Общества и результаты его деятельности.*

### 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: *Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «НОВАТЭК»*

*Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица*

Наименования таких юридических лиц:

*ООО «НОВАТЭК», ООО «НоваТЭК», ООО «НоваТэк», ООО «Новатэк», ООО «НОВАТЕК», ООО «НоваТек», ООО «Новатек», ООО «НОВАТЕК», ЗАО «НОВОТЭК», ООО «НОВОТЭК», ООО «НовТЭК», ООО «НовоТэк», ООО «Новотэк», ЗАО «НОВОТЕК», ООО «НОВОТЕК», ООО «НовоТек», ООО «Новотек»*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

*отличаются организационно-правовой формой и названием.*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*Слово «НОВАТЭК» в русском и английском написании зарегистрировано в качестве товарного знака в Российской Федерации и в ряде зарубежных стран в соответствии со свидетельствами о регистрации. В Российской Федерации: Срок действия регистрации – 10 лет от даты приоритета с возможностью последующего продления: НОВАТЭК NOVATEK (словесное изображение) - № 308760, приоритет от 01.03.2006 г., срок действия регистрации истекает 01.03.2016 г. Товарный знак (знак обслуживания) - № 310380, приоритет товарного знака 01.03.2006 г., срок действия регистрации истекает 01.03.2016 г. НОВАТЭК NOVATEK – (словесное изображение) - № 359850, приоритет от 01.03.2006 г., срок действия регистрации истекает 01.03.2016 г. Товарный знак (знак обслуживания) - № 330647, приоритет от 01.03.2006 г., срок действия регистрации истекает 19.05.2016 г. Товарный знак НОВАТЭК не заявлялся как общеизвестный знак. За рубежом: Срок действия регистрации 10 лет от даты приоритета с возможностью последующего продления: только Мадридского протокола: Австралия, Антигуа и Барбуда, Бахрейн, Великобритания, Грузия, Дания, Замбия, Ирландия, Исландия, Южная Корея, Литва, Норвегия, Сингапур, США, Туркменистан, Турция, Узбекистан, Финляндия, Швеция, Эстония, Япония; Сторонах Мадридского соглашения: Алжир, Казахстан, Либерия, Судан, Таджикистан; Сторонах Мадридского соглашения и Мадридского протокола: Австрия, Азербайджан, Албания, Армения, Бенилюкс, Белоруссия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Германия, Иран, Испания, Италия, Кения, Китай, Кипр, Киргизия, КНДР, Куба, Сирия, Лесото, Лихтенштейн, Македония, Марокко, Молдавия, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сирия, Сербия, Словения, Словакия, Франция, Хорватия, Чехия, Швейцария. НОВАТЭК NOVATEK (словесное изображение) № 948145, приоритет от 21.03.2007, срок действия регистрации истекает 21.03.2017 г. Товарный знак (знак обслуживания) № 956 505, приоритет 24.01.2007, срок действия регистрации истекает 24.01.2017 г.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа финансово-инвестиционная компания «Новафининвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Новафининвест» (АО НФИ)*

Дата введения наименования: *16.08.1994*

Основание введения наименования:

*решение собрания учредителей протокол № 1 от 24 мая 1994 года*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество финансово-инвестиционная компания «Новафининвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Новафининвест» (ОАО НФИ)*

Дата введения наименования: *15.05.1996*

Основание введения наименования:

*решение собрания акционеров протокол № 12 от 28.03.96 года*

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **1461/94**

Дата государственной регистрации: **16.08.1994**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация Октябрьского района г. Самары**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1026303117642**

Дата регистрации: **20.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Новокуйбышевску Самарской области**

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: **Общество учреждено на основании учредительного договора, утвержденного собранием учредителей 24.05.1994 года и осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации – 16.08.1994 года.**

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:

**ОАО «НОВАТЭК» ведет свою историю от строительного предприятия «СНП Нова», которое образовалось в результате акционирования известного в СССР строительного треста «Куйбышевтрубопроводстрой».**

**С конца 90-х годов ОАО «Новафининвест» (прежнее название ОАО «НОВАТЭК») сконцентрировало деятельность на управлении своими нефтегазодобывающими предприятиями. Значительные инвестиции были направлены на увеличение ресурсной базы, разведку и добычу углеводородов, в первую очередь природного газа и конденсата. ОАО «НОВАТЭК» является крупнейшим по добыче независимым производителем газа. Разрабатываемые месторождения и лицензионные участки Общества расположены в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации, на долю которого приходится около 90% всего объема добычи газа в России. Основными месторождениями компании являются Восточно-Таркосалинское, Юрхаровское и Ханчейское.**

**С конца 2002 г. компания приступила к активной реализации газа по прямым договорам с потребителями на внутреннем рынке Российской Федерации крупнейшим энергетическим и промышленным предприятиям страны.**

**В марте 2003 г. компания получила новое имя, ОАО «НОВАТЭК». Переименование было вызвано тем, что новое название более точно отражает суть бизнеса компании и ее основную деятельность — добычу и переработку углеводородов.**

**Миссия ОАО «НОВАТЭК» – быть эффективной социально-ориентированной, вертикально-интегрированной газовой компанией, опирающейся на принципы рационального природопользования, знания, способности и энтузиазм своих сотрудников.**

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

**629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы 22 а**

Адрес для направления корреспонденции

**117420 Россия, Москва, ул. Наметкина 12 а**

Телефон: **(495) 730-60-20**

Факс: **(495) 730-60-07**

Адрес электронной почты: **novatek@novatek.ru**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по связям с инвесторами**

Место нахождения подразделения: **117420, Москва, ул. Наметкина, д. 12 «а»**

Телефон: **(495) 730-60-20**

Факс: **(495) 730-60-07**

Адрес электронной почты: **ir@novatek.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.novatek.ru**

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика** **6316031581**

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: **Филиал в г. Москве**

Место нахождения: **119021, Москва, пер. Олсуфьевский, дом 8, стр.2.**

Дата открытия: **07.03.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Михельсон Леонид Викторович**

Срок действия доверенности:

Полное наименование: **Представительство в г. Новокуйбышевске Самарской области**

Место нахождения: **Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Дзержинского, 29.**

Дата открытия: **30.12.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Колупаев Валерий Иванович**

Срок действия доверенности: **02.08.2011**

Полное наименование: **Представительство в г. Самаре**

Место нахождения: **г. Самаре, ул. Ленинградская, дом 2**

Дата открытия: **07.03.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Вакансия**

Срок действия доверенности:

Полное наименование: **Представительство в г. Салехарде**

Место нахождения: **Россия, г. Салехард, ул. Комсомольская, дом 16 Г**

Дата открытия: **07.03.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Казарез Станислав Николаевич**

Срок действия доверенности: **27.12.2011**

Полное наименование: **Представительство в Лондоне, Великобритания**

Место нахождения: **Четвертый этаж, 101, СТ. Мартин'с Лейн, Лондон, WC2**

Дата открытия: **10.02.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сорокин Константин Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.03.2011**

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
51.51.3
51.70
11.10.11
11.20.2
74.20.2
45.21.2
45.21.1
74.20.11
52.63
63.12.21

#### 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.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Производство и реализация продуктов переработки жидких углеводородов**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	17 371 675	14 329 709	16 254 148	23 409 672	34 564 469	12 196 675
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	37.42	28.16	25.69	30.11	32.32	29.95

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

**Объем выручки от реализации продуктов переработки жидких углеводородов в 2010 году увеличился на 47,7% по сравнению с 2009 годом, при этом объем реализации увеличился на 18,64%, средняя цена реализации возросла на 24,46%.**

**Объем выручки от реализации продуктов переработки жидких углеводородов по итогам 1 квартала 2011 года выше объема выручки 1 квартала 2010 года на 91,98%. Средняя цена реализации выросла на 38,95%, рост объема реализации составил 38,16%.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Оптовая торговля газом**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	27 609 315	35 042 525	45 138 047	53 176 519	70 985 240	28 233 722
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	59.47	68.86	71.36	68.4	66.37	69.33

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

**Объем выручки от оптовой торговли газом увеличился в 2010 году на 33,49% по сравнению с 2009 годом. Рост средней цены реализации составил 18,4%, объем реализации увеличился на 12,73%.**

**Увеличение объема выручки от оптовой торговли газом по итогам 1 квартала 2011 года составило 49,48% по сравнению с 1 кварталом 2010 года. Объем реализации вырос на 38,52%, средняя цена реализации в сравниваемых периодах выросла на 7,91%.**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

**Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	44.68	49.34
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4.18	3.58
Топливо, %	0.01	0.01
Энергия, %	0.01	0.01
Затраты на оплату труда, %	2.74	2.11
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.35	0.25
Отчисления на социальные нужды, %	0.07	0.2
Амортизация основных средств, %	0.11	0.07
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.01	0
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0	0
коммерческие расходы, %	47.83	44.42
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	152.72	162.98



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 отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

### **3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента**

За 2010 г.

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

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, город Тарко-Сале, улица Тарасова, дом 28**

ИНН: **8911020768**

ОГРН: **1058901201920**

Доля в общем объеме поставок, %: **32.11**

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5, «Деловой центр Юг», 3 блок**

ИНН: **8903021599**

ОГРН: **1028900578134**

Доля в общем объеме поставок, %: **64.96**

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

***Изменения цен более чем на 10% на газ в 2010 году по сравнению с 2009 годом не было.***

***Изменения цен более чем на 10% на жидкое углеводородное сырье в 2010 году по сравнению с 2009 годом не было.***

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

***Импортные поставки отсутствуют***

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, город Тарко-Сале, улица Тарасова, дом 28**

ИНН: **8911020768**

ОГРН: **1058901201920**

Доля в общем объеме поставок, %: **29.35**

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5, «Деловой центр Юг», 3 блок*  
ИНН: 8903021599  
ОГРН: 1028900578134

Доля в общем объеме поставок, %: **61.1**

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

*В первом квартале 2010 года по сравнению с первым кварталом 2009 года цена закупки газа увеличилась:*

*у ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на 19,93%;*

*у ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» на 14,86%.*

*Изменения цен более чем на 10% на жидкое углеводородное сырье в первом квартале 2010 года по сравнению с первым кварталом 2009 года не было.*

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

*Импортные поставки отсутствуют*

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

*Основными рынками сбыта природного газа ОАО «НОВАТЭК», сформированными исходя из полученных разрешений на транспортировку газа по ГТС ОАО «Газпром», являются: Пермский и Ставропольский края, Челябинская, Оренбургская, Московская, Свердловская, Самарская, Кировская, Смоленская, Тюменская, Саратовская области, ХМАО, города Москва и Санкт-Петербург, республики Чувашия, Татарстан, Коми, Башкортостан, Мордовия, Марий-Эл и Удмуртия.*

*Рынки сбыта стабильного конденсата: потребители в Западной Европе.*

*Рынки сбыта сжиженных углеводородных газов: потребители в Российской Федерации, ближнем и дальнем зарубежье.*

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

*Возможным фактором, который может негативно повлиять на поставку газа является монополия ОАО «Газпром» на оказание услуг по транспортировке газа.*

*Действиями ОАО «НОВАТЭК» по уменьшению влияния данного фактора являются оформление необходимых документов для получения долгосрочных разрешений на транспортировку газа одновременно с заключением договоров поставки газа с конечными потребителями.*

*Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции: по стабильному конденсату и сжиженным углеводородным газам – возможное падение мировых цен, стагнация рынков сбыта, увеличение вывозных таможенных пошлин, действия естественных монополий (ОАО «РЖД»), форс-мажорные обстоятельства.*

*Действия Общества по уменьшению такого влияния – постоянный мониторинг цен на внешнем и внутреннем рынках стабильного конденсата, сжиженных углеводородных газов, перераспределение объемов в направлении с наиболее благоприятной конъюнктурой цен; заблаговременное планирование перевозки продукции железнодорожным транспортом, что снижает вероятность отказа в перевозке и предоставлении вагонов-цистерн со стороны ОАО «РЖД».*

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

*Эмитент не владеет лицензиями:*

*на осуществление банковских операций;*

*на осуществление страховой деятельности;*

*на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг;*

*на осуществление деятельности инвестиционного фонда;*

*на осуществление иной деятельности, которая имеет существенное значение для эмитента.*

Основным видом деятельности Эмитента является добыча полезных ископаемых. Сведения о наличии у Эмитента лицензий на пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые имеют существенное значение для Эмитента, указаны в пункте 3.2.8. настоящего отчета.

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

*Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями*

### 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

#### а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

Наименование месторождения: *Юрхаровское (Юрхаровский и Новоюрхаровский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *459,98 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г. 701,42 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *7 853,370 млн м3 за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Юрхаровское (Юрхаровский и Новоюрхаровский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *23,0 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 42,26 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *680,284 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Юрхаровское (Юрхаровский и Новоюрхаровский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Западно-Юрхаровское (Западно-Юрхаровский и Юрхаровский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *1,58 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 47,49 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Западно-Юрхаровское (Западно-Юрхаровский и Юрхаровский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **0,246 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г. ; 6,93 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Уренгойское (Западно-Уренгойский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Юбилейное (Северо-Юбилейный и Западно-Уренгойский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **15,96 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Юбилейное (Северо-Юбилейный и Западно-Уренгойский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **Конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **2,60 млн т по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Юбилейное (Северо-Юбилейный и Западно-Уренгойский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Радужное**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **3,23 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: *Радужное*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **0,41 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Восточно-Таркосалинское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **236,1 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 326,29 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **3 362,243 млн м3 за 1 квартал 2011 года**

Наименование месторождения: *Восточно-Таркосалинское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **11,4 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 15,52 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **150,853 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года**

Наименование месторождения: *Восточно-Таркосалинское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: **50,243 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года**

Наименование месторождения: *Ханчейское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **37,10 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 86,10 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **815,468 млн м3 за 1 квартал 2011 года**

Наименование месторождения: *Ханчейское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **4,4 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 7,0**

*млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *133,015 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Ханчейское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».*

Уровень добычи: *4,515 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Северо-Ханчейское (Ханчейский и Северо-Ханчейский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *1,96 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 29,17 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Северо-Ханчейское (Ханчейский и Северо-Ханчейский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *0,009 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Стерховое+Уренгойское (Олимпийский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *13,9 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 79,8 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г..*

Уровень добычи: *19,803 млн м3 за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Стерховое+Уренгойское (Олимпийский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *4,4 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 14,0 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *6,527 тыс. тонн за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Юмantlyльское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **3,77 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Юмantlyльское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **0,38 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Юмantlyльское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Северо-Русское (открыто в 2010 г.)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **9,3 млрд м3 по международной классификации PRMS запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 48,956 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Северо-Русское (открыто в 2010 г.)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **1,5 млн т, по международной классификации PRMS запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 4,27 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Западно-Часельское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **17,85 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Западно-Часельское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**  
Вид полезного ископаемого: **конденсат**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **0,025 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Термокарстовое**

Владелец прав на месторождение  
Наименование: **ЗАО «Тернефтегаз»**  
Вид полезного ископаемого: **газ**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **24,65 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 44,8 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Термокарстовое**

Владелец прав на месторождение  
Наименование: **ЗАО «Тернефтегаз»**  
Вид полезного ископаемого: **конденсат**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **4,63 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 8,76 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Ярудейское**

Владелец прав на месторождение  
Наименование: **ООО «ЯРГЕО»**  
Вид полезного ископаемого: **газ**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **30,98 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Ярудейское**

Владелец прав на месторождение  
Наименование: **ООО «ЯРГЕО»**  
Вид полезного ископаемого: **конденсат**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **2,62 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Ярудейское**

Владелец прав на месторождение  
Наименование: **ООО «ЯРГЕО»**  
Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**  
Уровень добычи: **добыча не ведется**



Наименование месторождения: *Южно-Тамбейское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ямал СПГ»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *417,65 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 1 256,0 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *3,105 млн м3 за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Южно-Тамбейское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ямал СПГ»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *14,94 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 51,58 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Украинско-Юбилейное (Северо-Ямсовейский ЛУ, открыто в 2010 г)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Тайликснефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *10,19 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Украинско-Юбилейное (Северо-Ямсовейский ЛУ, открыто в 2010 г)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Тайликснефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *1,57 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Мало-Ямальское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Тамбейнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *160,56 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Мало-Ямальское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Тамбейнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *14,41 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Береговое+Южно-Геологическое (Береговой ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *169,5 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г. 295,34 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *2 456,126 млн м3 за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Береговое+Южно-Геологическое (Береговой ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *0,7 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 4,80 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Береговое+Южно-Геологическое (Береговой ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Пырейное+Южно-Пырейное (Пырейный ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *17,37 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 47,96 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *239,979 млн м3 за 1 квартал 2011 года*

Наименование месторождения: *Пырейное+Южно-Пырейное (Пырейный ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *3,86 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Пырейное+Южно-Пырейное (Пырейный ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы*

*нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Хадыряхинское+Северо-Ханчейское (Хадыряхинский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *12,85 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 37,59 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Западно-Заполярье*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *3,83 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Самбургское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Арктическая газовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *53,25 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 193,27 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Самбургское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Арктическая газовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *9,27 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 27,82 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Самбургское*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Арктическая газовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Уренгойское (Самбургский ЛУ+Ево-Яхинский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **74,07 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 567,78 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Уренгойское (Самбургский ЛУ+Ево-Яхинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **14,03 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 89,45 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Уренгойское (Самбургский ЛУ+Ево-Яхинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Есетинское+Восточно-Уренгойское (Самбургский ЛУ+ Ево-Яхинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **134,57 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Есетинское+Восточно-Уренгойское (Самбургский ЛУ+ Ево-Яхинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **15,5 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Северо-Есетинское+Восточно-Уренгойское (Самбургский ЛУ+ Ево-Яхинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением**

**Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Ево-Яхинское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **9,0 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Ево-Яхинское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **1,38 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Северо-Пуровское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **9,97 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Северо-Пуровское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **1,72 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Яро-Яхинское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Уренгойл Инк.»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **90,89 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 188,44 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Яро-Яхинское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Уренгойл Инк.»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **10,81 млн т, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.;**

**19,41 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г..**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Яро-Яхинское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Уренгойл Инк.»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Северо-Часельское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Нефтегазтехнология»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **5,71 млрд м3, по международной классификации SEC запасы приведены по состоянию на 31.12.2010 г.; 173,38 млрд м3, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Северо-Часельское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Нефтегазтехнология»**

Вид полезного ископаемого: **конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **5,95 млн т, по российской классификации (ABC1+C2) по состоянию на 31.03.2011 г.**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: **Северо-Часельское**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Нефтегазтехнология»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Запасы нефти и растворенного в нефти газа не указываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 210 от 02.04.2002 г. «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну».**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен в Надымском районе ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 14031 НР**

Дата выдачи: **24.04.2007**

Дата окончания действия: **24.11.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа в пределах Юрхаровского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия в апреле 2007 года переоформлена на ООО «НОВАТЭК-**

**ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр ООО «Юрхаровнефтегаз» на ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Основные положения лицензии: **ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Надымского и Тазовского районов ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 14680 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Юрхаровского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» в мае 2009 года в соответствии с п.3 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по факту открытия месторождения в результате проведенных геологоразведочных работ в рамках поисковой лицензии СЛХ 14028 НП**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен в 35 км западнее г. Новый Уренгой на территории Надымского и частично Пуровского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 14529 НР**

Дата выдачи: **18.07.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Уренгойского участка**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия в июле 2008 года переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «НОВАТЭК» (основного общества) ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» (дочернему обществу)**

Основные положения лицензии: **бурение двух разведочных и трех поисково-оценочных скважин; переработка материалов сейсморазведки прошлых лет; сейсморазведочные работы 3Д; ввод месторождения в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Пуровского и Надымского районов ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 14952 НЭ**

Дата выдачи: **23.06.2010**

Дата окончания действия: **01.06.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Юбилейного месторождения**

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана дочернему обществу эмитента ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» в июне 2010 года в соответствии с п.3 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по факту открытия месторождения в результате проведенных геологоразведочных работ в рамках поисковой лицензии СЛХ 14029 НП.*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение одной разведочной скважины; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Пуровского и Тазовского районов ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14816 НЭ**

Дата выдачи: **16.12.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Радужного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В декабре 2009 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией ООО «НОВАСИБ» в форме присоединения к ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 40 км северо-восточнее г.Тарко-Сале Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 13933 НР**

Дата выдачи: **08.02.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2043**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и разработка нефтегазоконденсатных, газовых, газоконденсатных и нефтяных залежей Восточно-Таркосалинского месторождения, а также закачка подтоварных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *в феврале 2007 года переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр ООО «Таркосаленефтегаз» на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Основные положения лицензии: *Месторождение эксплуатируется в режиме промышленной разработки на основании проектного документа, утвержденного в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 120 км восточнее г.Тарко-Сале Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 13932 НЭ**

Дата выдачи: **08.02.2007**

Дата окончания действия: **09.02.2044**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Ханчейского участка*



Основание выдачи лицензии: *В феврале 2007 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр ООО «Таркосаленефтегаз» на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Основные положения лицензии: *ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; последующий ввод месторождения в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14764 НЭ**

Дата выдачи: **06.10.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Ханчейского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В октябре 2009 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «НОВАТЭК» (основного общества) ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернему обществу)*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 55 км севернее п.Тарко-Сале Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14667 НР**

Дата выдачи: **22.04.2009**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Олимпийского участка недр*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия в апреле 2009 года переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр от ООО «ПурНовоГаз» (дочернего общества) ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернему обществу)*

Основные положения лицензии: *бурение восьми поисково-оценочных скважин; сейсморазведочные работы 3Д; переработка материалов сейсморазведочных работ 2Д; ввод Стерхового месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 55 км северо-восточнее г. Тарко-Сале на территории Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14612 НЭ**

Дата выдачи: **17.12.2008**

Дата окончания действия: **21.02.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа в пределах Юмантыльского участка*

Основание выдачи лицензии: *В декабре 2008 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «НОВАТЭК» (основного общества) ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернему обществу)*

Основные положения лицензии: *бурение одной разведочной скважины; сейсморазведочные работы 2Д; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Красноселькупского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 15127 НЭ**

Дата выдачи: **22.03.2011**

Дата окончания действия: **01.02.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Часельского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В марте 2011 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» - пользователя недр вследствие его присоединения к ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Основные положения лицензии: *бурение одной разведочной скважины; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Тернефтегаз»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 30 км южнее п. Красноселькуп Красноселькупского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14853 НЭ**

Дата выдачи: **29.01.2010**

Дата окончания действия: **15.04.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение залежей меловых и юрских отложений, добыча газа и конденсата из пластов групп Ю, БТ Термокарстового ГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия в январе 2010 года переоформлена на ЗАО «Тернефтегаз» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица-пользователя недр ООО «Тернефтегаз» путем его преобразования в ЗАО «Тернефтегаз» (изменения организационно-правовой формы)*

Основные положения лицензии: *ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «ЯРГЕО»**

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Надымского района ЯНАО*

Номер лицензии: **СЛХ 14678 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ярудейского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «ЯРГЕО» в мае 2009 года, в соответствии с п.3 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по факту открытия месторождения в результате проведенных геологоразведочных работ в рамках поисковой лицензии СЛХ 12166 НП*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ямал СПГ»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен на левом побережье Обской губы 12 км южнее п. Сабетты Ямальского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 13239 НЭ*

Дата выдачи: *13.07.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2045*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья из пластов ПК1-БЯ14 Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В июле 2005 года переоформлена на ОАО «Ямал СПГ» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с учреждением юридическим лицом-пользователем недр (ОАО «Тамбейнефтегаз») нового юридического лица ОАО «Ямал СПГ», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр*

Основные положения лицензии: *бурение одной поисковой и одной разведочной скважины; сейсморазведочные работы 2Д и 3Д; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; последующий ввод месторождения в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Тамбейнефтегаз»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 110 км юго-западнее п. Мыс-Каменный Ямальского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 11268 НЭ*

Дата выдачи: *25.07.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение недр и разработка залежей в меловых, юрских отложениях, коре выветривания Мало-Ямальского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В июле 2002 года переоформлена на ОАО «Тамбейнефтегаз» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с приобретением субъектом предпринимательской деятельности (ОАО «Тамбейнефтегаз») в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» имущества (имущественного комплекса) предприятия - банкрота (пользователя недр – ОАО «Ямалнефтегазгеология»)*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух разведочных скважин; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; последующий ввод месторождения в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Арктическая газовая компания»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 30 км восточнее г. Новый Уренгой Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 10826 НЭ*

Дата выдачи: *15.10.1999*

Дата окончания действия: *27.06.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, добыча газа и конденсата из залежей меловых и юрских отложений Ево-Яхинского газоконденсатного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В октябре 1999 года переоформлена на ОАО «Арктическая газовая компания» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением названия*

**юридического лица-пользователя недр ОАО «Севернефтегаз» на ОАО «Арктическая газовая компания»**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 3Д; бурение трех разведочных скважин; ввод месторождения в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Арктическая газовая компания»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен в 80 км северо-восточнее г. Новый Уренгой Пуровского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 10827 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1999**

Дата окончания действия: **27.06.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья из залежей меловых и юрских отложений Самбургского лицензионного участка, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основание выдачи лицензии: **В октябре 1999 года переоформлена на ОАО «Арктическая газовая компания» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением названия юридического лица-пользователя недр ОАО «Севернефтегаз» на ОАО «Арктическая газовая компания»**

Основные положения лицензии: **бурение двух разведочных и семи поисково-оценочных скважин; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; последующий ввод месторождения в промышленную разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Нефтегазтехнология»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен в 55 км восточнее п. Уренгой на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 00904 НР**

Дата выдачи: **20.10.2000**

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение недр, добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Часельского участка недр**

Основание выдачи лицензии: **В октябре 2000 года переоформлена на ОАО «Нефтегазтехнология» с юридического лица-пользователя недр ООО «Докон» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с созданием нового юридического лица - ОАО «Нефтегазтехнология», учредителями которого выступили ООО «Добыча газоконденсата и нефти» и ЗАО «Производственно-коммерческая компания ИНПАК/INPACK»**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 3Д; бурение одной поисково-оценочной и двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Уренгойл Инк.»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен в 50 км северо-восточнее п. Уренгой на территории Пуровского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 10684 НР**

Дата выдачи: **08.07.1998**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, добыча нефти, газа, конденсата из залежей меловых и юрских отложений Яро-Яхинского участка**

Основание выдачи лицензии: **В июле 1998 года переоформлена на ЗАО «Уренгойл Инк.» на основании**

*ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр ОАО «Уренгойнефтегазгеология» путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; геохимическая съемка; бурение одной поисково-оценочной и одной разведочной скважины; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 110 км восточнее г. Новый Уренгой Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 10605 НЭ*

Дата выдачи: *31.03.1998*

Дата окончания действия: *31.12.2023*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка*

Основание выдачи лицензии: *В марте 1998 года лицензия выдана ОАО «Сибнефтегаз» в соответствии со ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по результатам конкурса*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы, бурение одной разведочной скважины; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию; последующий ввод месторождения в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 50 км южнее п. Уренгой Пуровского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 00537 НЭ*

Дата выдачи: *23.11.1998*

Дата окончания действия: *28.02.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча УВ сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В ноябре 1998 года переоформлена на ОАО «Сибирская нефтегазовая компания» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр АО «Сибирская нефтегазовая компания» путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы*

Основные положения лицензии: *бурение эксплуатационных скважин; ввод месторождения в опытно-промышленную эксплуатацию*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 85 км южнее п. Тазовский Тазовского района ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 00538 НЭ*

Дата выдачи: *23.11.1998*

Дата окончания действия: *28.02.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча УВ сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Заполярного газового месторождения*

Основание выдачи лицензии: *В ноябре 1998 года переоформлена на ОАО «Сибирская нефтегазовая компания» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица*

– *пользователя недр АО «Сибирская нефтегазовая компания» путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы*

Основные положения лицензии: *бурение эксплуатационных скважин; сейсморазведочные работы 3Д; ввод месторождения в разработку; бурение двух поисково-разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен в 60 км юго-восточнее п. Уренгой и в 88 км северо-восточнее г. Тарко-Сале на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 13840 НР*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *25.09.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадырьяхинского участка*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана ОАО «Сибирская нефтегазовая компания» в ноябре 2006 года в соответствии со ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по результатам аукциона*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 3Д; бурение двух поисково-оценочных и двух разведочных скважин; ввод месторождения в разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Надымского и Тазовского районов ЯНАО*

Номер лицензии: *СЛХ 14028 НР*

Дата выдачи: *24.04.2007*

Дата окончания действия: *29.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение Новоюрхаровского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия в апреле 2007 года переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр ООО «Юрхаровнефтегаз» на ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 2Д и 3Д; бурение трех поисково-оценочных скважин; переработка материалов сейсморазведки прошлых лет с учетом бурения первой поисково-оценочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Описание участка недр: *Участок недр расположен на территории Красноселькупского района ЯНАО, в 32,5 км юго-восточнее п.Красноселькуп*

Номер лицензии: *СЛХ 14847 НР*

Дата выдачи: *22.01.2010*

Дата окончания действия: *31.12.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пилялькинського участка*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» в январе 2010 года в соответствии с п.4 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» по результатам аукциона, состоявшегося 16 декабря 2009 года*

Основные положения лицензии: *сейсморазведочные работы 2Д; бурение трех поисково-оценочных*

**скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Тазовского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 15043 НП**

Дата выдачи: **11.11.2010**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение Северо-Русского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **В ноябре 2010 года лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие Эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр от ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» (дочернего общества основного общества ОАО «НОВАТЭК») ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернему обществу того же основного общества)**

Основные положения лицензии: **переработка материалов сейсморазведки прошлых лет; сейсморазведочные работы 2Д и 3Д; геохимическая съемка; бурение четырех поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 15126 НП**

Дата выдачи: **22.03.2011**

Дата окончания действия: **31.12.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение Средне-Часельского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия переоформлена на ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (дочернее предприятие эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» - пользователя недр вследствие его присоединения к ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 2Д; переработка материалов сейсморазведки прошлых лет; геохимическая съемка; бурение трех поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Тернефтегаз»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Красноселькупского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 14846 НП**

Дата выдачи: **22.01.2010**

Дата окончания действия: **01.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на Северо-Термокарстовом участке**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия в январе 2010 года переоформлена на ЗАО «Тернефтегаз» (дочернее предприятие эмитента) на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица-пользователя недр ООО «Тернефтегаз» путем его преобразования в ЗАО «Тернефтегаз» (изменения организационно-правовой формы)**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 2Д; геохимическая съемка; бурение одной поисково-оценочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Петра Инвест-М»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Пуровского и Тазовского районов ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 12257 НП**

Дата выдачи: **09.03.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение Западно-Тазовского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «Петра Инвест-М» в марте 2004 года в соответствии с п.5 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» (в ред. Федеральных законов от 03.03.1995 N 27-ФЗ, от 10.02.1999 N 32-ФЗ, от 02.01.2000 N 20-ФЗ, от 14.05.2001 N 52-ФЗ, от 08.08.2001 N 126-ФЗ, от 29.05.2002 N 57-ФЗ, от 06.06.2003 N 65-ФЗ)**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 2Д; бурение трех поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Тайликснефтегаз»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Надымского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 12181 НП**

Дата выдачи: **05.02.2004**

Дата окончания действия: **30.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение Аномального участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «Тайликснефтегаз» в феврале 2004 года в соответствии с п.5 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» (в ред. Федеральных законов от 03.03.1995 N 27-ФЗ, от 10.02.1999 N 32-ФЗ, от 02.01.2000 N 20-ФЗ, от 14.05.2001 N 52-ФЗ, от 08.08.2001 N 126-ФЗ, от 29.05.2002 N 57-ФЗ, от 06.06.2003 N 65-ФЗ)**

Основные положения лицензии: **сейсморазведочные работы 2Д; переработка материалов сейсморазведки прошлых лет; геохимическая съемка; бурение двух поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Тайликснефтегаз»**

Описание участка недр: **Участок недр расположен на территории Пуровского района ЯНАО**

Номер лицензии: **СЛХ 12183 НП**

Дата выдачи: **05.02.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение Северо-Ямсовейского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана дочернему обществу Эмитента ООО «Тайликснефтегаз» в феврале 2004 года в соответствии с п.5 ст.10-1 Закона РФ «О недрах» (в ред. Федеральных законов от 03.03.1995 N 27-ФЗ, от 10.02.1999 N 32-ФЗ, от 02.01.2000 N 20-ФЗ, от 14.05.2001 N 52-ФЗ, от 08.08.2001 N 126-ФЗ, от 29.05.2002 N 57-ФЗ, от 06.06.2003 N 65-ФЗ)**

Основные положения лицензии: **переработка материалов сейсморазведки прошлых лет; бурение двух поисково-оценочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ*



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:

*Условия лицензионных соглашений в целом выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензиям: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недр; изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП.*

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

*Эмитент производит переработку следующих видов углеводородного сырья:*

- *природный газ, прошедший технологию промышленной подготовки в соответствии с техническим проектом разработки Юрхаровского нефтегазоконденсатного месторождения, используется на установке производства метанола (УПМ-12.500)*

*ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ».*

- *деэтанализованный газовый конденсат, прошедший технологию промышленной подготовки в соответствии с техническим проектом разработки Восточно-Таркосалинского, Стерхового, Ханчейского и Юрхаровского нефтегазоконденсатных месторождений перерабатывается на Пуловском заводе по переработке газового конденсата ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК».*

*Переработка природного газа осуществляется методом каталитического синтеза, включающего следующие стадии технологического процесса:*

- *процесс получения синтез-газа в реакторах каталитического риформинга на никелевом катализаторе;*

- *процесс получения метанола-сырца в реакторе синтеза на медном катализаторе;*

- *получение товарного метанола с использованием ректификационных колонн.*

*Переработка деэтанализованного газового конденсата производится с получением стабильного газового конденсата и сжиженных углеводородных газов с использованием следующих процессов:*

- *стабильный газовый конденсат производится методом стабилизации в ректификационных колоннах;*

- *сжиженные углеводородные газы выделяются методом ректификации в процессе стабилизации деэтанализованного газового конденсата, с последующей отмывкой водометанольного раствора в колоннах экстракции и осушкой в блоке адсорберов в соответствии с требованиями ГОСТ 21443-75 к сжиженным углеводородным газам, поставляемым на экспорт.*

*Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых*

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 настоящее время федеральным законодательством не устанавливаются разрешения и квоты на реализацию основных видов полезных ископаемых и продуктов их переработки, в том числе на экспорт.*

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*Последовательная реализация стратегии Общества обеспечивает положительную динамику основных производственных и финансовых показателей. Эффективное управление существующей ресурсной базой и адаптация инвестиционного цикла к динамике и перспективам изменения структуры отрасли, на фоне контроля роста издержек, позиционирует ОАО «НОВАТЭК» как динамично развивающуюся компанию.*

*Перспективы ОАО «НОВАТЭК» связаны с развитием принципа единого технологического цикла и контроля цепочки создания стоимости: «разведка - добыча - переработка - сбыт».*

*Эффективность реализации такого сценария определяется наличием конкурентных преимуществ и знаний, к которым относятся:*

*структура существующей и перспективной ресурсной базы;*

*география ресурсной базы - близость основных месторождений Общества к инфраструктуре и магистральным трубопроводам;*

*эффективная производственная и геологоразведочная программа, использование высокотехнологичных методов добычи;*

*единая технологическая цепочка, от добычи до реализации газа, адаптированная к составу добываемого сырья - наличие собственных конденсатоперерабатывающих мощностей;*

*развитие собственных терминалов для сбыта переработанной продукции;*

*многолетний успешный опыт работы на внутреннем рынке природного газа, органично учитывающий последовательную реализацию Правительством Российской Федерации концепции доведения внутренних оптовых цен на газ до уровня равнодоходности с экспортом.*

*Наша стратегическая задача состоит в использовании наших конкурентных преимуществ в целях увеличения объемов добычи углеводородного сырья на устойчивой и рентабельной основе при эффективном расширении ресурсной базы и эксплуатации наших объектов на основе принципов экологической ответственности. Кроме того, Общество намерено обеспечить рост доходности продаж добываемых углеводородов за счет продолжения и развития программы оптимизации собственных каналов сбыта и реализации новых проектов. В частности, ОАО «НОВАТЭК» намерен:*

*Существенно наращивать объемы добычи углеводородов.*

*Невзирая на недавний экономический спад в мире и в России, эксперты отрасли, включая Международное агентство по энергетике (МАЭ), считают, что долгосрочный спрос на природный газ превысит текущее предложение. Общество считает, что занимает выгодное положение для того, чтобы удовлетворить значительную часть ожидаемого растущего спроса на природный газ на внутреннем российском рынке, ввиду близкого расположения наших основных месторождений к существующей газотранспортной инфраструктуре, успешного опыта разработки месторождений и коммерческих возможностей по реализации продукции на рынке. Общество планирует продолжить осуществление целевых капитальных вложений для увеличения объемов производства, которое определено в качестве приоритета инвестиционной программы. Одновременно с этим ОАО «НОВАТЭК» внимательно оценивает потенциальные возможности по приобретению производственных активов или активов с краткосрочными и/или среднесрочными перспективами начала добычи, при условии, что такие приобретения приведут к увеличению стоимости бизнеса и ценных бумаг.*

*Сохранять низкий уровень затрат.*

*Общество намерено и далее сохранять достигнутый низкий уровень затрат за счет использования современных технологий и методов добычи на объектах, входящих в нашу богатую ресурсную базу. В течение нескольких лет, по сравнению с отраслевыми стандартами и показателями конкурентов, средние производственные затраты Общества, затраты на разведку и добычу, а также затраты на воспроизводство запасов оставались одними из самых низких в мировой нефтегазовой отрасли. Кроме того, географическая концентрация большинства объектов ресурсной базы в непосредственной близости от ЕСГ и Пуровского ЗПК и возникающий в результате эффект масштаба и далее будут основополагающими факторами для поддержания структуры затрат на низком уровне. Помимо этого, Общество будет продолжать прилагать все усилия к тому, чтобы на постоянной основе поддерживать низкий уровень затрат во всех иных областях деятельности Общества и осуществлять строгий контроль над административными расходами.*

*Обеспечить максимальный размер выручки от реализации природного газа и жидких фракций.*

*Маркетинговая и сбытовая команды Общества продолжают оптимизировать структуру реализации природного газа между конечными потребителями и оптовыми трейдерами, а также структуру реализации жидких углеводородов между внешним и внутренним рынками в целях достижения максимального и сбалансированного по риску дохода. Общество намерено выйти на новые региональные рынки и увеличить долю продаж природного газа, осуществляемых по долгосрочным контрактам, а также удерживать лидирующее положение среди независимых производителей газа. Кроме того, по мере увеличения добычи жидких углеводородов, Общество будет продолжать географическую диверсификацию рынков сбыта газового конденсата и СУГ, а также расширять клиентскую базу, одновременно развивая мощности по более глубокой переработке продукции. В рамках данного процесса ОАО «НОВАТЭК» будет осуществлять капитальные вложения в строительство завода по перевалке и фракционированию продукции в Усть-Луге для переработки стабильного газового конденсата, что позволит Обществу осуществлять более глубокую переработку своей продукции и получать дополнительную маржу при ее реализации, а также позволит Обществу расширить возможности по маркетингу продукции на рынке. Кроме того, Общество полагает, что участие в проекте «Ямал-СПГ» позволит ОАО «НОВАТЭК» расширить и диверсифицировать нашу клиентскую базу на различных рынках.*

*Расширить ресурсную базу и эффективно управлять запасами.*

*Общество намерено управлять ресурсной базой с тем, чтобы увеличить объемы доказанных запасов, а также осуществлять разведку и добычу углеводородов на месторождениях и лицензионных участках. Общество считает, что существующая ресурсная база в Надым-Пур-Тазовском районе и ее близость к транспортной и перерабатывающей инфраструктуре региона, а также недавно приобретенные Обществом ресурсы на полуострове Ямал, в том числе, Южно-Тамбейское месторождение, контроль над которым получен посредством приобретения основной доли в капитале «Ямал-СПГ», позволят Обществу использовать свой опыт в разработке сложных газоконденсатных запасов с целью*

дальнейшего расширения нашей ресурсной базы, как посредством проведения геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения, так и посредством потенциальных приобретений активов.

*Продолжать и развивать сотрудничество с международными энергетическими компаниями. С учетом стратегических планов Общества по увеличению объемов добычи и расширению рынков сбыта, Общество планирует активно развивать совместную деятельность с международными энергетическими компаниями и другими стратегическими партнерами на принципах обеспечения взаимной выгоды.*

### 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*членство в организации, содействие научно-техническому прогрессу и реформированию газовой отрасли*

### 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»*

Место нахождения

*629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуравский район г. Тарко-Сале, Тарасова 28*

ИНН: *8911020768*

ОГРН: *1058901201920*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *владение более 50% доли в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *добыча углеводородного сырья, одно из основных предприятий по объему добычи углеводородного сырья*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щуров Игорь Вячеславович	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения

**629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная, 5**

ИНН: **8903021599**

ОГРН: **1028900578134**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **добыча углеводородного сырья, одно из основных предприятий по объему добычи углеводородного сырья**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кудрин Александр Александрович	1956	0.036	0.036

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Тернефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Тернефтегаз»**

Место нахождения

**629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Нагорная 13а оф. 4**

ИНН: **8912002715**

ОГРН: **1098911000473**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**разработка и обустройство Термокарстового месторождения углеводородного сырья,  
 расширение ресурсной базы углеводородного сырья**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левинзон Иосиф Липатьевич (председатель)	1956	0	0
Колбиков Сергей Валентинович	1952	0	0
Захаров Александр Владимирович	1969	0	0
Кольме Дааж Фабьен	1969	0	0
Нергарарян Пьер	1952	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Александр Владимирович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**  
**дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»**

Место нахождения

**629880 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Железнодорожный разъезд «Лимбей».**

ИНН: **8911020197**

ОГРН: **1048900851515**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**оказание услуг по переработке газового конденсата,  
 осуществление переработки газового конденсата**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фельдман Борис Леонтьевич	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»**

Место нахождения

**629880 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуловский район, Железнодорожный разъезд «Лимбей»**

ИНН: **6330024410**

ОГРН: **1036301402576**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **транспортные услуги, осуществление транспортировки жидких углеводородов и продуктов их переработки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зыков Валерий Николаевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шервуд Премьер»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шервуд Премьер»**

Место нахождения

**119021 Россия, г. Москва, Олсуфьевский пер. 8 стр. 2**

ИНН: **7716160907**

ОГРН: **1027700226707**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **аренда офисных помещений, получение прибыли**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Градова Татьяна Николаевна	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **«Новатэк-Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **«Новатэк-Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG)**

Место нахождения

**Швейцария, г. Чам 6330, Зееблик 1**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **приобретение, покупка, владение, продажа и длительное управление долями (акциями) в швейцарских и иностранных юридических лицах любой организационно-правовой формы, осуществляющих различную коммерческую деятельность, включая торговлю нефтью, газом, газоконденсатом и нефтепродуктами;**

*участие в иных видах деятельности, а также приобретение, владение и отчуждением земельной собственности;  
проведение инвестиционной деятельности и реализация углеводородного сырья и нефтепродуктов за рубежом.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булат Виталий Леонидович (председатель)	1967	0	0
Попов Михаил Викторович	1969	0.144	0.144
Яновский Кирилл Николаевич	1967	0.1051	0.1051

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булат Виталий Леонидович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»***

Место нахождения

***629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район г. Тарко-Сале, Победы 22а оф. 1  
ИНН: 8911022317  
ОГРН: 1068911007252***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***владение более 50% доли в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: ***оптовая и розничная торговля всеми видами автомобильного топлива и горюче-смазочными материалами,  
реализация автомобильного топлива и горюче-смазочных материалов***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***



Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дорожкин Сергей Павлович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения

**191187 Россия, Санкт-Петербург, Чайковского 1 б оф. 301, 302**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **реализация нефти, газа, газоконденсата, а также продуктов их переработки; реализация углеводородного сырья и продуктов их переработки.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Александров Роман Алексеевич	1974	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Научно-технический центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК НТЦ»**

Место нахождения

**625000 Россия, г. Тюмень, Челюскинцев 6 корп. 1**

ИНН: **7204151850**

ОГРН: **1107232007365**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **проектирование разработки месторождений углеводородного сырья, осуществление научно-исследовательских работ по направлениям деятельности эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Владислав Иванович	1958	0.0001	0.0001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЯРГЕО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЯРГЕО»**

Место нахождения

**629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, Заводская**

ИНН: **8901014564**

ОГРН: **1038900502728**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **геологоразведка, расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Балдуев Юрий Викторович (председатель)	1948	0	0
Васильев Михаил Владимирович	1979	0	0
Ершова Ирина Александровна	1973	0	0
Кудрин Александр Александрович	1956	0.036	0.036
Одинокое Павел Алексеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плесовских Игорь Анатольевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ямал СПГ»**

Место нахождения

**629700 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25  
корп. А**

ИНН: **7709602713**

ОГРН: **1057746608754**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**добыча углеводородного сырья,  
расширение ресурсной базы углеводородного сырья**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кот Евгений Анатольевич (председатель)	1974	0	0
Матвеевский Александр Анатольевич	1972	0	0
Рабинович Александр Владимирович	1975	0	0
Родионов Михаил Юрьевич	1976	0	0
Сунтай Курт Дэниел	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хрущев Сергей Анатольевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Тайликснефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Тайликснефтегаз»**

Место нахождения

**629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная, 5**

ИНН: **7704256805**

ОГРН: **1037704012675**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр, расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плесовских Игорь Анатольевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Петра Инвест-М»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Петра Инвест-М»**

Место нахождения

**629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная, 5**

ИНН: **7705486760**

ОГРН: **1037705005227**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр, расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плесовских Игорь Анатольевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Пермь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК - Пермь»**

Место нахождения

**614007 Россия, Пермский край, город Пермь, Петропавловская 41**

ИНН: **5904230529**

ОГРН: **1105904008297**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Реализация, транспортировка, и хранение газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курлыков Александр Васильевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тамбейнефтегаз»**

Место нахождения

**629001 Россия, Российская Федерация Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Губкина 13  
корп. А**

ИНН: **8901012373**

ОГРН: **1028900507195**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр, расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богорада Павел Евгеньевич	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ямал развитие»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ямал развитие»**

Место нахождения

**119021 Россия, г. Москва, Олсуфьевский пер., 8 стр. 2**

ИНН: **7704760064**

ОГРН: **1107746580413**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 20% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**геологоразведка,  
расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Морозова Татьяна Альбертовна (председатель)	1960	0	0
Королев Денис Борисович	1970	0	0
Рабинович Александр Владимирович	1975	0	0
Дворцов Алексей Владимирович	1972	0	0
Косопкин Сергей Александрович	1980	0,1	0,1
Атнашев Марат Михайлович	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рабинович Александр Владимирович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пуровский терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пуровский терминал»**

Место нахождения

**629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, Губкина 2 корп. а**

ИНН: **8911021144**

ОГРН: **1058901219024**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.85**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**транспортировка и переработка грузов  
осуществление работ по транспорту и переработке грузов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Григорьев Геннадий Петрович	1960		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**



Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – Усть-Луга»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК – Усть-Луга»**

Место нахождения

**188480 Россия, Ленинградская область, город Кингисепп, Октябрьская 22**

ИНН: **4707026057**

ОГРН: **1074707002457**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Строительство и эксплуатация объектов комплекса по перевалке и фракционированию стабильного газового конденсата и продуктов его переработки в морском порту Усть-Луга**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бендюжик Дмитрий Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК – Челябинск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК - Челябинск»**

Место нахождения

**454048 Россия, Челябинская область, г. Челябинск, Курчатова 6**

ИНН: **7404056114**

ОГРН: **1107404003376**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **деятельность агентов по оптовой торговле топливом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Никоноров Николай Николаевич	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен  
дополнительной информации нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сибнефтегаз»**

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой,, Таежная 78 корп. А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **владение более 50% доли в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр, расширение ресурсной базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Минигулов Рафаиль Минигулович (председатель)	1951	0	0
Воробьев Сергей Борисович	1965	0	0
Евдокимов Владимир Сергеевич	1950	0	0
Колесников Игорь Александрович	1975	0	0
Макеев Владимир Павлович	1948	0	0

Монаков Дмитрий Юрьевич	1965	0	0
Рабинович Владимир Александрович	1975	0	0
Скиданов Геннадий Николаевич	1955	0	0
Спиридонов Николай Вячеславович	1968	0	0
Урасинов Борис Львович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бурбасов Андрей Николаевич	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

### 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

#### 3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	186 022	32 429
Сооружения	7 891	1 665
Транспортные средства	128 889	76 831
Машины и оборудования	283 581	138 869
Производственный и хозяйственный инвентарь	19 273	14 659
Прочие объекты	2 586	404

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*Способ начисления амортизации – линейный*

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	186 022	33 945
Сооружения	7 891	1 746

Транспортные средства	139 199	77 541
Машины и оборудования	284 917	150 401
Производственный и хозяйственный инвентарь	19 397	15 185
Прочие объекты	2 698	425

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

***Способ начисления амортизации – линейный***

Отчетная дата: ***31.03.2011***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый заверченный финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

***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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего заверченного отчетного периода:

***Планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств нет.***

***Фактов обременения основных средств на конец отчетного квартала нет***

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	46 424 920	50 889 041	63 258 040	77 739 778	106 951 037	40 724 773
Валовая прибыль	28 590 751	31 626 115	35 422 626	48 182 761	73 314 084	27 674 661
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	12 946 142	16 242 376	14 455 801	19 486 612	31 190 895	14 083 230
Рентабельность собственного капитала, %	28.89	25.03	20.17	23.33	29.75	11.84
Рентабельность активов, %	23.41	21.59	13.76	14.75	16.56	6.44
Коэффициент чистой прибыльности, %	36.79	31.92	22.85	25.07	29.16	34.58
Рентабельность продукции (продаж), %	27.89	36.82	28.12	26.47	34.52	38.64
Оборачиваемость капитала	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.*

*Выручка от реализации продукции на протяжении пяти предшествующих лет показывает положительную динамику.*

*По итогам деятельности 2010 года в сравнении с итогами 2009 года произошло увеличение выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг на 29 211,259 млн.рублей или на 38%.*

*Выручка от реализации в 1 квартале 2011 по сравнению с 1 кварталом 2010 года увеличилась на 59%. Рост себестоимости на 51% главным образом произошел из-за повышения цены на закупку газа, которая увеличилась на 17%.*

*Валовая прибыль за 3 месяца 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года увеличилась на*

10 703,860 млн руб., что в относительном выражении составило 63%.

Чистая прибыль Эмитента за 2010 года увеличилась на 11 704,283 млн рублей или на 60% по сравнению с 2009 годом. Увеличение чистой прибыли связано с увеличением выручки от продажи газа на 33,49% и от реализации продуктов переработки жидких углеводородов на 47,65%.

По итогам 1 квартала 2011 года чистая прибыль выросла на 6 961,804 млн рублей или на 98% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. На увеличение чистой прибыли оказали влияние следующие факторы:

- снижение доли коммерческих расходов в прибыли на 9%;
- увеличение на 130% сальдо прочих доходов и расходов Общества.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «НОВАТЭК» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Кроме того, основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей углеводородного сырья, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Рост показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» в сравниваемых периодах 2010 и 2009 годов соответственно с 23,33% до 29,75% и с 14,75% до 16,56% обусловлен, в первую очередь, увеличением чистой прибыли Общества.

В сравниваемых периодах 1 квартала 2010 и 2011 годов показатели «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» также показывают рост с 7,86% до 11,84% и с 5,28% до 6,44% соответственно.

По итогам деятельности Общества в 2010 году показатель «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с 2009 годом вырос с 26,47% до 34,52%. В большей степени рост данного показателя связан с более высокими темпами прироста выручки от продаж (38%) по сравнению с темпами прироста себестоимости (14%).

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий, эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала в сравниваемых периодах 2009 и 2010 годов не изменился.

Действительное представление о прибыльности и рентабельности бизнеса Эмитента и его аффилированных предприятий можно получить на основе анализа аналогичных показателей консолидированной отчетности.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации продукции, экономических характеристик деятельности ОАО «НОВАТЭК», Общество использует двухфакторную модель. Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации продукции в текущем отчетном периоде), используемые в модели – влияние цены реализации продукции и объемов реализации продукции. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное по значимости воздействие на изменение выручки от реализации продукции, а их суммарное воздействие в итоге определяет изменение размера выручки в текущем периоде.

Приводится изменение выручки за 2010 год по сравнению с 2009 годом и факторы, оказавшие влияние на изменения размера выручки по итогам 2010г.

Оптовая торговля газом. Всего рост выручки от торговли газом составил 33,49%. Положительное влияние фактора цены составило 20,75%. Положительное влияние фактора объема реализации

составило 12,73%.

*Реализации продуктов переработки жидких углеводородов. Рост выручки составил 47,65%. За счет объемов реализации выручка возросла на 18,64%, а за счет цены – на 29,01%.*

*Далее приводятся изменения выручки 1 квартала 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года и факторы, оказавшие влияние на изменения размера выручки 1 квартала 2011г.*

*Оптовая торговля газом. Всего рост выручки от торговли газом составил 49,48%. Положительное влияние фактора цены составило 10,96%. Положительное влияние фактора объема реализации составило 38,52%.*

*Реализации продуктов переработки жидких углеводородов. Рост выручки составил 91,98%.*

*Значительное влияние оказал фактор цены реализации, степень влияния составила 53,81%. За счет объемов реализации выручка возросла на 38,16%.*

#### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	19 956 725	21 860 518	-3 780 266	-14 656 709	-9 420 334	-23 147 935
Индекс постоянного актива	0.63	0.66	1.05	1.18	1.11	1.29
Коэффициент текущей ликвидности	5	3.12	2.25	1.58	1.99	2.95
Коэффициент быстрой ликвидности	4.71	2.99	2.12	1.48	1.91	2.88
Коэффициент автономии собственных средств	0.91	0.86	0.68	0.63	0.56	0.54

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Приказом ФСФР РФ от 10 октября 2006г. №06-117/пз-н «Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».*

*Размеры собственных оборотных средств 2009 и 2010 годов имеют отрицательные значения, но по результатам 2010 года собственные оборотные средства увеличились на 5 236,375 млн рублей, что составило 36%. На изменение показателя оказал влияние рост величины статьи пассива «Нераспределенная прибыль отчетного года».*

*Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности 1 квартала 2011 года в большей степени связано с увеличением объема долгосрочных финансовых вложений (на 24% по сравнению с показателем 2010 года), вследствие которого рост внеоборотных активов Общества происходил более быстрыми темпами, чем рост показателя нераспределенной прибыли. Рост объема долгосрочных финансовых вложений произошел за счет приобретения активов прочего общества.*

*Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.*

*По итогам 2010 года произошло увеличение показателей ликвидности по сравнению с аналогичными показателями 2009 года, связанное, в основном, с увеличением краткосрочных финансовых вложений Общества.*

*По состоянию на 31 марта 2011 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности значительно увеличились по сравнению с аналогичными показателями на 31 декабря 2010 года. Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказало снижение на 68% размера краткосрочных обязательств, вследствие погашения синдицированного банковского кредита.*

*Коэффициент автономии собственных средств в рассматриваемых периодах имеет уровень выше нормативного значения 0,5. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества сформирована за счет собственных средств и говорит о финансовой независимости Эмитента.*

*Действительное представление о ликвидности и платежеспособности Эмитента и его аффилированных предприятий можно получить на основе анализа аналогичных показателей консолидированной финансовой отчетности.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.*

#### **4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

##### **4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	303 631	303 631	303 631	303 631	303 631	303 631
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	15 182	15 182	15 182	15 182	15 182	15 182
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	23 348 953	23 348 953	23 348 953	23 348 953	23 348 953	23 348 953
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	30 830 194	41 212 501	48 016 810	59 852 862	81 175 763	95 258 992
Общая сумма капитала эмитента	54 497 960	64 880 267	71 684 576	83 520 628	104 843 529	118 926 758

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента*



Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	25 227 175	32 195 867	29 625 454	33 965 080	74 122 744	76 499 454
Запасы	1 415 050	647 614	1 414 073	1 725 805	2 262 875	680 011
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	60 774	624 396	363 832	496 545	733 597	795 217
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	24 355	16 151	8 862	0	1 922 913	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	5 907 093	6 041 202	9 772 964	9 195 058	13 707 220	11 799 425
Краткосрочные финансовые вложения	14 141 418	24 262 136	13 767 396	21 013 939	55 347 973	43 368 346
Денежные средства	3 678 485	604 368	4 298 327	1 533 733	148 166	4 813 129
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0	15 043 326

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

***собственные источники, займы, кредиты***

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

***собственные средства полностью обеспечивают покрытие операционных расходов, для финансирования других расходов эмитент привлекает краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы***

***Дополнительной информации нет***

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Ямал СПГ»***

Место нахождения эмитента: ***629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом 25а***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
09.06.2005	1-01-10428-А	Региональное отделение ФСФР России в Центральном Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***1 840 080***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***184 008 000***

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **21 838 017 562**

**В текущем году дивиденды не были объявлены**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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 «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, Тюменская область, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная д. 5, «Деловой центр Юг», 3 блок**

ИНН: **8903021599**

ОГРН: **1028900578134**

Размер вложения в денежном выражении: **23 262 863 400**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Прибыль Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества.**

**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 «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **Тюменская обл., г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, 28**

ИНН: **8911020768**

ОГРН: **1058901201920**

Размер вложения в денежном выражении: **29 717 003 423**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Прибыль Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества.**

Объект финансового вложения: **Займ ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Размер вложения в денежном выражении: **17 618 142 857**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Определяется условиями договора займа, по графику до 31.12.2011 г.**

Объект финансового вложения: **Заем ООО «Ямал Развитие»**

Размер вложения в денежном выражении: **28 123 305 331**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Определяется условиями договора займа, по графику до 30.11.2011 г.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**ограничены балансовой стоимостью вложений**

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:

**Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Приказом от 10 декабря 2002 г. N 126н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ19/02)**

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Ямал СПГ»**

Место нахождения эмитента: **629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом 25а**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
09.06.2005	1-01-10428-А	Региональное отделение ФСФР России в Центральном Федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 840 080**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **184 008 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **21 838 017 562**

**В текущем году дивиденды не были объявлены**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Сибнефтегаз»**

Место нахождения эмитента: **629300 Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, Таежная 78А**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.02.2005	1-01-10109-F	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **306 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **306 000 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **25 835 580 000**

**В текущем году дивиденды не были объявлены**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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 «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, Тюменская область, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная д. 5, «Деловой центр Юг», 3 блок**

ИНН: **8903021599**

ОГРН: **1028900578134**

Размер вложения в денежном выражении: **23 262 863 400**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Прибыль Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества.**

**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 «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: **Тюменская обл., г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, 28**

ИНН: **8911020768**

ОГРН: **1058901201920**

Размер вложения в денежном выражении: **29 717 003 423**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Прибыль Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества.**

Объект финансового вложения: *Заем ООО «Ямал Развитие»*

Размер вложения в денежном выражении: *18 563 419 475*

Валюта: *RUR*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*Определяется условиями договора займа, по графику до 30.11.2011 г.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарные знаки	8 925	2 153

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

*Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарные знаки	8 925	2 396

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

#### 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

*Политика эмитента в области научно-технического развития: активный поиск и внедрение в производство передовых технологий, научно-технических разработок и образцов техники.*

*Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств в отчетном периоде: отсутствуют.*

*Сведения о создании и получении Эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности:*

*Патент на полезную модель: «Термогазодинамический сепаратор», дата выдачи – 27.06.2008г., срок действия – 30.01.2018г.;*

*Патент на изобретение: «Способ переработки попутного нефтяного газа и установка для его осуществления», дата выдачи – 10.12.2008г., срок действия – 14.06.2027г.;*

*Патент на изобретение: «Способ разработки многопластового газоконденсатного месторождения с использованием транспорта газа по высокопроницаемому пласту», дата выдачи – 10.03.2010г., срок действия – 16.07.2028г.;*

*Патент на полезную модель: «Информационно-управляющая система нефте-, конденсато-, продуктопровода», дата выдачи – 10.04.2010г., срок действия – 05.02.2020г.;*

*Основные направления и результаты использования объектов интеллектуальной собственности: Проходит испытание блок термогазодинамического сепаратора для исследования скважин производительностью 1,4 млн.м3/сут. на Юрхаровском месторождении.*

*Построена информационно-управляющая система нового конденсатопровода «Юрхаровское м-е – Пуровский ЗПК».*

*Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: отсутствуют.*

*Специальной отдельной политики и расходов в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований Эмитент не проводит.*

#### **4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

*Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность*

*Основным газодобывающим районом страны в рассматриваемый период является Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов газа России.*

*Падение добычи на основных месторождениях ОАО «Газпром» в 2010-2011 гг. будет компенсироваться за счет освоения новых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и подготовленных к освоению горизонтов и площадей разрабатываемых месторождений.*

*В долгосрочной перспективе в зоне действия единой системы газоснабжения добычу планируется развивать за счет освоения месторождений полуострова Ямал, Обской и Тазовской губ, подключения к системе Штокмановского месторождения, а также развития ресурсного потенциала независимых производителей газа.*

*По итогам четвертого квартала 2010 года объем добычи независимых производителей газа по данным ЦДУ ТЭК в общем объеме добычи газа составил порядка 21,4%. При это доля ОАО «НОВАТЭК» составила 6,25 %.*

*С учетом долгосрочных тенденций – планов по увеличению объемов поставки газа ОАО «Газпром» на экспорт и ожидаемому росту потребления газа на внутреннем рынке, прирост добычи газа независимых производителей, в первую очередь ОАО «НОВАТЭК», обеспечивает бездефицитность баланса газа в Российской Федерации.*

*Основные события, влияющие на деятельность участников газовой отрасли, имевшие место в 2010 году.*

*Изменена методика определения ставки вывозной таможенной пошлины на сжиженные углеводороды, и с декабря 2009 года ставка устанавливается отличная от ставки вывозной таможенной пошлины на легкие и средние дистилляты. Постановлениями Правительства РФ от 28.09.2010 № 762, от 26.10.2010 № 858, от 27.11.2010 №930 в октябре, ноябре и декабре 2010 года были установлены ставки вывозных таможенных пошлин на сжиженные углеводородные газы в размере 61,1; 116,4 и 118,1 долларов США за тонну соответственно.*

*В 2010 году тарифы на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов, оказываемые ОАО «Газпром» для независимых организаций, были установлены с 1 января на весь год, при этом рост среднего уровня тарифа составил 12,3% по сравнению с уровнем ставок, утвержденных на IV квартал 2009 года (Приказ ФСТ России от 18.12.2009 N 441-э/3).*

*Проект федерального закона «О внесении изменений в закон Российской Федерации «О недрах», в соответствии с которым недропользователю предоставляется право на возможность пересмотра*

*границ лицензионного участка предоставленного в пользование для добычи полезного ископаемого, прошел согласование всеми заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и направлен на рассмотрение в Правительство Российской Федерации.*

*11 октября 2010 года Правительством Российской Федерации подписано распоряжение №1713-р, которым утвержден комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал на базе Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения.*

*2 декабря 2010 года Правительством Российской Федерации внесен в Государственную Думу проект Федерального закона «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», в соответствии с которым предлагается установить ставку налога на добавленную стоимость в размере пять рублей на тысячу метров кубических на газ горючий природный, который в последствии закачивается обратно в пласт в целях поддержания пластового давления и как следствие увеличение объемов добычи газового конденсата.*

*30 декабря 2010 года Правлением ФСТ России принято решение об утверждении с 1 января 2011 года тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций (приказ ФСТ России от 30.12.2010 № 496-э/2). Рост среднего уровня тарифа по транспортировке газа по магистральным трубопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций с 1 января 2011 года составит 9,3% по сравнению с действующим уровнем.*

*Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:*

- значительные запасы углеводородного сырья;
- геологоразведочные работы, обеспечивающие необходимый прирост сырьевой базы;
- концентрация газодобывающих предприятий вблизи транспортной инфраструктуры;
- долгосрочные соглашения на транспортировку газа через систему магистральных газопроводов;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента;
- высокий уровень контроля и управления темпами роста удельных капитальных и операционных затрат.

#### **4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

*Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента:*

- использование газотранспортной системы, принадлежащей ОАО «Газпром»;
- возможность реализации газа по ценам, превышающим установленные ограничения ФСТ;
- реализация одобренного Правительством Российской Федерации графика роста регулируемых оптовых цен на газ;
- увеличение объема продаж газа конечному потребителю.

*Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования вышеперечисленных факторов и условий:*

- осуществление комплекса мероприятий, направленных на увеличение объемов добычи углеводородного сырья на принадлежащих месторождениях;
- создание новых мощностей по переработке газового конденсата, участие в других подобных совместных проектах;
- с целью сокращения рисков неблагоприятного воздействия такого фактора как использование газотранспортной системы, принадлежащей ОАО «Газпром», на процесс поставок продукции потребителям, Эмитент заключает долгосрочные договоры с ОАО «Газпром» на транспортировку продукции по магистральным газопроводам.

## **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:

*общее собрание акционеров - высший орган управления,  
Совет директоров,  
единоличный исполнительный орган – Председатель Правления  
коллегиальный исполнительный орган - Правление*

*Компетенция общего собрания акционеров Эмитента в соответствии с пунктом 9.2 Устава:*

*9.2. К компетенции общего собрания акционеров относятся:*

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) избрание и досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в пределах общего количества объявленных акций Общества, определение способа, сроков, условий их размещения;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акции, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;*
- 12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;*
- 13) дробление и консолидация акций;*
- 14) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) приобретение Обществом размещенных акций, в случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 19) образование единоличного исполнительного органа и досрочное прекращение его полномочий;*
- 20) объявление (выплата) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года;*
- 21) передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему и прекращение их полномочий.*
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»*  
*Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества и исполнительному органу.*

*9.22. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.*

*К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:*

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев,*



предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, как конвертируемых, так и неконвертируемых в акции Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

7) внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций Общества, в том числе изменений связанных с увеличением уставного капитала;

8) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств и их ликвидацией;

9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) образование коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества, включая определение (изменение) его количественного состава, избрание и досрочное прекращение полномочий его членов, за исключением избрания председателя коллегиального исполнительного органа (Председателя Правления);

(подпункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)

12) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

14) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

15) утверждение внутренних документов Общества за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;

16) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;

17) одобрение крупных сделок, в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) одобрение сделок с заинтересованностью, в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

19) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также перезаключение и расторжение договора с ним;

20) утверждение долгосрочных и годовых бизнес-планов Общества, включающих инвестиционные проекты, одобренные в соответствии с подпунктом 21 настоящего пункта;

21) принятие решений по новым инвестиционным проектам или расширению существующих инвестиционных проектов, в том числе при утверждении долгосрочных и годовых бизнес-планов Общества, если объем инвестирования превышает 5 (пять) % балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

22) принятие решений о приобретении и продаже любых принадлежащих Обществу акций (долей участия) юридических лиц, передача их в залог или создание любого другого обременения в отношении таких акций (долей участия), или заключение любых иных сделок с такими акциями (долями участия);

23) принятие решения о приобретении, переоформлении или отказе от лицензий на право пользования недрами, включая участие в конкурсах или аукционах в соответствии с законодательством о недрах;

24) одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, которые связаны с привлечением финансирования (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или приобретением, отчуждением либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, если размер такого финансирования или стоимость такого имущества составляет 5 (пять) и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества;

25) подпункт исключен решением внеочередного общего собрания акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.;

26) принятие решений об утверждении документов, касающихся выпуска дополнительных акций или иных эмиссионных ценных бумаг, включая решения о выпуске акций или иных эмиссионных ценных

бумаг, проспекты акций или иных эмиссионных ценных бумаг и отчеты об итогах выпуска акций или иных эмиссионных ценных бумаг Общества;

27) утверждение порядка составления, утверждения, корректировки и контроля за исполнением бизнес-планов Общества и его дочерних обществ и инвестиций, осуществляемых в соответствии с этими бизнес-планами;

28) вынесение на рассмотрение общего собрания акционеров вопроса об одобрении крупных сделок стоимостью от 25% до 50% балансовой стоимости активов Общества, в случаях предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

29) вынесение на рассмотрение общего собрания акционеров вопросов, указанных в подпунктах 2, 6, 7, 13-18, 20, 21 п. 9.2 настоящего устава;

(подпункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)

30) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Совет директоров по представлению Председателя Правления вправе рассматривать иные вопросы, не отнесенные к его компетенции (за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров), решения по которым могут оказать существенное влияние на деятельность Общества; (абзац дополнительно включен внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)

9.38. К компетенции Председателя Правления относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления.

9.39. Председатель Правления без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
  - представляет его интересы, как в Российской Федерации, так и за её пределами;
  - распоряжается имуществом и средствами Общества, совершает сделки от имени Общества. При этом сделки, подлежащие одобрению общим собранием акционеров или Советом директоров Общества, Председатель Правления вправе совершать только после принятия соответствующего решения общим собранием акционеров или Советом директоров Общества;
  - утверждает штаты, положения о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции и должностные оклады на все должности, предусмотренные штатным расписанием;
  - издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
  - организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;
  - контролирует своевременное поступление денежных средств и соответствие расходования средств Общества годовому плану работы Общества;
  - имеет право первой подписи под финансовыми документами;
  - заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
  - выдает доверенности от имени Общества;
  - подготавливает и представляет на утверждение Совета директоров решения о выпусках ценных бумаг, проспекты эмиссий и отчеты об итогах выпусков ценных бумаг;
  - открывает в банках счета Общества;
  - назначает лиц, представляющих Общество на собраниях акционеров (участников) обществ, акциями (долями) которых владеет Общество;
  - представляет Совету директоров Общества предложения по персональному и количественному составу Правления;
  - выносит на рассмотрение Совета директоров вопросы, не относящиеся к компетенции Совета директоров (за исключением вопросов, относящихся к компетенции общего собрания акционеров), решения по которым могут оказать существенное влияние на деятельность Общества.
- (пункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)

9.40. Председатель Правления, а также его Первый заместитель выдают доверенности на совершение действий от имени Общества.

9.41. Председатель Правления по собственной инициативе вправе вынести на заседание Правления любой вопрос, относящийся к своей компетенции, для принятия по нему решения коллегиально.

Компетенции Правления в соответствии с п. 9.47 Устава:

9.47. К компетенции Правления относятся:

1) определение перспективных направлений развития Общества в соответствии с приоритетными направлениями деятельности Общества, определенными Советом директоров;

- 2) подготовка и предоставление Совету директоров Общества долгосрочных (на пять лет), консолидированных и годовых бизнес-планов, годовых отчетов, годовых балансов, счетов прибылей и убытков и другой годовой отчетности Общества;
- 3) утверждение (годовых и долгосрочных) бизнес-планов дочерних обществ и одобрение (годовых и долгосрочных) бизнес-планов зависимых обществ;
- 4) утверждение годовых отчетов, годовых балансов, счетов прибылей и убытков и другой годовой отчетности дочерних обществ и одобрение годовых отчетов, годовых балансов, счетов прибылей и убытков и другой годовой отчетности зависимых обществ;
- 5) подведение итогов выполнения бизнес-плана Общества;
- 6) утверждение итогов выполнения бизнес-планов дочерних и зависимых обществ;
- 7) осуществление кадровой политики Общества, его дочерних обществ, одобрение кандидатур на должности руководителей департаментов Общества, единоличных исполнительных органов, их заместителей и главных бухгалтеров дочерних обществ, а также выдвижение кандидатов в органы управления дочерних обществ (включая, совет директоров, правление и ревизионную комиссию);
- 8) осуществление анализа и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также разработка рекомендаций по совершенствованию их работы;
- 9) организация выполнения решений, принимаемых общим собранием акционеров и Советом директоров;
- 10) принятие решений о подаче исков в качестве акционера (участника) любого дочернего общества;
- 11) одобрение уставов вновь создаваемых дочерних обществ, внесения изменений в уставы и новых редакций уставов дочерних обществ;  
(подпункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)
- 12) принятие решений о реорганизации или ликвидации дочерних обществ и увеличение их уставного капитала;
- 13) одобрение сделок с заинтересованностью и крупных сделок, совершаемых дочерними обществами, при совершении которых требуется предварительное одобрение высших органов управления дочернего общества, за исключением сделок, совершаемых дочерними обществами друг с другом и с Обществом.  
(подпункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)
- 14) одобрение аудиторов дочерних обществ;
- 15) принятие решений о передаче полномочий единоличных исполнительных органов дочерних обществ управляющей организации или управляющему и прекращении их полномочий;
- 16) принятие решений о приобретении или продаже дочерним обществом любых акций (долей участия) юридических лиц, передаче их в залог или создании любого обременения в отношении таких акций или заключении любых иных сделок с такими акциями (долями участия);
- 17) принятие решений по новым инвестиционным проектам или расширению существующих инвестиционных проектов, в том числе при утверждении долгосрочных и годовых бизнес-планов дочернего общества, если объем инвестирования превышает 5 (пять)% балансовой стоимости активов дочернего общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 18) одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, которые связаны с привлечением финансирования (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или приобретением, отчуждением либо возможностью отчуждения дочерним обществом прямо или косвенно имущества, если размер такого финансирования или стоимость такого имущества составляет 5 (пять) и более процентов балансовой стоимости активов дочернего общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности дочернего общества;
- 19) подпункт исключен решением внеочередного общего собрания акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.;
- 20) принятие решений об утверждении документов, касающихся выпуска дочерним обществом дополнительных акций или иных эмиссионных ценных бумаг, включая решения о выпуске акций или иных эмиссионных ценных бумаг, проспекта эмиссии акций или иных эмиссионных ценных бумаг и отчета об итогах выпуска акций или иных эмиссионных ценных бумаг дочернего общества;
- 21) принятие решений о совершении дочерним обществом действий, связанных с приобретением, переоформлением или отказом от лицензий на право пользования недрами, включая участие в конкурсах или аукционах;
- 22) определение приоритетных направлений деятельности дочерних обществ;
- 23) принятие решений о размещении дочерним обществом облигаций и иных ценных бумаг;
- 24) утверждение регистратора дочернего общества и условий договора с ним, а также перезаключение и расторжение такого договора;
- 25) определение цены (денежной оценки) имущества дочернего общества, цены размещения и выкупа его ценных бумаг в соответствии с российским законодательством;

**26) принятие решений о приобретении дочерним обществом собственных размещенных акций (долей участия), облигаций и иных ценных бумаг в соответствии с российским законодательством.**

**Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ**

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

**Кодекс корпоративного поведения открытого акционерного общества «НОВАТЭК» утвержден решением Совета директоров ОАО «НОВАТЭК» (протокол № 60 от 15.12.2005 года).**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

**[www.novatek.ru/rus/about/corpgovern/](http://www.novatek.ru/rus/about/corpgovern/)**

**За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента**

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

**За последний отчетный период изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента не вносились.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: **Текст устава ОАО «НОВАТЭК» с изменениями и дополнениями Эмитента размещен на странице в сети Интернет: [www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/charter](http://www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/charter). Тексты Положений об общем собрании акционеров, о Совете директоров и Правлении ОАО «НОВАТЭК» расположены на странице в сети Интернет: <http://www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/regulatory/>**

## **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: **Наталенко Александр Егорович**

**(председатель)**

Год рождения: **1946**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2011	ОАО «НОМОС-БАНК»	член Наблюдательного совета
2004	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ЗАО ГК «ВЕРТЕКС»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Председатель Правления
2004	настоящее время	ЗАО «Геросгаз»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО «Конгресс-Центр «Константиновский»	член Совета директоров
2006	настоящее время	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2009	настоящее время	Gazprombank (Switzerland) Ltd	Председатель Наблюдательного совета
2005	настоящее время	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Заместитель Председателя Совета директоров
2006	2008	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
2006	2008	ОАО «СИБУР - Минеральные удобрения»	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: ***Бергманн Буркхард***

Год рождения: ***1943***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	«Э.ОН Рургаз АГ» (до 30.06.04 – «Рургаз АГ»)	заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2003	2007	«Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ»	Председатель Консультативного совета
2003	настоящее время	«Альянс Лебенсферзихерунгс АГ»	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета и член контрольной комиссии
2003	настоящее время	ОАО «Газпром»	член Совета директоров
2003	2008	ЗАО «Геросгаз»	Заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2008	«Тюга АГ»	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2003	2008	«Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ» (до 30.06.04 - «Рургаз Е&П ГмбХ»)	Председатель Наблюдательного совета
2003	2008	«Э.ОН АГ»	член Правления
2004	2009	«МАН Ферросталь АГ»	член Наблюдательного совета
2004	2007	«Э.ОН ЮК плк.»	член Наблюдательного совета
2004	2007	«Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ»	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	настоящее время	Nord Stream AG (ранее NEGP Company)	член Комитета акционеров
2006	настоящее время	«Коммерцбанк АГ»	член Наблюдательного совета

2006	настоящее время	«Дана Газ Интернэшнл»	член Консультативного совета
2006	настоящее время	«Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэлльнер & Зон ГмбХ»	член Консультативного совета
2007	настоящее время	«ИВГ Immobilien AG»	член Консультативного совета
2007	2008	«Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ»	Председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	«Егер Беталигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ»	Председатель Консультативного совета
2008	настоящее время	«Э.ОН Энерги АГ»	член Совета директоров
2008	настоящее время	«Контилия ГмбХ»	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	«Теленор»	член Совета директоров
2008	2010	«Восточный Комитет Германской Экономики»	Заместитель Председателя Правления и член Президиума
2008	настоящее время	«Германо-Российская внешнеторговая палата»	Член Совета при Президиуме
2008	настоящее время	«Союз учредителей фондов для развития науки в Германии»	член Попечительского совета
2008	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0007**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Варданян Рубен Карленович**

Год рождения: **1968**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ЗАО «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2005	2009	ЗАО «Гражданские самолеты Сухого»	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО «АК БАРС» БАНК	член Совета директоров
2006	настоящее время	Московская школа управления «Сколково»	президент
2007	2009	ОАО «УРСА» БАНК	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО «РусСпецСталь»	член Совета директоров
2007	2009	Marsh & McLennan Companies	член Международного консультационного совета
2007	2009	ОАО «Страховое общество ЖАСО»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «КАМАЗ»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «АвтоВАЗ»	член Совета директоров
2009	настоящее время	Standard Bank Plc	член Совета директоров
2007	настоящее время	ЗАО «АмерияБанк» (Армения)	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО «Международный Аэропорт Шереметьево»	член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Объединенные автомобильные технологии»	член Совета директоров
2010	настоящее время	Joule Unlimited.Inc	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: *Джетвей Марк Энтони*

Год рождения: *1957*

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2004	2008	ОАО «НОВАТЭК»	Директор по финансам и стратегии развития
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2008	2010	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления - Директор по финансам и стратегии развития
2010	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: *Дмитриев Владимир Александрович*

Год рождения: **1953**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2007	ОАО «Гостиница «Будапешт»	Председатель Совета директоров
2004	2007	«Русский коммерческий банк» (Кипр) Лтд.	член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2004	2007	Внешэкономбанк СССР	Председатель
2007	настоящее время	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Председатель
2007	настоящее время	Государственная корпорация «Российская корпорация нанотехнологий»	Член Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО «Стройтрансгаз»	член Совета директоров
2008	2009	ОАО «Международный аэропорт Шереметьево»	член Совета директоров
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «Объединенная судостроительная корпорация»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «Аэрофлот – российские авиалинии»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «КАМАЗ»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «ВЭБ Капитал	Председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	ПАО «Акционерный коммерческий промышленно-инвестиционный банк», Украина	Председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	СОО «Минск-Сити», Беларусь	член Наблюдательного Совета
2008	настоящее время	ЗАО «Глобэксбанк»	Председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО «Корпорация развития Северного Кавказа»	Председатель Наблюдательного совета

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Михельсон Леонид Викторович**

Год рождения: **1955**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	Председатель Правления
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2008	2010	ОАО «Стройтрансгаз»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ООО «Арт Финанс»	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Ямал СПГ»	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.4686**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.4686**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов , член Правления
2003	настоящее время	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2004	настоящее время	ОАО «Газпромрегионгаз»	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	Председатель Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО «Лиетувос дуйос»	член Правления
2006	настоящее время	АО «Латвияс Газе»	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2006	настоящее время	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Председатель Правления
2007	настоящее время	ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров

2006	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ТГК-1)	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «Газпромбанк»	член Совета директоров
2005	2007	ООО «Севморнефтегаз»	Председатель Совета директоров
2005	2010	ЗАО «Газэнергопромбанк»	Председатель Совета директоров
2005	2008	ООО «Международный газотранспортный консорциум»	член Совета участников
2005	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	член Совета директоров
2006	2009	ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения»	Председатель Совета директоров
2007	2007	ЗАО «СКА Санкт-Петербург»	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Тимченко Геннадий Николаевич***

Год рождения: ***1952***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2001	настоящее время	Компания «Трансойл»	член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО «БалтрансСервис»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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):

***Дополнительных сведений нет.***

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Михельсон Леонид Викторович***

Год рождения: ***1955***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	Председатель Правления
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2008	2010	ОАО «Стройтрансгаз»	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ООО «Арт Финанс»	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Ямал СПГ»	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.4686**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.4686**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Михельсон Леонид Викторович**

(**председатель**)

Год рождения: **1955**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления, Председатель Правления
2002	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2008	2010	ОАО «Стройтрансгаз»	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ООО «Арт Финанс»	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Ямал СПГ»	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.4686**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.4686**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Басков Владимир Алексеевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0288**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0288**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Джетвей Марк Энтони**

Год рождения: **1957**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2004	2008	ОАО «НОВАТЭК»	Директор по финансам и стратегии развития
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2008	2010	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления - Директор по финансам и стратегии развития
2010	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Кузнецова Татьяна Сергеевна**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления - Директор Юридического департамента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1944**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1944**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Левинзон Иосиф Липатьевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО «ОСТЭР»	Советник по корпоративному и

			стратегическому развитию
2008	2009	ЗАО «Инвестгеосервис»	Советник по корпоративному и стратегическому развитию
2005	настоящее время	Федерация хоккея Ямало-Ненецкого автономного округа	Президент
2009	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2009	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	Заместитель Председателя Правления
2010	настоящее время	Ассоциация геологоразведочных предприятий «Тюменьгеология»	Председатель Совета консорциума
2010	настоящее время	ЗАО «Тернефтегаз»	Председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Попов Михаил Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2004	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	Первый заместитель Председателя Правления
2006	2010	ОАО «Энергетическая северная компания»	Председатель Совета директоров

2010	настоящее время	ООО «Ямал развитие»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	«Новатэк-Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG)	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.144**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.144**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Фридман Александр Михайлович**

Год рождения: **1951**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2003	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Председателя Правления
2006	2010	ОАО «Энергетическая северная компания»	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Ямал СПГ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.072**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.072**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Яновский Кирилл Николаевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	ОАО «НОВАТЭК»	Директор Финансового Департамента
2004	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член Правления
2007	2007	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента финансового планирования, анализа и контроля
2007	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	заместитель Директора по финансам и стратегии развития
2010	настоящее время	«Новатэк-Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG)	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1051**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

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 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 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, льгот 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, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	93 000 000
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	114 354
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	93 114 354

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Порядок и критерии определения вознаграждения и компенсации расходов Председателя Совета директоров и членов Совета директоров ОАО «НОВАТЭК» установлены Уставом и Положением о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров ОАО «НОВАТЭК». Некоторые члены Совета директоров ОАО «НОВАТЭК» являются также членами Правления Общества. Выплаты таким лицам, связанные с их деятельностью в качестве членов Правления, учтены в суммарных выплатах членам Правления.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	0
Зарботная плата	366 165 909
Премии	677 210 007
Комиссионные	0

Льготы	2 408 090
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
<b>ИТОГО</b>	<b>1 045 784 006</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Порядок и критерии определения вознаграждения и компенсации расходов Председателя Правления и членов Правления установлены Положением о Правлении и трудовыми договорами между Эмитентом и указанными лицами.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

Дополнительная информация:

**Дополнительной информации нет.**

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

**Ревизионная комиссия.**

**Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия и утверждается аудитор Общества. Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 4 человек. Члены Ревизионной комиссии Общества избираются общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» (пункт 13.1. Устава).**

**Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества в порядке, предусмотренном ст. 85 Федерального закона «Об акционерных обществах», и аудитором Общества (пункт 13.2. Устава).**

**К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:**

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности, а также иных отчетах и финансовых документах Общества;**
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;**
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:**
  - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, уставу, внутренним и иным документам Общества;**
  - контроль за сохранностью и использованием основных средств;**
  - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;**
  - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;**
  - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества;**
  - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);**
  - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.**

**Решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.**

**(пункт 13.3. Устава в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 года).**

**Порядок деятельности Ревизионной комиссии (ревизора) Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.**

**(пункт 13.4. Устава в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 года).**

*Эмитентом создана служба внутреннего аудита*

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

*У Эмитента создана служба внутреннего аудита – Структура Управления внутреннего аудита построена по отраслям и функциям. Сотрудники Управления внутреннего аудита объединены в одно структурное подразделение.*

*Срок работы службы внутреннего аудита: с 01.04.2003*

*Ключевые сотрудники: Павловская З.Н. – начальник Управления внутреннего аудита*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

*Основные функции Управления внутреннего аудита:*

- обеспечение сохранности активов и эффективного использования ресурсов Общества;*
- обеспечение эффективного предупреждения, своевременного выявления и анализа рисков в деятельности ОАО «НОВАТЭК», с целью максимизации достижений поставленных целей деятельности;*
- обеспечение полноты, надежности, полезности и достоверности финансовой, бухгалтерской и управленческой информации и отчетности Общества;*
- обеспечение соблюдения требований действующего законодательства Российской Федерации в областях и видах деятельности Общества, подлежащих регулированию, соблюдения правил учета и подготовки отчетности, применимых к ОАО «НОВАТЭК», а также внутренних политик, регламентов и процедур Общества;*
- обеспечение эффективного предупреждения, выявления и устранения нарушений при проведении финансово-хозяйственных операций ОАО «НОВАТЭК».*

*Управление внутреннего аудита подотчетно Председателю Правления Эмитента. Управление внутреннего аудита при исполнении своих обязанностей взаимодействует с Комитетом по аудиту Совета директоров Эмитента.*

*С Комитетом по аудиту Совета директоров Эмитента согласовываются все изменения штатного расписания Эмитента в части Управления внутреннего аудита .*

*Результаты аудита и соответствующие выводы рассматриваются совместно с руководителями проверяемых подразделений, дочерних компаний, с целью информирования руководства по вопросам нарушений и фактах, выявленных в ходе аудиторских проверок. Не менее двух раз в год отчеты по итогам аудитов предоставляются: членам Правления Эмитента и членам Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента, в которых раскрываются факты, способные существенно повлиять на итоги деятельности Эмитента и достоверность финансовой отчетности .*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

*Управление внутреннего аудита активно сотрудничает с независимым аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур, минимизации затрат и избежания дублирования работ.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации*

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: *Внутренним документом Эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации является Положение об информационной политике, утвержденное решением Совета директоров Эмитента.*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

[www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/regulatory/](http://www.novatek.ru/rus/to-investors/disclosure/regulatory/)

## **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 ОАО «НОВАТЭК»*

ФИО: *Коновалова Мария Алексеевна*

Год рождения: *1944*

Образование:

*среднее специальное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству



Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ООО «ЛЕВИТ»	главный бухгалтер
2005	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Рясков Игорь Александрович**

Год рождения: **1973**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Kerden Trading Limited, Кипр	директор
2006	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член ревизионной комиссии
2007	настоящее время	Новатэк Эквити (Сайпрус) Лимитед	директор
2009	настоящее время	СВГИ Гроус Фанд (Сайпрус) Лимитед	директор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Фомичев Сергей Егорович**

Год рождения: **1950**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ОАО «Газпром»	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций
2010	настоящее время	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2007	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Шуликин Николай Константинович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	TNG POWER GmbH	директор
2006	настоящее время	ООО «ЛЕВИТ»	генеральный директор
2006	настоящее время	ОАО «НОВАТЭК»	член ревизионной комиссии
2008	настоящее время	ОАО «Первый Объединенный Банк»	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия ОАО «НОВАТЭК»*

Вознаграждение	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	4 000 000
Иное	0
ИТОГО	4 000 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*соглашений нет*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

*Указанных фактов не было*

## 5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	456	464
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	83.4	83.5
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	1 925 977.2	533 955.8
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	8 126.4	2 190.7
Общий объем израсходованных денежных средств	1 934 103.6	536 146.5

*Существенных изменений численности за отчетный период нет.*

*В состав работников Эмитента не входят ключевые сотрудники, которые оказывали бы существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше членов органов управления Эмитента.*

*Работниками Эмитента создан Профсоюзный орган.*

## 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента*

## **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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **24**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Место нахождения

**443099 Россия, г. Самара, М.Горького / Некрасовская 125/2**

ИНН: **6330030244**

ОГРН: **1066330007798**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.318**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.318**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

ФИО: **Михельсон Леонид Викторович**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **78.292**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.47**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.47**

ФИО: **Симановский Леонид Яковлевич**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **21.708**

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

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

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«ДОЙЧЕ БАНК» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **«ДОЙЧЕ БАНК» ООО**

Место нахождения

**129090 Россия, Москва, Щепкина 4**

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 797-5078**

Факс: **(495) 797-5039**

Адрес электронной почты: **db.moscow@db.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **911 717 392**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7474**

Факс: **(495) 913-7319**

Адрес электронной почты: **mailbox@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **588 835 000**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **ИНГ Банк (ЕВРАЗИЯ) Закрытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ Банк (ЕВРАЗИЯ) ЗАО**

Место нахождения

**127473 Россия, Москва, Краснопролетарская 36**

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **(495) 755-5400**

Факс: **(495) 755-5499**

Адрес электронной почты: **mail@ibimos.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **200 270 268**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Место нахождения

**125009 Россия, Москва, Воздвиженка 47/7 стр. 1**

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **+7 (495) 956-0999**

Факс: **+7 (495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **924 222 212**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

**Указанной доли 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

**Уставом ОАО «НОВАТЭК» не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.**

**Законодательством Российской Федерации установлена необходимость получения разрешения уполномоченных государственных органов на приобретение акций Эмитента в случаях:**  
**- приобретения лицом (группой лиц) голосующих акций эмитента, если такое лицо (группа лиц) получает право распоряжаться более чем двадцатью пятью процентами указанных акций при условии, что до этого приобретения такое лицо (группа лиц) не распоряжалось голосующими акциями**

эмитента или распоряжалось менее чем двадцатью пятью процентами голосующих акций данного эмитента (ст. 29 Федерального закона «О защите конкуренции»).

- приобретение голосующих акций эмитента лицом (группой лиц), распоряжающимся не менее чем двадцатью пятью процентами и не более чем пятьюдесятью процентами голосующих акций эмитента, если это лицо (группа лиц) получает право распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами таких голосующих акций (ст. 29 Федерального закона «О защите конкуренции»).

- приобретение голосующих акций эмитента лицом (группой лиц), распоряжающимся не менее чем пятьюдесятью процентами и не более чем семьюдесятью пятью процентами голосующих акций эмитента, если это лицо (группа лиц) получает право распоряжаться более чем семьюдесятью пятью процентами таких голосующих акций (ст. 29 Федерального закона «О защите конкуренции»).

- приобретение иностранным инвестором голосующих акций эмитента, если такое приобретение влечет за собой установление контроля иностранного инвестора или группы лиц над дочерними обществами эмитента, имеющими стратегическое значение и осуществляющими пользование участком недр федерального значения (Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»). При этом приобретение иностранным инвестором менее 50% голосующих акций эмитента не повлечет за собой установление контроля иностранного инвестора или группы лиц над дочерними обществами эмитента, имеющими стратегическое значение и осуществляющими пользование участком недр федерального значения.

*Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента нет.*

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **21.04.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***

**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.59**

Полное фирменное наименование: **SWG I Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.52**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.52**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **46.56**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **46.56**

Полное фирменное наименование: **Государственный специализированный банк - Банк внешнеэкономической деятельности СССР**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.61**



Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.10.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.76**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **32.31**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.31**

Полное фирменное наименование: **SWG I Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.25**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Государственный специализированный банк - Банк внешнеэкономической деятельности СССР**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.61**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.61**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.04.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.63**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.66**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **SWG I Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.9**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)  
эмитента: **03.09.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента\* доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.41**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.41**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Этана»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Этана»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.34**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.34**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЛЕВИТ»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: *ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: *SWG Growth Fund (Cyprus) Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.9**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)  
эмитента: **10.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.65**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.65**

Полное фирменное наименование: *ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Сантата»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЛЕВИТ»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.24**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.24**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.06.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***  
**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.84**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.84**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.24**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.24**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: *Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.07.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.91**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.91**

Полное фирменное наименование: *ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Сантата»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЛЕВИТ»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: *SWG Growth Fund (Cyprus) Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.24**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Белона»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Белона»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: *Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank Trust Company Americas \**

*\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента*

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.99**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.86**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.86**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.07.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***

**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.99**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Clariden Leu Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.07**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.09.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***

**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.18**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Clariden Leu Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.07**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.10.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***

**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.18**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Акционерная компания с ограниченной ответственностью Блюбёрд Секьюритиз Эс. А. (Bluebird Securities S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Clariden Leu Ltd.**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.07**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.07**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.03.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***  
**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.9988**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.9988**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.39**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.39**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.13**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.13**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.32**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.32**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.21**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.21**

Полное фирменное наименование: **SWGI Growth Fund (Cyprus) Limited**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.66**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.66**

Полное фирменное наименование: **Clariden Leu Ltd.**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.37**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.37**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.09.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***  
**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**  
Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.1315**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.1315**

Полное фирменное наименование: **УАЙТ СИЛ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.9972**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.9972**

Полное фирменное наименование: **ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.99**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.4031**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.4031**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.318**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.318**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.2085**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.2085**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6583**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6583**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.03.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank Trust Company Americas \***

**\*доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде Депозитарных расписок на акции Эмитента**

Сокращенное фирменное наименование: **нет информации**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сантата»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Сантата»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.547**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.547**

Полное фирменное наименование: **ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.99**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.99**

Полное фирменное наименование: **ЗГГ КАЙМАН ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.4031**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.4031**

Полное фирменное наименование: **SWG Growth Fund (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: *нет информации*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.2905**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.2905**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕВИТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛЕВИТ»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.318**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.318**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белона»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белона»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.2085**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.2085**

Дополнительная информация:

**дополнительной информации нет**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

*Указанных сделок не совершалось*

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

За 2010 г. Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 768 241	1 922 913
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	765 365	0
в том числе просроченная	0	х
Прочая дебиторская задолженность	4 173 614	0
в том числе просроченная	0	х
Итого	13 707 220	1 922 913
в том числе просроченная	0	х

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Novatek Gas & Power GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **сокращенного наименования нет**

Место нахождения: **Швейцария, г. Цуг, Гартенстрессе 6,**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **4 857 903 978**

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

**просроченной дебиторской задолженности нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 507 271	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	292 154	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	0	0
в том числе просроченная	0	x
Итого	11 799 425	0
в том числе просроченная	0	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Novatek Gas & Power GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **сокращенного наименования нет**

Место нахождения: **Швейцария, г. Цуг, Гартенстрессе 6,**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **6 298 298 295**

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

**просроченной дебиторской задолженности нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Нагаткина, д. 16**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **2 534 109 000**

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

**просроченной дебиторской задолженности нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

#### Бухгалтерский баланс на 31.12.2010

Организация: <b>Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
	по ОКПО	<b>33556474</b>
	ИНН	<b>6316031581</b>
	по ОКВЭД	<b>51.51.3</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 34</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	7 246	6 773
Основные средства	120	573 238	363 384
Незавершенное строительство	130	93 758	26 114
Доходные вложения в материальные ценности	135	350 969	287 661
Долгосрочные финансовые вложения	140	97 140 783	113 568 228
Отложенные налоговые активы	145	11 199	11 523
Прочие внеоборотные активы	150	144	180
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>98 177 337</b>	<b>114 263 863</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 725 805	2 262 875
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 338	3 883
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	51 968	85 048
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 527 842	2 043 256
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	142 657	130 688
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	496 545	733 597
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	1 922 913

покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 195 058	13 707 220
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	4 356 123	8 768 241
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	21 013 939	55 347 973
Денежные средства	260	1 533 733	148 166
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	33 965 080	74 122 744
БАЛАНС	300	132 142 417	188 386 607

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	303 631	303 631
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	23 348 953	23 348 953
Резервный капитал	430	15 182	15 182
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	0	0
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	15 182	15 182
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	59 852 862	81 175 763
ИТОГО по разделу III	490	83 520 628	104 843 529
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	24 067 800	47 190 760
Отложенные налоговые обязательства	515	16 226	22 731
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 024 420	109 317
ИТОГО по разделу IV	590	27 108 446	47 322 808
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	13 925 649	25 304 872
Кредиторская задолженность	620	7 573 453	10 913 891
поставщики и подрядчики	621	4 756 180	5 442 946
задолженность перед персоналом организации	622	32 095	31 777
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 240	859
задолженность по налогам и сборам	624	555 890	1 718 646
прочие кредиторы	625	2 227 048	3 719 663
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	14 241	1 507
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	21 513 343	36 220 270
БАЛАНС	700	132 142 417	188 386 607

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	0	0
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	19 396 160	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	97 814	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

**Отчет о прибылях и убытках  
за 2010 год**

Организация: <b>Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пурувский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а</b>	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>33556474</b>
	ИНН	<b>6316031581</b>
	по ОКВЭД	<b>51.51.3</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 34</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	106 951 037	77 739 778
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-33 636 953	-29 557 017
Валовая прибыль	029	73 314 084	48 182 761
Коммерческие расходы	030	-33 499 801	-25 255 458
Управленческие расходы	040	-2 896 282	-2 348 981
Прибыль (убыток) от продаж	050	36 918 001	20 578 322
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 787 911	1 574 395
Проценты к уплате	070	-1 982 395	-1 434 879
Доходы от участия в других организациях	080	3 000 000	4 585 000
Прочие доходы	090	71 076 153	36 680 989
Прочие расходы	100	-72 098 970	-38 579 301
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	38 700 700	23 404 526
Отложенные налоговые активы	141	324	-1 141
Отложенные налоговые обязательства	142	-6 505	766
Текущий налог на прибыль	150	-7 503 624	- 3 917 539
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	31 190 895	19 486 612
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-230 336	-761 208
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	816	0	0	0
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	0	0	0	44 610
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	4 339 997	3 795 161	10 061 508	11 061 827
Отчисления в оценочные резервы	250	0	0	0	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	0	0	0	0



**Отчет об изменениях капитала  
за 2010 год**

Форма № 3 по ОКУД

Коды

**0710003**

Дата

по ОКПО

**33556474**

ИНН

**6316031581**

по ОКВЭД

**51.51.3**

по ОКОПФ /

ОКФС

**47 / 34**

по ОКЕИ

**384**

Организация: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а**

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	303 631	23 348 953	15 182	48 016 810	71 684 576
Изменения в учетной политике	020	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012	0	0	0	0	0
Остаток на 1 января предыдущего года	030	303 631	23 348 953	15 182	48 017 741	71 685 507
Результат от пересчета иностранных валют	055	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	060				19 486 612	19 486 612
Дивиденды	065				-7 651 491	-7 651 491
Отчисления в резервный фонд	067	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	075	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	080					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	085	0	0	0	0	0
уменьшения количества акций	086	0	0	0	0	0
реорганизации	087	0	0	0	0	0

юридического лица						
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	303 631	23 348 953	15 182	59 852 862	83 520 628
Изменения в учетной политике	092	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	094	0	0	0	0	0
Остаток на 1 января отчетного года	100	303 631	23 348 953	15 182	59 852 863	83 520 629
Результат от пересчета иностранных валют	102	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	106				31 190 895	31 190 895
Дивиденды	108				-9 867 995	-9 867 995
Отчисления в резервный фонд	110	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	123	0	0	0	0	0
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	0	0	0	0	0
уменьшения количества акций	132	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	133	0	0	0	0	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	303 631	23 348 953	15 182	81 175 763	104 843 529

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Данные предыдущего года	151	15 182	0	0	15 182
Данные отчетного года	152	15 182	0	0	15 182

Справки			
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	83 520 628	104 843 529

		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	0	0	0	0
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств  
за 2010 год**

		Форма № 4 по ОКУД	Коды
		Дата	<b>0710004</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»</b>	по ОКПО		<b>33556474</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		<b>6316031581</b>
Вид деятельности	по ОКВЭД		<b>51.51.3</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС		<b>47 / 34</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ		<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а</b>			

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1 533 672	4 421 444
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	132 877 821	94 926 640
Прочие доходы	030	314 394	639 276
Денежные средства, направленные:	100	-122 504 745	-90 334 421
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-80 758 869	-65 942 672
на оплату труда	160	-1 673 664	-1 237 582
на выплату дивидендов, процентов	170	-10 856 798	-7 836 665
на расчеты по налогам и сборам	180	-9 356 994	-4 288 962
на прочие расходы	190	-19 858 420	-11 028 540
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	10 687 470	5 231 495
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	202 901	84 303
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	870 596	3 596 800
Полученные дивиденды	230	3 000 000	4 585 000
Полученные проценты	240	1 530 588	1 380 007
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	17 929 476	15 234 097
Прочие доходы(поступления) от инвестиционной деятельности	260	999 655 581	544 585 555
Приобретение дочерних организаций	280	-10 340 799	-27 680 307
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-30 692	-38 996
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	
Займы, предоставленные другим организациям	310	-61 304 742	-12 297 927

направлено на депозиты	320	-997 929 339	-548 241 678
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-46 416 430	-18 793 146
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	54 775 520	22 467 050
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	370	0	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	-20 432 297	-11 793 110
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	0	0
Прочие расходы по финансовой деятельности	420		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	34 343 223	10 673 940
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-1 385 737	-2 887 711
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	147 935	1 533 733
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	204 330	378 627

**Приложение к бухгалтерскому балансу  
за 2010 год**

Форма № 5 по ОКУД

Коды

**0710005**

Дата

по ОКПО

**33556474**

ИНН

**6316031581**

по ОКВЭД

**51.51.3**

по ОКОПФ /

ОКФС

**47 / 34**

по ОКЕИ

**384**

Организация: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а**

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	2 417	426	0	2 843
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0		0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0		0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0		0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	2 417	426	0	2 843
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	6 029	53	0	6 082

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 200	2 153
В том числе			
Товарные знаки	051	429	762
Прочие	052	771	1 391

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	181 658	60 366	-55 402	186 622
Сооружения и передаточные устройства	080	171 316	5 571	-168 996	7 891
Машины и оборудование	085	282 271	17 702	-16 392	283 581
Транспортные средства	090	105 274	35 962	-12 348	128 888
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	21 178	711	-2 616	19 273
Рабочий скот	100		0	0	0
Продуктивный скот	105		0	0	0
Многолетние насаждения	110		0	0	0
Другие виды основных средств	115	1 106	30 039	-30 425	720
Земельные участки и объекты природопользования	120	1 166	201	-101	1 266
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125		0	0	0
Итого	130	763 969	150 552	-286 280	628 241

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	190 371	264 857
в том числе:			
зданий и сооружений	141	21 215	34 093
машин, оборудования, транспортных средств	142	155 000	215 701
других	143	14 516	15 063
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	0	0
в том числе:			
здания	151	0	0
сооружения	152	0	0
других	153	0	0
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	168 996	0
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	0	0
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	18 879	18 879
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	0	0
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	0
амортизации	172	0	0
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	0	0

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240	496 872	67 581	-111 780	452 673
Итого	250	496 872	67 581	-111 780	452 673
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	145 903			165 012

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	0	0
в том числе:					

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	0	0
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	340	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	840	-840	0
в том числе:					
Прочие	412	0	840	-840	0
Наименование показателя			Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1			2	3	4



Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	0	0

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	94 283 640	103 251 085	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	94 283 640	103 251 085	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	0
Предоставленные займы	525	2 857 143	10 317 143	13 930 262	49 845 528
Депозитные вклады	530	0	0	7 083 677	5 502 445
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	97 140 783	113 568 228	21 013 939	55 347 973
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
СПРАВОЧНО.			0	0	0
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	620	9 195 058	13 707 220
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	4 356 123	8 768 241
авансы выданные	622	309 863	765 365
прочая	623	4 529 072	4 173 614
долгосрочная - всего	630	0	1 922 913
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	631	0	0
авансы выданные	632	0	0
прочая	633	0	1 922 913
Итого	640	9 195 058	15 630 133
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	21 499 102	36 218 763
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	4 756 180	5 442 946
авансы полученные	652	2 216 508	324 980
расчеты по налогам и сборам	653	555 890	1 718 646
кредиты	654	13 925 649	25 304 872
займы	655	0	
прочая	656	44 875	3 427 319
долгосрочная - всего	660	27 092 220	47 300 077
в том числе:			
кредиты	661	24 067 800	47 190 760
займы	662	0	
прочая	663	3 024 420	109 317
ИТОГО		48 591 322	83 518 840

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	45 528 914	35 048 433
Затраты на оплату труда	720	1 916 877	1 404 722
Отчисления на социальные нужды	730	53 204	73 401
Амортизация	740	73 948	79 531
Прочие затраты	750	120 029	115 717
Итого по элементам затрат	760	47 692 972	36 721 804
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	33 080	-60 246
расходов будущих периодов	766	-11 969	-71 304
резерв предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	770	19 396 160	0
в том числе:		0	0
векселя	77	0	0
Имущество, находящееся в залоге	780	0	0
из него:		0	0
объекты основных средств	781	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782	0	0
прочее	784	0	0
Выданные – всего	790	97 814	0
в том числе:		0	0
векселя	791	0	0
Имущество, переданное в залог	820	0	0
из него:		0	0
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	824	0	0

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0	0		
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв		0	0		
целевое пособие - прочие		0	0		
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	0		0	0
в том числе:					
Бюджетные кредиты - всего		0			

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НОВАТЭК»  
ЗА 2010 ГОД**

**I. Общие сведения**

**1. Общая информация**

**Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер**

ОАО «НОВАТЭК» (далее «Общество») зарегистрировано 16 августа 1994 года Постановлением администрации Октябрьского района г. Самары № 1461 (свидетельство о государственной регистрации № 1461/94). Полное наименование Общества на момент регистрации – Акционерное общество открытого типа финансово-инвестиционная компания «Новафининвест».

15 мая 1996 года Постановлением № 797 Администрации Октябрьского района г. Самара зарегистрированы изменения к Уставу Общества, в соответствии с которыми полное наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Новафининвест».

**Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц** инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Новокуйбышевску Самарской области 20 августа 2002 года, ОГРН 1026303117642, серия 63 № 001568069.

18 марта 2003 года полное наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «НОВАТЭК» ОГРН 1026303117642, (ГРН) 2038901220575 серия 89 № 00161617.

ОАО «НОВАТЭК» зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы д. 22 «а».

**Почтовый адрес**

117420, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, 12 а.

**2. Филиалы и представительства Общества**

Филиал ОАО «НОВАТЭК»	г. Москва (Россия)
Обособленное подразделение ОАО «НОВАТЭК»	г. Москва (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Новокуйбышевск (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Самара (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Салехард (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Тюмень (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Лондон (Великобритания)

**3. Основные виды деятельности**

Основным видом деятельности Общества является оптовая торговля природным газом, газовым конденсатом, нефтью, нефтепродуктами и продуктами переработки нефтегазоконденсатной смеси. Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относится переработка газового конденсата.

**4. Информация о Совете директоров, исполнительных и контрольных органах Общества**

Функции единоличного исполнительного органа Общества исполняет председатель коллегиального исполнительного органа – Председатель Правления Общества – Михельсон Леонид Викторович.

Действующий состав Совета директоров Общества избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «НОВАТЭК» 28 апреля 2010 г.

Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

Наталенко Александр Егорович

- Председатель Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;  
Председатель Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;

Акимов Андрей Игоревич	- Председатель Правления «Газпромбанк» (ОАО); член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Буркхард Бергман	- член Комитета по корпоративному управлению и компенсациям Совета директоров «НОВАТЭК»; член Комитета по стратегии и инвестициям ОАО «НОВАТЭК»; председатель Подкомитета по развитию СПГ- проектов и рынков газа; член Совета директоров NordStream AG; член Совета директоров «Альянс Лебенсферзихерунгс АГ»; член Совета директоров ОАО «Газпром»; член Совета директоров «Коммерцбанк АГ»; член Консультационного совета «Дана Газ Интернэшнл»; член Консультационного совета «Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэлльнер & Зон ГмбХ»; член Консультационного совета «ИВГ Immobilien АГ»; член Совета директоров «Егер Бетайлигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ»; член Совета директоров «Э.ОН Энерги АГ»; член Консультационного совета «Контитиа ГмбХ»; член Совета директоров «Теленор»;
Варданян Рубен Карленович	- Председатель Совета директоров группы компаний «Тройка Диалог»; Председатель Комитета по корпоративному управлению и компенсациям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»; член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»; член Совета директоров ОАО «АК БАРС»; член Совета директоров ОАО «АвтоВАЗ»; член Совета директоров ОАО «КамАЗ»; Председатель Совета директоров компании «АмерияБанк»; член Совета директоров Standard Bank Plc (Великобритания); член Российского Союза промышленников и предпринимателей (РСПП); член Инвестиционного комитета совместного фонда прямых инвестиций Russia New Growth Fund; Основатель и президент Московской школы управления «Сколково»; член Экспертного совета при Совете или Президенте РФ по реализации приоритетных национальных проектов и демографической политике; член Совета по конкурентоспособности и предпринимательству при Правительстве РФ; член Консультативного совета по образованию при президенте Южной Кореи; член попечительского совета Фонда целевого Капитала Российской Экономической Школы; член Попечительского совета Фонда национальной конкурентоспособности Армении;
Джетвей Марк Энтони	- Председатель Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»; член Правления ОАО «НОВАТЭК»; заместитель Председателя Правления - директор по финансам и стратегии развития ОАО «НОВАТЭК»;
Дмитриев Владимир Александрович	- Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»; Председатель Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Михельсон Леонид Викторович	- Председатель Правления ОАО «НОВАТЭК»; Председатель Совета директоров ОАО «Стройтрансгаз»; член Совета директоров ООО «Арт Финанс»; Председателем Совета директоров ОАО «Ямал СПГ»;
Селезнев Кирилл Геннадьевич	- член Правления ОАО «Газпром»; начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»; член Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Тимченко Геннадий Николаевич	- Председатель Совета директоров компании «Трансойл»: член

Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»; совладелец компании «Gunvor».

Предыдущий состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров 27 мая 2009 г. и действовал в аналогичном составе.

Правление Общества образовано решением Совета директоров от 07.03.2003 г. (изменения в состав Правления внесены решениями Совета директоров от 04.08.2003 г., 14.05.2004 г., 02.02.2005 г., 14.11.2006 г., 27.08.2007). Председатель Правления ОАО «НОВАТЭК» избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «НОВАТЭК» 25 мая 2007 г.

Действующий состав Правления ОАО «НОВАТЭК» по состоянию на 31.12.2010 г.:

Михельсон Леонид Викторович	- Председатель Правления; член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Басков Владимир Алексеевич	- заместитель Председателя Правления, директор департамента сопровождения проектов ОАО «НОВАТЭК»;
Гиря Виктор Иванович	- заместитель Председателя Правления; директор развития ресурсной базы и бурения ОАО «НОВАТЭК»;
Джетвей Марк Энтони	- директор по финансам и стратегии развития, член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»; Председатель Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Кот Евгений Анатольевич	- заместитель Председателя Правления - директор Департамента по развитию СПГ – проектов;
Кузнецова Татьяна Сергеевна	- заместитель Председателя Правления, директор юридического департамента ОАО «НОВАТЭК»;
Левинзон Иосиф Липатьевич	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Попов Михаил Викторович	- Первый заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Протосеня Сергей Валериевич	- заместитель Председателя Правления, Главный бухгалтер ОАО «НОВАТЭК»;
Ретивов Валерий Николаевич	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»; директор Департамента маркетинга и реализации жидких углеводородов;
Смирнов Владимир Альбертович	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Титаренко Николай Николаевич	- заместитель Председателя Правления, коммерческий директор ОАО «НОВАТЭК»;
Феодосьев Лев Владимирович	- директор Департамента перспективного развития и стратегического планирования;
Фридман Александр Михайлович	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Яновский Кирилл Николаевич	- заместитель директора по финансам и стратегии развития ОАО «НОВАТЭК».

Предыдущий состав Правления Общества действовал в том же составе.

В состав ревизионной комиссии Общества входят:

Шуликин Николай Константинович	-генеральный директор ООО «ЛЕВИТ», член Совета директоров ОАО «Первый Объединенный Банк», директор TNG POWER GmbH
Коновалова Мария Алексеевна	-главный бухгалтер ООО «ЛЕВИТ»
Рясков Игорь Александрович	- директор SWGI GROWTH FUND (CYPRUS) LIMITED, директор Новатэк Эквити (Сайпрус) Лимитед, директор Kerden Trading Limited, Кипр
Фомичев Сергей Егорович	-начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром»

## **5. Информация о численности персонала Общества**

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 452 человек и 448 человека за 2010 и 2009 гг. соответственно.

## **II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности**

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

### **1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. №34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства отражены в отчетности по фактическим затратам за исключением основных средств и нематериальных активов, которые отражены по фактическим затратам на приобретение за минусом накопленной амортизации.

### **2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и средства в расчетах, включая займы и кредиты, полученные и выданные в иностранной валюте, дебиторскую и кредиторскую задолженности, выраженные в иностранной валюте, за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 30,4769 руб. и 30,2442 руб. за 1 доллар США, 47,2605 руб. и 48,0429 руб. за 1 английский фунт стерлингов по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

### **3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, финансовые вложения, полученные кредиты и займы и выданные займы отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

#### 4. Основные средства

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 01 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс (число лет)	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Трубопроводы	33 года	25 лет
Скважины и газодобывающее оборудование	12 – 40 лет	5 – 30 лет
Машины и оборудование	10 – 18 лет	2 – 30 лет
Здания и дороги	8 – 50 лет	5 – 50 лет
Транспортные средства	3 – 10 лет	3 – 10 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	10 – 80 лет
Прочие	4 – 50 лет	2 – 40 лет

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

Учет основных средств, стоимостью не более 20 тыс. рублей за единицу, производится в составе МПЗ на счете 10.14 «Малоценные основные средства». Списание малоценных основных средств производится единовременно при отпуске в производство.

При осуществлении ремонта объектов основных средств фактически произведенные затраты учитываются единовременно, в составе расходов того отчетного периода, к которому они относятся.

Основные средства, переданные во временное пользование, отражаются на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности», с использованием субсчета 03-3 «Материальные ценности, предоставленные во временное пользование».

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав. Амортизация по таким объектам начисляется, начиная с момента начала эксплуатации объекта.

#### 5. Незавершенное строительство

По законченным строительством и принятым в эксплуатацию объектам недвижимого имущества, требующим государственной регистрации прав собственности, датой перевода объектов в состав основных средств является дата документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

#### 6. Финансовые вложения

К финансовым вложениям организации относятся: ценные бумаги других организаций; вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, и пр.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, учитываются по первоначальной стоимости и отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы. В качестве единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в акции, доли в уставном капитале принимается партия приобретенных акций/доли в уставном капитале.



## **7. Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии оценка МПЗ производится по методу ФИФО.

## **8. Прочие внеоборотные активы**

Лицензии на право пользование недрами учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов».

В бухгалтерском балансе лицензии на право пользование недрами отражаются по строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

## **9. Готовая продукция, товары и расходы по обычной деятельности**

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости (без учета общехозяйственных расходов). Учет готовой продукции производится по методу средней себестоимости.

Товары, приобретенные Обществом для перепродажи, оцениваются по стоимости их приобретения. Фактическая себестоимость проданных товаров определяется по методу ФИФО.

Общехозяйственные расходы и расходы на продажу ежемесячно списываются как управленческие расходы и коммерческие расходы, соответственно, в полном размере на расходы по обычным видам деятельности.

## **10. Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), включая НДС. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные ко взысканию, списываются с баланса на счет прибылей и убытков по мере признания их таковыми.

## **11. Кредиты и займы**

Краткосрочной задолженностью считается задолженность, срок погашения которой менее 12 месяцев после отчетной даты. Задолженность, срок погашения которой более 12 месяцев после отчетной даты, считается долгосрочной задолженностью.

К затратам, связанным с получением займов и кредитов, относятся:

- проценты, причитающиеся к оплате, агентские вознаграждения, связанные с привлечением заемных средств;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов.

Задолженность по полученным займам и кредитам отражается в составе кредиторской задолженности с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договора.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся.

## **12. Капитал и резервы**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество создает резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Размер ежегодных отчислений в фонд устанавливается по решению общего собрания акционеров, но не менее 5% от чистой прибыли Общества.

Добавочный капитал образуется за счет эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

### **13. Признание доходов**

Доходами от обычных видов деятельности признается продажа товаров (газа, нефти, нефтегазоконденсатной смеси) и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси (стабильного газового конденсата, дизельного топлива и других нефтепродуктов).

Выручка от продажи товаров и оказания услуг признается по мере отгрузки покупателям продукции (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и вывозных таможенных пошлин.

В составе прочих доходов Общества признаются доходы от выбытия финансовых вложений, доходы от продажи основных средств, незавершенного строительства, иностранной валюты, положительные курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

### **14. Изменения в учетной политике**

В учетную политику на 2010 год были внесены изменения, способные оказать влияние на показатели бухгалтерской отчетности касающиеся исправления ошибок в бухгалтерском учете и отчетности с учетом положений ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности»(утверждено Приказом Министерства финансов РФ от 28.06.2010г. № 63н).

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2010 год в учете Общества проводятся в соответствии с данным положением по бухгалтерскому учету. Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за отчетный год, исправляются заключительными записями отчетного года.

Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за отчетный год, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

## **III. Раскрытие существенных показателей**

### **1. Информация по сегментам**

#### Операционные сегменты

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является продажа природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, которая приносит 99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Часть нефтегазоконденсатной смеси, приобретаемой у добывающих предприятий, перерабатывается на ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК» и ООО «Сургутский ЗСК» с использованием схемы давальческого сырья. Поскольку переработка производится на производственных мощностях ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК» и ООО «Сургутский ЗСК», данный вид деятельности не выделяется в отдельный операционный сегмент и отражается в составе сегмента оптовая торговля.

Общество осуществляет также другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается. Расшифровка выручки от продажи и себестоимости проданной продукции, товаров, работ, услуг по видам продукции представлена в пояснениях 9 и 10 данного раздела пояснительной записки.

#### Географические сегменты

Общество осуществляет продажу газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки на территории Российской Федерации, стран СНГ и дальнего зарубежья. При этом выделяются следующие географические сегменты:

Российская Федерация – осуществляются все основные виды деятельности Общества;

Страны СНГ и дальнего зарубежья - основным видом деятельности в этих странах является продажа газового конденсата и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси, произведенных на территории Российской Федерации.

При формировании информации по сегментам прибыль сегмента рассчитана как разница между доходами сегмента, себестоимостью проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческими и управленческими расходами сегмента. Управленческие расходы распределены между сегментами пропорционально выручке от продажи.

Рентабельность сегмента рассчитана как отношение прибыли сегмента к выручке сегмента.

в тыс. руб.

за 2010 г.	Российская Федерация	Страны СНГ и дальнего зарубежья	<i>Всего</i>
Выручка сегмента (строка 010 отчета о прибылях и убытках)	75 921 589	31 029 448	106 951 037
Прибыль сегмента (строка 050 отчета о прибылях и убытках)	21 639 835	15 278 166	36 918 001
Рентабельность сегмента	29%	49%	35%

в тыс. руб.

за 2009 г.	Российская Федерация	Страны СНГ и дальнего зарубежья	<i>Всего</i>
Выручка сегмента (строка 010 отчета о прибылях и убытках)	56 439 852	21 299 926	77 739 778
Прибыль сегмента (строка 050 отчета о прибылях и убытках)	11 847 747	8 730 575	20 578 322
Рентабельность сегмента	21%	41%	26%

Поскольку производственные мощности Общества расположены на территории Российской Федерации, активы и капитальные вложения отнесены к одному географическому сегменту, выделенному по месту расположения активов, – Российская Федерация.

## 2. Долгосрочные финансовые вложения

Сведения об инвестициях в дочерние, зависимые общества и в другие организации и прочие долгосрочные финансовые вложения представлены ниже:

в тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010 г.	
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.
<b>Дочерние общества</b>				
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	100%	26 641 320	100%	29 717 003
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	100%	23 262 863	100%	23 262 863
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	100%	12 705 336	100%	12 705 336
ООО «Шервуд Премьер»*	100%	3 189 444	100%	5 316 921
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	100%	2 275 555	-	-
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	100%	1 444 800	100%	1 444 800
Novatek Overseas AG*	100%	1 086 650	100%	2 319 790
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	100%	530 000	100%	530 000
ЗАО «Тернефтегаз»	100%	500 923	-	-
ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»	100%	425 700	100%	425 700
ООО «Яргео»	51%	398 045	51%	398 045
ОАО «Архновагаз»	74%	801	-	-
ОАО «Ямал СПГ»	51%	19 998 448	51%	21 838 018
ОАО «Энергетическая северная компания»	50,001%	250 005	-	-
ООО «Тайликснефтегаз»	-	-	100%	2 064 001
ООО «Петра Инвест-М»	-	-	100%	1 537 458
ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»	-	-	100%	410 075
ОАО «Тамбейнефтегаз»	-	-	100%	312 695
ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»	-	-	100%	253 915
ООО «НОВАТЭК-Научно-технический центр»	-	-	100%	132 000
ООО «НОВАТЭК-Пермь»	-	-	100%	10 000
ООО «Пуровский терминал»	-	-	83,85%	190 551
<b>Итого: инвестиции в дочерние общества</b>		<b>92 709 890</b>		<b>102 869 171</b>
ООО «Ойлтехпродукт - Инвест»	25%	715 000	-	-
ООО «Тайликснефтегаз»	25%	435 000	-	-
ООО «Петра Инвест-М»	25%	412 500	-	-
ЗАО «Тернефтегаз»	-	-	51%	360 664
ООО «Ямал развитие»	-	-	50%	10 000
<b>Итого: инвестиции в зависимые общества и совместные предприятия</b>		<b>1 562 500</b>		<b>370 664</b>
<b>Всего инвестиции в дочерние и зависимые общества и совместные предприятия</b>		<b>94 272 390</b>		<b>103 239 835</b>
<b>Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев</b>		<b>2 857 143</b>		<b>10 317 143</b>
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа»	1.5%	11 250	1.5%	11 250
<b>Всего стр. 140</b>	<b>X</b>	<b>97 140 783</b>		<b>113 568 228</b>

\* в данные компании осуществлены взносы в уставный капитал без изменения доли владения в 2010 г.

В течение 2010 г. имели место следующие операции, повлиявшие на величину инвестиций Общества:

- продажа 100% доли ООО «НОВАТЭК ПОЛИМЕР» компании ОАО «СИБУР-Холдинг». Стоимость продажи пакета акций составила 2 400 млн. руб.;

- в декабре 2009 года был заключен договор с Total Termokarstovoye B.V. на продажу 49% доли в ЗАО «Тернефтегаз» для целей создания совместного предприятия для реализации проекта доразведки и разработки Термокарстового газоконденсатного месторождения, расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. В феврале 2010 года Общество продало 28% обыкновенных акций и получило 16 млн. долл. США. В соответствии с договором о приобретении акций отложенная задолженность в размере 8 млн. долл. США подлежит погашению после принятия окончательного инвестиционного решения второй стороной. Остальной 21% пакет акций был приобретен Total Termokarstovoye B.V. путем выкупа акций дополнительного выпуска, зарегистрированного ЗАО «Тернефтегаз» в сентябре 2010 года в соответствии с договором продажи. Базовые условия соглашения между Обществом и Total Termokarstovoye B.V. предусматривают, что основные финансовые и операционные решения, касающиеся деятельности совместного проекта, должны быть единогласно утверждены обоими участниками, и ни один из участников не имеет права привилегированного голоса. Таким образом, Общество потеряло контроль над ЗАО «Тернефтегаз»;

- регистрация акций дополнительного выпуска ОАО «Ямал СПГ». Покупка произошла в 2009 году без изменения доли владения;

- покупка 100% доли ООО «Ямалгазресурс-Челябинск» и ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»;

- учреждение ООО «НОВАТЭК-Пермь» и ООО «НОВАТЭК Научно-технический центр»;

- в феврале 2010 года Общество приобрело дополнительно 26% в уставном капитале ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра-Инвест-М», ООО «Тайликснефтегаз» у Компании ДЕДАЧИ ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД, покупная стоимость долей составила 501 578 тыс. руб., 379 695 тыс. руб. и 415 490 тыс.руб. соответственно;

- в апреле 2010 года Обществом был осуществлен взнос в уставный капитал с изменением доли владения в ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра-Инвест-М», ООО «Тайликснефтегаз» до 82.4%, 92.6% и 94.2% соответственно;

- в мае 2010 года Общество окончательно приобрело 100% долю владения в ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра-Инвест-М», ООО «Тайликснефтегаз» у Компании ДЕДАЧИ ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД, покупная стоимость долей составила 475 142 тыс. руб., 75 329 тыс. руб. и 79 103 тыс.руб. соответственно;

- реорганизация ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» путем присоединения к ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»;

- приобретение 100% пакета обыкновенных акций ОАО «Тамбейнефтегаз»;

- в июле 2010 Общество совместно с ОАО «Газпром нефть» учредило совместное общество ООО «Ямал развитие» с целью реализации совместных проектов разработки нефтегазоконденсатных месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе. Доля участия в уставном капитале каждой из сторон 50%;

- возврат доли 83,85% ООО «Пуровский терминал» Обществу от компании ООО «Транстар». Цена продажи данной доли в 2008 году составляла 234 850 тыс.руб.;

- ликвидация ОАО «Энергетическая северная компания» и ОАО «Архновагаз».

Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений на отчетную дату не создавался в силу отсутствия условий устойчивого существенного снижения их стоимости.

В составе займов, предоставленных организациям на срок более 12 месяцев после отчетной даты отражены: тыс. руб.

Заемщик	На 01.01.2010 г.	Выдано	Переведено в краткосрочные займы	На 31.12.2010 г.
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	2 857 143	-	2 857 143	-
ОАО «Сибнефтегаз»	-	11 037 222	967 079	10 070 143
ОАО «Тамбейнефтегаз»	-	282 000	35 000	247 000
<b>Итого: долгосрочные займы в рублях</b>	<b>2 857 143</b>	<b>11 319 222</b>	<b>3 859 222</b>	<b>10 317 143</b>

В декабре 2010 года дочерняя компания Общества ООО «НОВАТЭК Северо-Запад» приобрело 51% долю в акционерном капитале компании ОАО «Сибнефтегаз». В соответствии с договором продажи Общество предоставило долгосрочный займ ОАО «Сибнефтегаз» для досрочного погашения задолженности ОАО «Газпромбанк».

Все займы в течение 2009, 2010 годах были предоставлены связанным сторонам.

Условия предоставления займов представлены ниже:

Заемщик	Год погашения	Процентная ставка, % годовых
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	2011	8%
ОАО «Сибнефтегаз»	2014	9,5%, 10%
ОАО «Тамбейнефтегаз»	2013	8%

В течение 2010 г. Обществом был начислен доход в виде процентов к получению по выданным долгосрочным займам в размере 356 662 тыс. руб. (в 2009 г. – 637 433 тыс. руб.).

### 3. Запасы

Существенное увеличение запасов готовой продукции и товаров для перепродажи (газа в подземных хранилищах) по состоянию на 31.12.2010 г. по сравнению с 01.01.2010 г. вызвано

увеличением спроса на продукцию в 2010 году.

Балансовая стоимость стабильного газового конденсата на 31.12.2010 г. составила 481 267 тыс.руб. (на 31.12.2009 г. - 328 382 тыс.руб.) Балансовая стоимость одной тыс. тонн стабильного газового конденсата (3 708 руб./тыс.т) была ниже цены продажи в январе 2010 г. – (7 761 руб./тыс.т).

Балансовая стоимость газа, находившегося в подземных хранилищах на 31.12.2010 г., составила 1 521 630 тыс.руб. (на 31.12.2009 г. – 1 036 811 тыс.руб.), включая стоимость услуг транспортировки до хранилища в сумме 768 421 тыс.руб. (на 31.12.2009 г. – 486 540 тыс.руб.) и услуг хранения в сумме 296 859 тыс.руб. (на 31.12.2009 г. – 142 209 тыс.руб.). Балансовая стоимость одной тыс. куб. м. газа на 31.12.2010 г. (1 995 руб./тыс.куб.м. включая стоимость услуг транспортировки и хранения) была ниже цены продажи в январе 2010 г. – 2 042 руб./тыс.куб.м.

#### 4. Дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса отражена следующая дебиторская задолженность:

в тыс. руб

Дебитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
ОАО «Сибур-Холдинг»	-	1 884 637	Задолженность по продаже доли в уставном капитале
ОАО «Сибнефтегаз»	-	30 529	Задолженность по процентам
ОАО «Тамбейнефтегаз»	-	7 747	Задолженность по процентам
<b>Итого строка 230</b>	-	<b>1 922 913</b>	

По статье «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса отражена следующая дебиторская задолженность: в тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
Задолженность покупателей и заказчиков	4 356 123	8 768 241
Авансы выданные	309 863	765 365
Проценты к получению по краткосрочным кредитам и займам	201 400	279 999
Прочие дебиторы	4 327 672	3 893 615
<b>Итого строка 240</b>	<b>9 195 058</b>	<b>13 707 220</b>

Задолженность «Покупателей и заказчиков» (строка 241 бухгалтерского баланса) включает задолженность следующих контрагентов:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
Runitек GmbH	2 364 638	4 857 904	Продажа продуктов переработки нефтегазозонденсатной смеси
ОАО «Газпром»	-	1 363 542	Продажа газа
ООО «ПромЭнергоХолдинг»	980	671 007	Продажа газа
Novatek Polska Sp. z o.o.	-	460 200	Продажа углеводородов
ОАО «ОГК-1»	-	397 422	Продажа газа
ОАО «ОГК-3»	114 296	185 949	Продажа газа
ООО «Ямалгазресурс»	-	117 114	Продажа газа
Intergaz-System Sp.o.o	-	102 612	Продажа углеводородов
ОАО «ОГК-4»	50 469	70 121	Продажа газа
ОАО «Фортум»	-	65 789	Продажа газа
ООО «Центррусгаз»	44 267	53 707	Продажа газа
ИНТЭР РАО ЕЭС	-	46 895	Продажа газа
ООО «Межрегионгаз»	783 530	-	Продажа газа
ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»	507 310	-	Продажа газа
ОАО «Волжская ТТК»	58 093	-	Продажа газа
ОАО «ТТК-5»	58 030	-	Продажа газа
Прочие	374 510	375 979	
<b>Итого строка 241</b>	<b>4 356 123</b>	<b>8 768 241</b>	

По состоянию на 01.01.2010 г. и 31.12.2010 г. резерв по сомнительной дебиторской задолженности не создавался в связи с отсутствием таковой.

«Авансы выданные» включают задолженность следующих контрагентов:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	252 031	579 094	По договору на оказание транспортных услуг
ООО «ГазОйлТрейд»	-	61 936	По договору аренды офисного помещения
Прочие	57 832	124 335	
<b>Итого</b>	<b>309 863</b>	<b>765 365</b>	

«Прочие дебиторы» включают следующую задолженность:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»	-	1 290 000	Задолженность по вкладам в уставный капитал
Центральная энергетическая таможня	2 848	1 094 432	Предоплата таможенных пошлин
Мурманская таможня	868 159	31 209	Предоплата таможенных пошлин
TOTAL TERMOKARSTOVOYE B.V.	-	246 863	Задолженность по продаже доли в уставном капитале
ООО «Ямал СПГ»	1 839 570	-	Задолженность по вкладам в уставный капитал
ООО «Шервуд Премьер»	795 000	-	Задолженность по вкладам в уставный капитал
ООО «Яргео»	-	350 396	Задолженность по вкладам в уставный капитал
ООО «НОВАТЭК-АЗК»	-	340 500	Задолженность по вкладам в уставный капитал
ОАО «СИБУР-Холдинг»	-	228 363	Задолженность по продаже доли в уставном капитале
Ямало-Ненецкая таможня	81 849	103 285	Предоплата таможенных пошлин
ООО «Транстар»	185 940	-	Задолженность за проданную долю в уставном капитале ООО «Пуровский терминал»
ООО «ГазОйлТрейд»	47 236	47 236	Депозит по аренде нежилого помещения
Прочие	507 070	161 331	
<b>Итого</b>	<b>4 327 672</b>	<b>3 893 615</b>	



## 5. Краткосрочные финансовые вложения

По статье «Краткосрочные финансовые вложения» (строка 250) бухгалтерского баланса отражены выданные Обществом краткосрочные займы, векселя и суммы по депозитным счетам:

в тыс. руб.

Заемщик	На 01.01.2010 г.	Выдано/ Переведено с долгосрочных займов	Погашено	На 31.12.2010 г.
<b>Краткосрочные займы</b>				
ООО «Ямал развитие»	-	28 123 305	-	28 123 305
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	7 688 286	17 618 143	7 688 286	17 618 143
ОАО «Ямал СПГ»	-	2 000 000	-	2 000 000
ОАО «Сибнефтегаз»	-	967 079	-	967 079
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	5 134 500	2 562 000	7 034 500	662 000
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	-	475 000	-	475 000
ООО «Ойлтехпродукт-Инвест»	304 816	772 900	1 077 716	-
ООО «Тайликснефтегаз»	334 372	649 915	984 287	-
ООО «Петра Инвест-М»	198 288	321 400	519 688	-
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	188 000	70 000	258 000	-
ЗАО «Тернефтегаз»	82 000	137 000	219 000	-
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	-	113 000	113 000	-
<b>Итого: краткосрочные займы</b>	<b>13 930 262</b>	<b>53 809 742</b>	<b>17 894 477</b>	<b>49 845 527</b>
<b>Депозиты, номинированные в рублях</b>				
Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк	1 796 003	349 983 039	350 184 468	1 594 574
ЗАО «ЮникредитБанк (ММБ)»	646 709	125 340 015	124 829 192	1 157 532
ОАО «Нордеа Банк»	455 031	66 074 223	66 053 811	475 443
Поволжский банк СБ РФ	185 500	35 916 585	35 734 665	367 420
ЗАО «БНП Париба»	1 828 302	278 851 161	280 361 442	318 021
Эйч-Эс-Би-Си Банк	156 739	2 787 478	2 938 516	5 701
Банк Сосьете Женераль Восток	-	24 270 022	24 270 022	-
ОАО «Внешторгбанк»	59 400	6 647 216	6 706 616	-
<b>Депозиты, номинированные в долларах США</b>				
ЗАО «БНП Париба»	1 652 612	83 696 986	84 277 860	1 071 738
Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк	263 549	21 682 968	21 464 978	481 539
ЗАО «ЮникредитБанк (ММБ)»	39 832	1 020 850	1 030 204	30 478
ОАО «Нордеа Банк»	-	154 741	154 741	-
<b>Итого: депозиты</b>	<b>7 083 677</b>	<b>996 425 284</b>	<b>998 006 515</b>	<b>5 502 446</b>
<b>Всего стр. 250</b>	<b>21 013 939</b>	<b>1 050 235 026</b>	<b>1 015 900 992</b>	<b>55 347 973</b>

Займы, выданные на 01.01.2010 г. и в течение 2010 года, были номинированы в рублях.

По состоянию на 01.01.2010 г. и 31.12.2010 г. у Общества нет займов, не возвращенных заемщиками в установленные сроки. Все займы в течение 2009, 2010 годах были предоставлены связанным сторонам.

В течение 2010 г. Обществом был начислен доход в виде процентов к получению по краткосрочным займам выданным в сумме 1 290 801 тыс. руб. (в 2009 г. – 705 686 тыс. руб.).

Депозиты открывались с целью размещения свободных денежных средств. Процентные ставки по депозитным вкладам составили 1% – 6% годовых. Сумма процентов к получению, начисленных в 2010 году по депозитным счетам, составила 140 448 тыс.руб. (в 2009 г. – 231 276 тыс.руб.).

## 6. Капитал

Уставный капитал Общества состоит из 3 036 306 тыс. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. за акцию.

По состоянию на 01.01.2010 г. и 31.12.2010 г. уставный капитал Общества полностью оплачен.

Акции Общества включены в котировальный список фондовой биржи «Российская Торговая Система» (НП ФБ РТС), а также допущены к торгам на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и на ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система».

По состоянию на 31.12.2010 г. цена одной акции на ММВБ составила 332,17 рублей (170,1 рублей по состоянию на 31.12.2009 г.).

Глобальные Депозитарные расписки на акции Общества котируются на Лондонской фондовой бирже ([www.londonstockexchange.com](http://www.londonstockexchange.com)) под символом NVTK и в системе NASDAQ PORTAL по правилу 144A под символом NVATY. Соотношение депозитарных расписок и акций составляет 1:10.

Цена одной депозитарной расписки на Лондонской фондовой бирже по состоянию на 31.12.2010 г. составила 120 доллара США (по состоянию на 31.12.2009 г. цена одной расписки составляла 66 доллара США).

Реестродержателем акций Общества является ЗАО «Компьютершер Регистратор».

По состоянию на **31.12.2010 г. и 01.01.2010 г.** список зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества включает следующих лиц:

Акционеры/номинальные держатели	Количество акций на 01.01.2010 г., тыс. шт.	Доля в УК, %	Количество акций на 31.12.2010 г., тыс. шт.	Доля в УК, %
ООО «ДОЙЧЕ БАНК»	1 083 070	35,67%	911 717	30,03%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	63 512	2,09%	951 289	31,33%
ОАО «Газпромбанк»	-	-	588 835	19,39%
ООО «ЛЕВИТ»	222 197	7,32%	222 197	7,32%
ING Bank (Eurasia)	197 903	6,52%	200 108	6,59%
Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»	278 082	9,16%	122 023	4,02%
ЗГГ Кайман Холдингс Лимитед	588 835	19,39%	-	-
ООО «Сантата»	398 714	13,13%	-	-
ООО «Белона»	188 508	6,21%	-	-
Прочие	15 485	0,51%	40 137	1,32%
<b>Итого</b>	<b>3 036 306</b>	<b>100%</b>	<b>3 036 306</b>	<b>100%</b>

В 2010 г. Общество начислило к распределению дивиденды в сумме 9 867 995 тыс. руб., из которых 5 313 536 тыс. руб. были начислены за второе полугодие 2009 года и промежуточные дивиденды за первое полугодие 2010 года в сумме 4 554 459 тыс. руб.

## 7. Кредиты и займы

По статье «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 510) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом кредиты:

в тыс. руб.

Кредитная организация	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Срок погашения	Процентная ставка, % годовых
ОАО «Сбербанк России»	5 000 000	15 000 000	2013 г.	7.5%
ОАО «Газпромбанк»	6 106 000	10 000 000	2012 г.	8.5%
Облигации	-	10 000 000	2013 г.	7.5%
ЗАО «Юникредит Банк»	6 048 840	6 095 380	2012 г.	LIBOR+4.65%
ОАО «Нордеа Банк»	-	6 095 380	2013 г.	LIBOR+1.9%
ЗАО «БНП Париба»	6 912 960	-	2011 г.	LIBOR+1.5%
<b>Итого строка 510</b>	<b>24 067 800</b>	<b>47 190 760</b>	-	

В августе 2009 Общество получило кредит в размере 5 000 млн.руб. от ОАО «Сбербанк России». Процентная ставка 11%. Срок предоставления кредита 2 года. Данный кредит был погашен в июле 2010 года.

В декабре 2010 года ОАО «Сбербанк России» открыл невозобновляемую кредитную линию Обществу на сумму 15 000 млн.руб. Срок действия кредитного соглашения 3 года.

В ноябре 2010 года Общество открыло кредитную линию в размере 10 000 млн.руб. в ОАО «Газпромбанк». Кредит предоставлен под поручительство ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз». По состоянию на отчетную дату кредитная линия выбрана полностью. В феврале 2011 года было подписано соглашение, в соответствии с которым новая процентная ставка составила 8%.

29 июня 2010 года Общество разместило процентные документарные биржевые облигации на предъявителя неконвертируемые с обязательным централизованным хранением серии БО-01 номинальная стоимость 1 облигации 1000 руб., количество размещенных ценных бумаг 10 000 000 шт., общий объем эмиссии составил 10 000 млн.руб., срок обращения 1 092 дня, дата погашения облигаций 25 июня 2013 года, купонная ставка 7,5% годовых, даты выплаты дохода по купонам: 28.12.10г., 28.06.11г., 27.12.11г., 26.06.12г., 25.12.12г., 25.06.13г. Доход в размере 374 млн.руб. был выплачен держателям облигаций в декабре 2010 года. Организаторами данного размещения выступили ОАО «Газпромбанк» и ЗАО «ИК «Тройка Диалог».

Кредит в размере 200 млн. долл. США был получен в ноябре 2009 г. от ЗАО «Юникредит Банк». Проценты начислялись из расчета LIBOR+4.65%. В январе 2011 года было подписано соглашение, в соответствии с которым новая процентная ставка составила LIBOR+3,25%.

В октябре 2010 года был получен кредит на сумму 200 млн. долл. США от ОАО «НОРДЕА Банк». Кредит предоставлен под поручительство ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз».

Синдицированный кредит (агент – ЗАО «БНП Париба») был получен в апреле 2008 г. в долларах США. Срок действия кредитного соглашения 36 месяцев. Проценты начисляются из расчета LIBOR+1.25% за первые 18 месяцев и LIBOR+1.50% за последующие 18 месяцев. В соответствии с условиями соглашения Общество получило 800 млн. долл. США в 2008 г. Основная часть долга подлежит оплате спустя 18 месяцев с момента заключения соглашения, а именно с октября 2009 года, равными ежеквартальными платежами. Краткосрочная часть займа в размере 6 990 728 тыс.руб. включена в строку 610 бухгалтерского баланса на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. - 13 898 863 тыс.руб.).

Все кредиты были получены Обществом для общих корпоративных целей, в т.ч. для финансирования расходов на капитальное строительство. Расходы на получение займов составили 219 144 тыс. руб. (в 2009 г.- 156 970 тыс.руб.) и включены в прочие расходы (стр. 100 отчета о прибылях и убытках).

По статье «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» (строка 610) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом кредиты с учетом начисленных процентов:

в тыс. руб.

Кредитная организация	На 01.01.2010 г.	Получено	Текущая часть долго-срочных займов	Проценты Начисленные	Погашено/ Переоценено	На 31.12.2010 г.
ЗАО «БНП Париба»	13 898 863	18 812 340	6 990 728	260 513	14 684 294	25 278 150
Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк	-	1 500 000	-	925	1 500 925	-
Проценты по долгосрочным займам						
ЗАО «Юникредит банк»	26 786	-	-	316 809	323 073	20 522
Облигации	-	-	-	380 200	374 000	6 200
<b>Итого (строка 610)</b>	<b>13 925 649</b>	<b>20 312 340</b>	<b>6 990 728</b>	<b>958 447</b>	<b>16 882 292</b>	<b>25 304 872</b>

26 июня 2010 года Общество заключило договор о предоставлении возобновляемой кредитной линии с ЗАО «БНП Париба» на общую сумму 100 000 млн.долл. США на срок 2 года, под переменную процентную ставку в зависимости от срока кредита. Срок предоставления кредита не может превышать 12 месяцев. По состоянию на отчетную дату задолженности в рамках данной кредитной линии нет.

Синдицированный кредит (агент – ЗАО «БНП Париба») был получен в ноябре 2010 года в долларах США. Сумма кредита – 600 млн.долл.США. Срок действия кредитного соглашения 12 месяцев. Процентная ставка за пользование кредитом – за первые 6 месяцев ЛИБОР+1% годовых; с 6 по 9 месяц-Либор+ 1.25% годовых ; с 9 по 12 месяц- Либор+1.5% годовых. По состоянию на отчетную дату кредитная линия выбрана полностью. В феврале 2011 года Обществом было полное досрочное погашение кредита.

В июне 2009 года Общество заключило соглашение на предоставление кредитной линии с Креди Агриколь КИБ ЗАО МФ (прежнее название ЗАО «Коммерческий и Инвестиционный Банк «КАЛИОН РУСБАНК») на сумму 100 000 млн.долл. США. В июне 2010 года было подписано дополнительное соглашение о продлении срока соглашения до июня 2011 года. По состоянию на отчетную дату задолженности в рамках данной кредитной линии нет.

Все кредиты были получены на пополнение оборотных средств, процентные ставки по ним составили LIBOR+1,0%- 4,65% - готовых для кредитов, взятых в долларах США и 7,5%-8,5% годовых для кредитов, взятых в рублях. Кредитов в других валютах получено не было.

Общая сумма процентов, начисленных к уплате по кредитам в 2010 году, составляет 1 982 395 тыс. руб., проценты не капитализировались (в 2009 г. – 1 434 879 тыс. руб., проценты не капитализировались).

## 8. Прочие долгосрочные обязательства

По строке 520 «Прочие долгосрочные обязательства» отражена долгосрочная часть кредиторской задолженности перед Компанией РОДДЕН КОРПОРАЙШЕН за ООО «Ямалгазресурс-Челябинск». В соответствии с договором о приобретении 100% доли данная задолженность подлежит погашению в январе 2012 года.

## 9. Кредиторская задолженность

По статье «Кредиторская задолженность» (строка 620) бухгалтерского баланса отражена следующая кредиторская задолженность: в тыс. руб.

Строка баланса	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
Задолженность сторонним поставщикам и подрядчикам	165 697	38 132
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками – связанными сторонами	4 590 483	5 404 814
Авансы полученные	2 216 508	324 980
Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам	555 890	1 718 646
Задолженность перед персоналом организации	32 095	31 777
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2 240	859
Задолженность прочим кредиторам	10 540	346 993
Задолженность прочим кредиторам – связанным сторонам	-	3 047 690
<b>Итого строка 620</b>	<b>7 573 453</b>	<b>10 913 891</b>

Задолженность сторонним поставщикам и подрядчикам включает задолженность следующим контрагентам:

в тыс. руб.

Кредитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»	126 796	-	За газ
Прочие	38 901	38 132	
<b>Итого</b>	<b>165 697</b>	<b>38 132</b>	

По состоянию на 01.01.2010 г. и 31.12.2010 г. у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которые являются связанными сторонами раскрыта в пояснении 14 данного раздела пояснительной записки.

Авансы полученные, по состоянию на 31.12.2010 г. включают в себя авансы от следующих организаций:

в тыс. руб.

Кредитор	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.	Характер задолженности
ОАО «ОГК-1»	1 139 568	-	Аванс под поставку газа
ОАО «ОГК-5»	360 794	36 909	Аванс под поставку газа
ОАО «Фортум»	162 906	-	Аванс под поставку газа
ОАО «Азот»	31 700	13 444	Аванс под поставку газа
ОАО «ОГК-4»	54 009	-	Аванс под поставку газа
ОАО «Нижекамскнефтехим»	55 088	67 916	Аванс под поставку газа
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	180 369	-	Аванс под поставку газа
ЗАО «ЭПК»	73 000	12 874	Аванс под поставку газа
ЗАО «Титан группа компаний»	52 277	39 836	Аванс под поставку нефтепродуктов
ОАО «ОХК «Уралхим»	-	10 254	Аванс под поставку газа
ООО ПКП «Ставропромкомплект»	-	9 122	Аванс под поставку нефтепродуктов
ООО «КМВ-газ»	3642	29 927	Аванс под поставку нефтепродуктов
Прочие	103 155	104 698	
<b>Итого</b>	<b>2 216 508</b>	<b>324 980</b>	

В составе задолженности прочим кредиторам, которые являются связанным сторонами, отражена сумма задолженности в долларах США перед связанными сторонами по условиям договора по приобретению 51% пакета обыкновенных акций ОАО «Ямал СПГ». В соответствии с договором о приобретении акций

задолженность подлежит погашению до декабря 2011 г. По состоянию на 31.12.2009 года данная задолженность раскрывалась в составе долгосрочной задолженности Общества по строке 520 «Прочие долгосрочные обязательства».

#### 10. Доходы по обычным видам деятельности

Увеличение выручки связано с увеличением объемов продаж газа и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси, а также ростом цен на данные продукты.

По статье «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (строка 010) отчета о прибылях и убытках отражена выручка от продажи следующих товаров, продукции, работ, услуг:

в тыс. руб.

Товар (продукция)	За 2010 г.	За 2009 г.
Газ	70 985 240	53 176 519
Газовый конденсат	24 147 173	16 628 465
Нефть и нефтепродукты	11 818 624	7 928 981
Прочие	-	5 813
<b>Итого строка 010</b>	<b>106 951 037</b>	<b>77 739 778</b>

#### 11. Расходы по обычным видам деятельности

По статье «Себестоимость проданной продукции (работ, услуг)» (строка 020) отчета о прибылях и убытках отражена себестоимость следующих товаров, продукции, работ, услуг:

в тыс. руб.

Товар (продукция)	За 2010 г.	За 2009 г.
Газ	21 995 984	19 861 217
Газовый конденсат	7 823 861	6 557 809
Нефть и нефтепродукты	3 817 108	3 137 991
<b>Итого строка 020</b>	<b>33 636 953</b>	<b>29 557 017</b>

По статье «Коммерческие расходы» (строка 030) отчета о прибылях и убытках отражены расходы на транспортировку нефти, газа и нефтепродуктов. Увеличение коммерческих расходов в 2010 г. по сравнению с 2009 г. связано с увеличением объемов продажи газа и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси, а так же с ростом тарифа на транспортировку.

По статье «Управленческие расходы» (строка 040) отчета о прибылях и убытках отражены следующие общехозяйственные расходы:

в тыс. руб.

Вид расхода	За 2010 г.	За 2009 г.
Расходы на оплату труда	1 920 124	1 407 448
Арендные платежи	246 798	239 937
Командировочные расходы	169 462	139 082
Услуги охраны	117 562	118 625
Отчисления от заработной платы	52 820	70 403
Консультационные, информационные услуги	40 205	20 964
Расходы на страхование	7 452	7 681
Прочие	341 859	379 454
<b>Итого (строка 040)</b>	<b>2 896 282</b>	<b>2 348 981</b>

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (строки 020, 030, 040 отчета о прибылях и убытках) соотносятся с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» следующим образом:

в тыс. руб.

Наименование показателя	За 2010 г.	За 2009 г.
Общая сумма произведенных затрат (строка 760 формы 5)	47 692 972	36 721 804
Покупная стоимость проданных товаров	22 920 934	20 565 045
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства (- прирост/ + уменьшение)	(580 870)	(125 393)
<b>Итого строки 020, 030, 040</b>	<b>70 033 036</b>	<b>57 161 456</b>

## 12. Доходы от участия в других организациях

По статье «Доходы от участия в других организациях» (строка 080) отчета о прибылях и убытках отражены:

в тыс. руб.

Дивиденды полученные:	За 2010 г.	За 2009 г.
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	1 000 000	1 600 000
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	2 000 000	-
ООО «НОВАТЭК-Северо-Запад»	-	2 800 000
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	-	185 000
<b>Итого строка 080</b>	<b>3 000 000</b>	<b>4 585 000</b>

## 13. Прочие доходы и расходы

По статье «Прочие доходы» (строка 090) и статье «Прочие расходы» (строка 100) отчета о прибылях и убытках отражены:

в тыс. руб.

Наименование дохода/расхода	За 2010 г.		За 2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа валюты	63 300 764	63 403 179	22 878 068	22 811 490
Курсовые разницы	4 339 997	3 795 161	10 061 508	11 061 827
Выбытие финансовых вложений	3 127 410	2 415 814	3 580 000	3 558 000
Расходы на благотворительность	-	1 103 299	-	425 554
Продажа основных средств, незавершенного строительства	240 209	235 134	79 997	75 511
Банковские услуги	-	238 219	-	156 970
Реорганизация предприятий	-	154 841	-	-
Консультационные, информационные и юридические услуги	-	65 446	-	22 150
Командировочные расходы	-	36 994	-	44 252
Расходы на рекламу	-	47 819	-	44 093
Прочее	67 773	603 064	81 416	334 844
<b>Итого строки 090/100</b>	<b>71 076 153</b>	<b>72 098 970</b>	<b>36 680 989</b>	<b>38 579 301</b>

Увеличение доходов и расходов от продажи валюты связано с тем, что в 2010 г. часть валютной выручки была направлена на погашение валютного займа.

Курсовые разницы образовались по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте. Уменьшение курсовых разниц в 2010 году по сравнению с 2009 годом связано с резкими колебаниями курса доллара США в 2009 г.

Выбытие финансовых вложений в 2010 г. связано с продажей 100% доли ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» и 29% доли в ООО «Тернефтегаз».

Увеличение расходов на благотворительность связано с безвозмездной передачей денежных средств в пользу ОАО «Тамбейнефтегаз» в сумме 500 000 тыс. руб. - это финансовая помощь, единственным участником которого является ОАО «НОВАТЭК». Финансовая помощь ОАО «Тамбейнефтегаз» одобрена Правлением ОАО «НОВАТЭК».

#### 14. Операции со связанными сторонами

Перечень связанных сторон Общества на 31.12.2010 г.:

№	Наименование связанной стороны
	<b>Дочерние общества</b>
1	Акционерное общество «Новатэк Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG, Швейцария)
2	ОАО «Архногаз» (Общество ликвидировано в марте 2010 года)
3	ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»
4	ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»
5	ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (до сентября 2010 года)
6	ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
7	ООО «Шервуд-Премьер»
8	ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»
9	ООО «ЯРГЕО»
10	ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»
11	ОАО «Энергетическая северная компания» (Общество ликвидировано в апреле 2010 года)
12	ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»
13	ОАО «Ямал СПГ»
14	ООО «Ойл-Техпродукт Инвест» (слияние в декабре 2010 года с ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)
15	ООО «Петра Инвест-М»
16	ООО «Тайликснефтегаз»
17	ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»
18	ОАО «Тамбейнефтегаз»
19	ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»
20	ООО «НОВАТЭК-Научно-технический центр»
21	ООО «НОВАТЭК-Пермь»
22	ООО «Пуровский терминал»
	<b>Зависимые общества и совместные предприятия</b>
23	ООО «Ямал развитие»
24	ОАО «Сибнефтегаз»
25	ЗАО «Тернефтегаз»
	<b>Прочие – организации, контролируемые организациями группы «НОВАТЭК»</b>
26	Runitek GmbH
27	Novatek Polska sp. z o.o.
28	Intergaz – System Sp. z o.o.
	<b>Прочие связанные стороны</b>
29	ОАО «Газпром» (до 20 декабря 2010 года).
	<b>Прочие: физические лица – члены Совета директоров и Правления Общества</b> (информация раскрыта в пояснении 4, раздел I пояснительной записки)



По состоянию на 01.01.2010 ОАО «Газпром» владел 19.4% акций в капитале Общества. В декабре 2010 года ОАО «Газпром» продал 9.4% долю в Обществе и перестал быть связанной с ним стороной. Общество вместе с его дочерними обществами образует группу «НОВАТЭК». Выручка Общества от операций со следующими связанными сторонами составила (без НДС и экспортных пошлин):

в тыс. руб.

Наименование	За 2010 г.	За 2009 г.	Характер операций
Runitek GmbH	29 561 790	20 956 386	продажа газового конденсата и нефтепродуктов
ОАО «Газпром» и предприятия Группы Газпром	15 286 249	19 351 587	продажа газа
ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»	2 966 840	не применимо	продажа газа
Novatek Polska sp. z o.o.	1 301 031	-	продажа нефтепродуктов
ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»	457 050	145 147	продажа нефтепродуктов
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	233 681	99 404	продажа нефтепродуктов, продажа ОС
Intergaz – System Sp. z o.o.	156 957	-	продажа нефтепродуктов
ООО «НОВАТЭК-Научно-технический центр»	25 008	-	продажа ОС
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	20 944	19 861	продажа газа, аренда
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	16 612	17 037	продажа нефтепродуктов
ОАО «Архногаз»	-	57 824	продажа газа
ОАО «Ямал СПГ»	5 132	2 417	аренда
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	-	9 926	продажа ОС
<b>Итого</b>	<b>50 031 294</b>	<b>40 659 589</b>	

При продаже товаров дочерним, зависимым обществам и прочим связанным сторонам применялись внутригрупповые цены.

В отчетном году Обществу продали товары, оказали услуги следующие связанные стороны (без НДС):

в тыс. руб.

Наименование	За 2010 г.	За 2009 г.	Характер операций
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	10 074 770	11 261 771	покупка нефти, газа, нефтегазоконденсата
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	20 375 105	14 762 113	покупка нефти, газа, нефтегазоконденсата
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	6 906 867	4 896 525	услуги по транспортировке нефтепродуктов
ОАО «Газпром» и предприятия Группы Газпром	26 428 048	20 139 256	покупка газа, услуги по транспортировке, хранению газа в ПХГ и переработке газового конденсата
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	2 382 501	1 938 080	услуги по переработке газового конденсата
ООО «НОВАТЭК Северо - Запад»	919 901	712 401	покупка нефтепродуктов
ООО «Шервуд Премьер»	63 201	54 996	аренда имущества
ООО «ПурНоваГаз»	-	8 136	покупка газового конденсата
<b>Итого</b>	<b>67 150 393</b>	<b>53 773 278</b>	

При покупке товаров, работ и услуг у дочерних и зависимых обществ применялись внутригрупповые цены.

Краткосрочная задолженность Общества по расчетам со связанными сторонами составила: в тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
<b>Дебиторская задолженность Общества</b>		
Runitek GmbH	2 364 638	4 857 904
ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»	-	1 290 000
ОАО «Газпром» и предприятия Группы Газпром	897 376	не применимо
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	252 031	579 094
Novatek Polska sp. z o.o.	-	460 200
ООО «НОВАТЭК-АЗК»	24 633	364 823
ООО «ЯРГЕО»	-	350 396
ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»	-	117 114
Intergaz – System Sp. z o.o.	-	102 612
ОАО «Ямал СПГ»	1 839 570	-
ООО «Шервуд Премьер»	795 000	-
Прочие	4 607	12 048
<b>Итого</b>	<b>6 177 855</b>	<b>8 134 191</b>
<b>Кредиторская задолженность Общества</b>		
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	1 802 516	2 397 885
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	1 178 705	1 289 544
ОАО «Газпром» и предприятия Группы Газпром	537 751	не применимо
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	296 297	453 287
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	208 537	432 340
ООО «НОВАТЭК - Северо-Запад»	562 067	80 877
Прочие	4 610	6 214
<b>Итого</b>	<b>4 590 483</b>	<b>5 404 814</b>

По состоянию на 31.12.2010 г. в составе задолженности прочим кредиторам – связанным сторонам отражена сумма задолженности в долларах США перед связанными сторонами по условиям договора по приобретению 51% пакета обыкновенных акций ОАО «Ямал СПГ». В соответствии с договором о приобретении акций задолженность подлежит погашению до декабря 2011 г.

#### Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2010 г. Общество выплатило членам Совета директоров, Правления Общества краткосрочные вознаграждения (зарботная плата, премии, льготы) на общую сумму 1 138 898 тыс. руб. (2009 г. – 662 175 тыс. руб.). Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Льготы представляют оплату Обществом лечения и медицинского обслуживания.

Общество не выплачивало долгосрочных вознаграждений управленческому персоналу в течение отчетного периода.

### **15. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Общество не выпускало ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции, и не имеет контрактов на продажу своих обыкновенных акций. В связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

в тыс. руб.

Наименование	За 2010 г.	За 2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	31 190 895	19 486 612
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	3 036 306	3 036 306
Базовая прибыль на акцию, руб.	10,27	6,42

### **16. Налог на прибыль**

Для целей начисления налога на прибыль Общество признает доходы в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, в бухгалтерском и налоговом учете, приводят к возникновению постоянных и временных разниц. Налоговый эффект этих разниц отражен по законодательно установленной ставке 20% в 2009 и в 2010 году:

в тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2010 год		2009 год	
		Расчет налогооблагаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль	Расчет налогооблагаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль
1	Бухгалтерская прибыль до налогообложения/условный расход по налогу на прибыль (по ставке 20%)	38 700 700	7 740 140	23 449 136	4 689 827
2	Бухгалтерская прибыль до налогообложения/условный расход по налогу на прибыль согласно уточненной декларации за прошлые периоды (по ставке 24%)	-	-	(44 610)	(10 706)
	Итого бухгалтерская прибыль текущего года/условный расход по налогу на прибыль	38 700 700	7 740 140	23 404 526	4 679 121

3	Постоянные разницы/постоянные налоговые активы (обязательства) (по ставке 20%)	(1 151 680)	(230 336)	(3 812 788)	(762 558)
4	Постоянные разницы/постоянные налоговые активы (обязательства) (по ставке 24%)	-	-	5 624	1 350
	Итого постоянные разницы	(1 151 680)	(230 336)	(3 807 164)	(761 208)
5	Вычитаемые временные разницы/отложенные налоговые активы	1 620	324	(5 703)	(1 141)
6	Налогооблагаемые временные разницы/отложенные налоговые обязательства	(32 525)	(6 505)	3 832	766
7	Налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета/текущий налог на прибыль	37 518 115	7 503 624	19 595 491	3 917 539

### **Постоянные разницы**

Постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на благотворительность, дивидендов полученных и прочих расходов.

### **Вычитаемые временные разницы**

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль амортизации основных средств.

### **Налогооблагаемые временные разницы**

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в оценке в бухгалтерском учете и налогообложении стоимости остатка готовой продукции.

## **17. События после отчетной даты**

3 февраля 2011 года Общество разместило еврооблигации двумя траншами в сумме 600 млн.долл.США (купонная ставка – 5.326% годовых; срок размещения - 5 лет) и 650 млн.долл.США (купонная ставка – 6.604% годовых; срок размещения - 10 лет). Средства полученные от размещенных еврооблигаций были направлены на погашений кредитов и займов и частично на приобретение доли в ОАО «Сибнефтегаз» дочерней компанией Общества ООО «НОВАТЭК Северо-Запад».

## **18. Финансовый кризис**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе сравнительно высокую инфляцию. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности. В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора и экономику в целом, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества в будущем.

## Аудиторское заключение

### Аудиторское заключение

#### Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»

629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, 22 «а».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 1461/94 выдано администрацией Октябрьского района г. Самары 16 августа 1994 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1026303117642 от 20 августа 2002 года выдано ИМНС России по г. Новокуйбышевску Самарской области

#### Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов - регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «НОВАТЭК» (в дальнейшем - Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

#### Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации 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 на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. 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 системы 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.

#### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности установленной в Российской Федерации.

Старший менеджер ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» О.В. Сальникова

*В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США*

Отчетный период

Год: **2010**

Квартал: **IV**

**ОАО «НОВАТЭК»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО,  
И ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 и 2009 гг.**

<b>СОДЕРЖАНИЕ</b>	<b>стр.</b>
Отчет независимого аудитора	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Консолидированный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	9-10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	11-83
Дополнительная информация о запасах нефти и газа (неаудированная)	84-89
Контактная информация	90

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров ОАО «НОВАТЭК»

- 1 Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «НОВАТЭК» и его дочерних обществ (далее – «Группы»), представленной на страницах 4-83, которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет о движении денежных средств, консолидированный отчет о совокупном доходе и консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

### *Ответственность руководства за составление финансовой отчетности*

- 2 Руководство Группы несет ответственность за подготовку и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к существующим обстоятельствам бухгалтерских оценок.

### *Ответственность аудитора*

- 3 Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам, планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.
- 4 Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. При оценке вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности Группы, с тем, чтобы разработать процедуры аудита, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку правомерности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.
- 5 Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нами мнения аудитора.

### *Мнение аудитора*

- 6 По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация  
11 марта 2011 года

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
(в миллионах рублей)

		На 31 декабря:	
	Прим.	2010	2009
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	185'573	161'448
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия	7	27'026	1'214
Долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	8	40'151	933
Прочие долгосрочные активы	9	2'858	2'669
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>255'608</b>	<b>166'264</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	10	1'868	1'790
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		285	241
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	8'670	8'504
Предоплаты и прочие текущие активы	12	8'504	5'800
Денежные средства и их эквиваленты	13	10'238	10'532
<b>Итого текущие активы</b>		<b>29'565</b>	<b>26'867</b>
<b>Активы, удерживаемые для продажи</b>		<b>-</b>	<b>508</b>
<b>Итого активы</b>		<b>285'173</b>	<b>193'639</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	47'074	23'876
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	26	9'473	7'460
Прочие долгосрочные обязательства		917	3'034
Обязательства по ликвидации активов		2'482	2'232
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>59'946</b>	<b>36'602</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	16	25'152	13'827
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17	28'479	7'335
Задолженность по текущему налогу на прибыль		1'212	386
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		2'598	2'045
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>57'441</b>	<b>23'593</b>
<b>Обязательства, относящиеся к активам, удерживаемым для продажи</b>		<b>-</b>	<b>4</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>117'387</b>	<b>60'199</b>
<b>Капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>			
Уставный капитал – обыкновенные акции		393	393
Выкупленные собственные акции		(446)	(599)
Добавочный капитал		30'865	30'609
Накопленные разницы от пересчета валют зарубежных доч. общ-в		(120)	(112)
Доход от переоценки активов в результате приобретений		5'617	5'617
Нераспределенная прибыль		110'810	78'393
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>	18	<b>147'119</b>	<b>114'301</b>
<b>Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ</b>		<b>20'667</b>	<b>19'139</b>
<b>Итого капитал</b>		<b>167'786</b>	<b>133'440</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>285'173</b>	<b>193'639</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Утверждено и подписано от имени Совета директоров 10 марта 2011 года:

Л. Михельсон  
Генеральный директор

М. Джетвэй  
Финансовый директор



**ОАО «НОВАТЭК»**
**Консолидированный отчет о прибылях и убытках**

(в миллионах рублей, кроме количества акций и сумм в расчете на акцию)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2010	2009
<b>Выручка от реализации</b>			
Выручка от реализации нефти и газа	20	115'162	86'903
Выручка от реализации полимерной продукции		1'699	1'873
Прочая выручка		163	1'178
<b>Итого выручка от реализации</b>		<b>117'024</b>	<b>89'954</b>
<b>Операционные расходы</b>			
Транспортные расходы	21	(37'200)	(29'026)
Налоги, кроме налога на прибыль	22	(10'077)	(8'042)
Общехозяйственные и управленческие расходы	23	(6'733)	(5'126)
Износ, истощение и амортизация	6	(6'616)	(5'588)
Материалы, услуги и прочие расходы	24	(6'072)	(6'259)
Расходы на геологоразведку		(1'595)	(566)
Расходы по обесценению активов, нетто		(541)	(125)
Покупка природного газа и жидких углеводородов		(154)	(1'143)
Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов, полимерной продукции и незавершенного производства		470	(255)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(68'518)</b>	<b>(56'130)</b>
Прибыль от выбытия долей участия в дочерних обществах, нетто		1'329	52
Прочие операционные прибыли (убытки)		396	(343)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>50'231</b>	<b>33'533</b>
<b>Доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>			
Расходы в виде процентов	25	(437)	(819)
Доходы в виде процентов	25	598	527
Положительные (отрицательные) курсовые разницы		1'036	(539)
<b>Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>		<b>1'197</b>	<b>(831)</b>
Доля в прибыли (убытках) зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		(346)	(202)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>51'082</b>	<b>32'500</b>
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(9'405)	(5'896)
Льготы (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто		(1'399)	(882)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	26	<b>(10'804)</b>	<b>(6'778)</b>
<b>Прибыль (убыток) отчетного года</b>		<b>40'278</b>	<b>25'722</b>
Прибыль (убыток), относящиеся к:			
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ		(255)	(321)
<b>Акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>		<b>40'533</b>	<b>26'043</b>
Прибыль на акцию базовая и разводненная (в рублях)		13,37	8,59
<i>Средневзвешенное количество акций в обращении (тысяч шт.)</i>		<i>3'032'218</i>	<i>3'032'114</i>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2010	2009
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>51'082</b>	<b>32'500</b>
<b>Корректировки к прибыли до налога на прибыль:</b>			
Износ, истощение и амортизация		6'757	5'738
Расходы по обесценению активов, нетто		541	125
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		(1'036)	539
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто		(1'253)	233
Расходы в виде процентов		437	819
Доходы в виде процентов		(598)	(527)
Доля в убытках (прибыли) зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		346	202
Изменения прочих долгосрочных активов и долгосрочной дебиторской задолженности, нетто		1'063	399
Вознаграждения с использованием акций	18	68	176
Прочие корректировки		241	(238)
<b>Изменения оборотного капитала</b>			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		(2'675)	(1'298)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(479)	334
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств без учета задолженности по выплате процентов и дивидендов		(1'821)	(615)
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		765	724
<b>Итого изменения оборотного капитала</b>		<b>(4'210)</b>	<b>(855)</b>
Налог на прибыль уплаченный		(8'575)	(4'264)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>44'863</b>	<b>34'847</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(21'436)	(16'218)
Приобретение материалов для строительства		(1'200)	(20)
Приобретение дочерних обществ за вычетом приобретенных денежных средств		(1'718)	(19'034)
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия		(4'660)	-
Поступления от выбытия дочерних обществ за вычетом выбывших денежных средств		1'173	419
Проценты уплаченные и капитализированные		(2'002)	(1'280)
Предоставление займов		(39'402)	(427)
Погашение займов выданных		219	80
Проценты полученные		184	295
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(68'842)</b>	<b>(36'185)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Получение долгосрочных займов		35'018	16'926
Получение краткосрочных займов		20'331	5'385
Погашение долгосрочных займов		(18'718)	(6'758)
Погашение краткосрочных займов		(2'729)	(8'348)
Проценты уплаченные		(301)	(584)
Дивиденды выплаченные	18	(9'868)	(7'628)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	5	(629)	-
Дополнительный вклад в уставный капитал дочерних обществ	5	337	1,767
Поступления от продажи собственных акций	18	341	-
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности</b>		<b>23'782</b>	<b>761</b>

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Прим.		
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты	(45)	141
<b>Увеличение (уменьшение) денежных средств, их эквивалентов и банковских овердрафтов, нетто</b>	<b>(242)</b>	<b>(436)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10'532	10'991
Денежные средства и их эквиваленты реклассифицированные в активы, удерживаемые для продажи	-	(52)
Уменьшение (увеличение) денежных средств и их эквивалентов, реклассифицированных в активы, удерживаемые для продажи, нетто	(52)	(23)
<b>Денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты на конец отчетного периода</b>	<b>10'238</b>	<b>10'532</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе**  
(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2010	2009
<b>Прочий совокупный доход (расход) после налога на прибыль:</b>			
Разницы от пересчета валют зарубежных дочерних обществ		(8)	(21)
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>(8)</b>	<b>(21)</b>
<b>Прибыль (убыток)</b>		<b>40'278</b>	<b>25'722</b>
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>40'270</b>	<b>25'701</b>
Итого прочий совокупный доход (расход), относящийся к:			
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ		(255)	(321)
<b>Акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>		<b>40'525</b>	<b>26'022</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «НОВАТЭК»**
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

	<i>Количество обыкновен- ных акций (тысяч шт.)</i>	Уставный капитал – обыкновен- ные акции	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Добавочный капитал	Накоплен- ные разницы от пересчета валют зарубежных дочерних обществ	Доход от переоценки активов в результате приоб- ретений	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»	Доля неконтро- лирующих акционеров дочерних обществ	Итого капитал
<b>Сальдо на 31 декабря 2008 г.</b>	<b>3'032'114</b>	<b>393</b>	<b>(599)</b>	<b>30'433</b>	<b>(91)</b>	<b>5'617</b>	<b>60'316</b>	<b>96'069</b>	<b>571</b>	<b>96'640</b>
Курсовые разницы	-	-	-	-	(21)	-	-	(21)	-	(21)
Прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-	26'043	26'043	(321)	25'722
<b>Итого совокупный доход (расход)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(21)</b>	<b>-</b>	<b>26'043</b>	<b>26'022</b>	<b>(321)</b>	<b>25'701</b>
Дивиденды (см. Примечание 18)	-	-	-	-	-	-	(7'641)	(7'641)	-	(7'641)
Влияние дополнительной эмиссии акций (капитала) дочерних обществ на долю неконтролирующих акционеров	-	-	-	-	-	-	-	-	160	160
Приобретение дочерних обществ (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	18'729	18'729
Стоимость опциона на покупку долевых ценных бумаг (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	(325)	(325)	-	(325)
Вознаграждения с использованием акций	-	-	-	176	-	-	-	176	-	176
<b>Сальдо на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>3'032'114</b>	<b>393</b>	<b>(599)</b>	<b>30'609</b>	<b>(112)</b>	<b>5'617</b>	<b>78'393</b>	<b>114'301</b>	<b>19'139</b>	<b>133'440</b>

**ОАО «НОВАТЭК»**
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

	Количество обыкновен- ных акций (тысяч шт.)	Уставный капитал – обыкновен- ные акции	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Добавочный капитал	Накоплен- ные разницы от пересчета валют зарубежных дочерних обществ	Доход от переоценки активов в результате приоб- ретений	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»	Доля неконтро- лирующих акционеров дочерних обществ	Итого капитал
<b>Сальдо на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>3'032'114</b>	<b>393</b>	<b>(599)</b>	<b>30'609</b>	<b>(112)</b>	<b>5'617</b>	<b>78'393</b>	<b>114'301</b>	<b>19'139</b>	<b>133'440</b>
Курсовые разницы	-	-	-	-	(8)	-	-	(8)	-	(8)
Прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-	40'533	40'533	(255)	40'278
<b>Итого совокупный доход (расход)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>-</b>	<b>40'533</b>	<b>40'525</b>	<b>(255)</b>	<b>40'270</b>
Дивиденды (см. Примечание 18)	-	-	-	-	-	-	(9'855)	(9'855)	-	(9'855)
Влияние дополнительной эмиссии акций (капитала) дочерних обществ на долю неконтролирующих акционеров	-	-	-	-	-	-	-	-	1'818	1'818
Приобретение дочерних обществ (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	2'414	2'414
Приобретение доли неконтролирующих акционеров (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	1'739	1'739	(2'368)	(629)
Выбытие дочерних обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	(81)	(81)
Вознаграждения с использованием акций	-	-	-	68	-	-	-	68	-	68
Продажа выкупленных собственных акций (см. Примечание 18)	1'070	-	153	188	-	-	-	341	-	341
<b>Сальдо на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>3'033'184</b>	<b>393</b>	<b>(446)</b>	<b>30'865</b>	<b>(120)</b>	<b>5'617</b>	<b>110'810</b>	<b>147'119</b>	<b>20'667</b>	<b>167'786</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## **1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

ОАО «НОВАТЭК» (далее именуемое «НОВАТЭК») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является независимой нефтегазовой компанией, занимающейся приобретением, разведкой и разработкой участков недр, а также добычей и переработкой углеводородного сырья на лицензионных участках, расположенных на территории Ямало-Ненецкого Автономного Округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

Группа реализует свой природный газ на внутреннем рынке России по нерегулируемым ценам, однако, основная часть природного газа, продаваемого на территории Российской Федерации, продается по ценам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам (федеральным органом исполнительной власти). Реализация стабильного газового конденсата и сырой нефти осуществляется Группой, как на внутреннем рынке России, так и на международных рынках и подвержена периодическим колебаниям сопоставимых мировых котировок на нефть. Помимо этого, реализация природного газа Группы подвержена сезонным колебаниям, что связано, в основном, с погодными условиями, преобладающими на территории Российской Федерации, и достигает максимального уровня в зимние (в декабре и январе) и минимального уровня в летние месяцы (в июле и августе). Объемы реализации жидких углеводородов Группы (стабильного газового конденсата, сырой нефти и нефтепродуктов) остаются относительно стабильными от периода к периоду.

В декабре 2010 года Группа приобрела 100%-ую долю участия в российском региональном трейдере природного газа ООО «Ямалгазресурс-Челябинск» с целью расширения своего присутствия на рынке природного газа Челябинской области РФ (см. Примечание 5).

В декабре 2010 года Группа приобрела 51%-ую долю владения в ОАО «Сибнефтегаз», нефтегазодобывающей компании, владеющей четырьмя месторождениями, расположенными в ЯНАО, суммарная добыча которых за 2010 год составила 9,8 млрд куб. метров (см. Примечание 5).

В ноябре 2010 года ООО «Ямал развитие», совместное предприятие Группы, приобрело 51%-ую долю участия в ООО «СеверЭнергия». ООО «СеверЭнергия» через свои три 100%-ных дочерних общества владеет четырьмя лицензиями на разработку и добычу углеводородов на месторождениях, расположенных на территории ЯНАО (см. Примечание 5).

В сентябре 2010 года Группа продала 100%-ую долю участия в своем непрофильном дочернем обществе ООО «НОВАТЭК-Полимер» компании ОАО «СИБУР Холдинг» (см. Примечание 5).

В августе 2010 года Группа приобрела 100%-ую долю владения в компании Intergaz-System Sp.z o.o., находящейся в Польше, с целью поддержания и расширения оптово-розничной торговли сжиженным углеводородным газом на территории Польши (см. Примечание 5).

В июле 2010 года «НОВАТЭК» и ОАО «Газпром нефть» (дочернее общество ОАО «Газпром») создали совместное предприятие ООО «Ямал развитие» с целью разработки углеводородных месторождений на территории ЯНАО (см. Примечание 5).

В мае 2010 года Группа создала 100%-ое дочернее общество ООО «НОВАТЭК-Пермь» с целью обеспечения текущих поставок природного газа в Пермском крае – одном из крупнейших промышленных центров Российской Федерации, и расширения возможностей реализации в этом регионе.

В ноябре 2009 года Группа создала 100%-ое дочернее общество Novatek Polska, находящееся в Польше, с целью управления и продвижения продаж сжиженного углеводородного газа на европейских рынках. Группа начала осуществлять экспортные продажи через это дочернее общество с января 2010 года.

## 2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) исходя из принципов учета по первоначальной стоимости. При отсутствии в МСФО конкретных указаний в отношении нефтегазодобывающих компаний Группа разработала свою учетную политику в соответствии с другими общепринятыми стандартами для нефтегазодобывающих компаний, в основном общепринятыми правилами бухгалтерского учета США (ОПБУ США или US GAAP), не противоречащими принципам МСФО. Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования определенной существенной оценки. Она также требует от руководства Группы осуществлять допущения в процессе применения учетной политики Группы. Области, связанные с высокой степенью допущения или сложности, или области, где оценки и допущения являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в Примечании 4.

Большинство Обществ, входящих в Группу, составляют бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации (РСБУ). Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета согласно РСБУ с внесением корректировок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО. Основные корректировки были сделаны в отношении: 1) износа, истощения и амортизации и оценки основных средств, 2) консолидации дочерних обществ, 3) приобретения компаний, 4) учета налога на прибыль и 5) оценки невозмещаемых активов, признания расходов и прочих резервов.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) и функциональной валютой большинства дочерних обществ Группы. Активы и обязательства (как денежные, так и неденежные) дочерних обществ Группы, функциональной валютой которых не является российский рубль, переводятся в российские рубли по обменному курсу на каждую отчетную дату. Статьи, включенные в акционерный капитал, за исключением статьи, прибыли и убытки, пересчитываются по историческому курсу. Результаты деятельности этих обществ переводятся в российские рубли по среднему обменному курсу для каждого отчетного периода. Курсовые разницы, относящиеся к чистым активам на начало отчетного периода и прибыли за отчетный период, отражаются в виде отдельной составляющей капитала до момента выбытия иностранного общества как курсовые разницы в консолидированном отчете об изменениях в капитале и в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены обменные курсы, используемые при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности для дочерних обществ, функциональной валютой которых не является российский рубль:

<i>Рублей за одну единицу валюты</i>	<b>На 31 декабря:</b>		<b>Средний курс за год</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Доллар США	30,48	30,24	30,37	31,72
Польский злотый	10,17	10,32	10,09	10,64

**Обменный курс, ограничения и контроль.** Любые пересчеты рублевых сумм в доллары США или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.



### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

**Применение стандарта МСФО (IFRS) 3.** Начиная с 1 января 2010 г., Группа применила МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотренный в январе 2008 года, новые требования и рекомендации действительны для объединения бизнеса, которые будут осуществлены, начиная с первого годового отчетного периода, начинающегося с 1 июля 2009 г.). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволяет компаниям выбирать способ оценки неконтролирующего пакета акций с использованием существующего метода, установленного МСФО (IFRS) 3 (на основе пропорциональной доли приобретенных чистых активов), или по справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 представляет более детальное руководство применения метода приобретений при учете объединений бизнеса. Было отменено требование оценки по справедливой стоимости каждого актива и обязательства на каждой стадии приобретения для целей расчета размера деловой репутации. Вместо этого, деловая репутация будет оцениваться на день покупки как разница между справедливой стоимостью финансовых вложений в компанию, имевшихся до приобретения, ценой приобретения и чистой стоимостью приобретенных активов. Расходы, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и, таким образом, учитываться как затраты, а не включаться в состав деловой репутации. Покупатель должен будет признать обязательство на дату приобретения по отношению к любой условной составляющей стоимости приобретения. Изменение в стоимости этого обязательства после даты приобретения будет признаваться в соответствии с другими применимыми стандартами МСФО вместо произведения корректировок деловой репутации. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 действителен по отношению к объединениям бизнесов, которые включают в себя только предприятия под общим контролем и объединения бизнеса, достигнутые на основании контракта.

**Применение стандарта МСФО (IAS) 27.** Начиная с 1 января 2010 г., Группа применила МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотренный в январе 2008 года, действителен для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июля 2009 г. или позже). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 потребует от компаний распределять совокупный доход между собственниками материнской компании и неконтролирующими акционерами дочерних обществ (ранее «долями меньшинства») даже в том случае, когда в результате на неконтролирующих акционеров дочерних обществ будут приходиться убытки (существующий стандарт, как правило, требует распределения убытков между собственниками материнской компании). Пересмотренный стандарт устанавливает требование о том, что изменение доли владения материнской компании в дочернем обществе, которое не приводит к потере контроля, должно учитываться как операции с капиталом. Он также определяет, как общество должно рассчитывать сумму убытков и прибылей, возникающих при утрате контроля над дочерними обществами. На дату утраты контроля все инвестиции, имеющиеся в бывшем дочернем обществе, необходимо будет оценивать по справедливой стоимости. Группа изменила учетную политику по учету утраты права контроля или существенного влияния с 1 января 2010 г. Ранее, когда Группа утрачивала контроль или существенное влияние учетная стоимость вложения на дату наличия контроля или существенного влияния становилась стоимостью для целей последующего учета оставшейся доли в зависимом обществе, совместном предприятии или финансового актива. Группа применила новую учетную политику для новых операций, начиная с 1 января 2010 г.

**Применение стандарта МСФО (IAS) 1.** Начиная с 1 января 2009 г., Группа применила МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотренный в сентябре 2007 года). В связи с применением стандарта Группа представила отчет о финансовом положении вместо баланса и заменила отчет о прибылях и убытках двумя отчетами: отдельным отчетом о прибылях и убытках и отчетом о совокупном доходе. Кроме того, доля неконтролирующих акционеров в чистых активах дочерних обществ Группы и их финансовых результатах представлена как «доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ» (ранее «доля меньшинства»). Принятие МСФО (IAS) 1 оказало влияние на официальное представление финансовой отчетности Группы, но не повлияло на признание оценки конкретных операций и сальдо по расчетам.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Применение стандарта МСФО (IFRS) 8.** Начиная с 1 января 2009 г., Группа применила МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты деятельности», который заменяет собой МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность». МСФО (IFRS) 8 ввел новые требования, касающиеся раскрытия информации об операционных сегментах. Для отчетных периодов до 1 января 2009 г. требовалось осуществлять оценку и раскрытие совокупных активов сегмента для всех сегментов независимо от предоставления этой информации ответственному лицу, принимающему операционные решения. В декабре 2007 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) (далее – КМСФО) принял решение, что в МСФО (IFRS) 8 необходимо внести изменения, устанавливающие требование, что раскрытие активов сегмента должно осуществляться только, если такая информация предоставляется ответственному лицу, принимающему операционные решения. Это изменение было включено в состав годового проекта улучшения стандартов МСФО 2009, выпущенного КМСФО в апреле 2009 года и было применено Группой с 1 января 2009 г.

Операционные сегменты определяются как компоненты Группы, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, которая предоставляется ответственному лицу, принимающему операционные решения (далее именуемое как «ответственное лицо», представленное Правлением ОАО «НОВАТЭК»), которое решает, как распределить ресурсы и оценить операционную и финансовую деятельность на основании представляемой информации.

Группа осуществляет свою деятельность через свой основной сегмент «разведка, добыча и маркетинг», так как по существу вся деятельность Группы связана с разведкой, добычей и маркетингом природного газа и газового конденсата, включая расходы головного офиса. В значительно меньшей степени Группа занималась производством и реализацией полимерной продукции, которая рассматривалась как отдельный операционный сегмент до его выбытия в сентябре 2010 года.

Ответственное лицо оценивает эффективность отчетных сегментов, основываясь на прибыли до налога на прибыль, поскольку налог на прибыль по сегментам не распределяется. Данные об активах и обязательствах сегментов ответственному лицу не предоставляются (за исключением капитальных расходов за период).

**Принципы консолидации.** Дочерние общества, это такие компании и другие компании (включая компании специального назначения) в которых Группа, прямо или косвенно владеет более 50% голосующих акций или имеет иную возможность управлять финансовой и операционной деятельностью для получения выгоды. Наличие и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть исполнены или приобретены, рассматриваются при оценке возможности осуществления контроля Группой над другой компанией. Дочерние общества консолидируются, начиная с момента перехода контроля над ними к Группе, и исключаются из консолидации после прекращения возможности контроля деятельности общества.

Учет приобретения дочерних обществ осуществляется по методу покупки. Приобретенные в результате приобретения бизнеса, идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства учитываются по их справедливой стоимости на дату приобретения, независимо от размера пакета неконтролирующих акционеров.

Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров для каждой транзакции отдельно, или: а) по справедливой стоимости, или b) как долю неконтролирующих акционеров в чистых активах приобретения.

Деловая репутация (гудвилл) оценивается путем вычитания чистых активов приобретаемой компании из суммы средств, переданных за приобретение компании, суммы доли неконтролирующих акционеров в приобретаемой компании, и справедливой стоимости доли в приобретаемой компании непосредственно перед датой приобретения. Любое отрицательное значение («отрицательная деловая репутация») признается в составе прибылей или убытков, после того как менеджмент убедился что Группа идентифицировала все приобретенные активы, все обязательства и все предполагаемые отложенные обязательства и проанализировала правильность их оценок.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Средства переданные продавцу оцениваются по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов, и обязательств, принятых или предполагаемых, включая справедливую стоимость активов и обязательств передаваемых по договорам о отложенных платежах, но исключают затраты связанные с приобретением, такие как консультационные, юридические, затраты на оценку и аналогичные профессиональные услуги. Транзакционные издержки, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из собственного капитала; транзакционные издержки на взятие кредита, вычитаются из его балансовой стоимости и все другие транзакционные издержки, связанные с приобретением относятся на расходы.

Все операции между обществами, входящими в Группу, и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Учетные политики дочерних обществ были изменены, где это было необходимо, для соответствия политике, применяемой Группой.

Доля неконтролирующих акционеров эта та часть чистого результата и капитала дочернего общества, относящегося к проценту, который не принадлежит, напрямую или косвенно Группой. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой отдельный элемент капитала.

Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ представляет собой чистые результаты деятельности и чистые активы дочернего общества (включая поправки, приводящие стоимость активов к справедливой стоимости), приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет «НОВАТЭК». Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ образует отдельный компонент капитала Группы.

Группа консолидирует совместные предприятия по методу долевого участия.

***Выбытие долей участия в дочерних обществах, зависимых обществах и совместных предприятиях.*** Когда Группа прекращает осуществлять контроль или оказывать значительное влияние на компанию, оставшаяся доля участия в такой компании подлежит переоценке до справедливой стоимости с признанием изменения учетной стоимости доли прибылях и убытках. Справедливая стоимость – это первоначальная учетная стоимость для целей последующего учета оставшейся доли участия в качестве зависимого общества, совместного предприятия или финансового актива. В дополнение любые суммы, признанные ранее в совокупном доходе в отношении компании, учитываются как если бы Группа напрямую осуществила выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, признанные ранее в совокупном доходе, перераспределятся в отчет о прибылях и убытках.

Если доля участия в зависимом обществе снижается, но значительное влияние продолжает оказываться, только пропорциональная доля сумм, признанных ранее в совокупном доходе, при необходимости переклассифицируются в отчет о прибылях и убытках.

***Приобретение долей неконтролирующих акционеров дочерних обществ.*** При учете приобретения долей неконтролирующих акционеров дочерних обществ разница между ценой покупки и учетной стоимостью приобретенной доли неконтролирующих акционеров дочерних обществ отражается в составе капитала.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Финансовые вложения в зависимые общества.** Зависимые общества являются обществами, на которые Группа оказывает значительное влияние, но которые не контролируются ею. В целом, значительное влияние существует в тех случаях, когда Группа имеет от 20% до 50% голосующих акций общества. Зависимые общества учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по цене приобретения. Разница стоимости приобретения и доли в справедливой стоимости чистых активов зависимого общества представляет собой деловую репутацию (гудвилл) при приобретении зависимого общества. Дивиденды, полученные от зависимых обществ и совместных деятельности уменьшают балансовую стоимость инвестиции в зависимые общества и совместные деятельности. Учетная стоимость зависимых обществ и совместных деятельности включает деловую репутацию (гудвилл), определенную на момент приобретения, за вычетом накопленных убытков от обесценения (в случае наличия таковых). Доля Группы в прибылях и убытках зависимых обществ после приобретения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках; доля в изменениях капитала после приобретения их Группой отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Когда доля Группы в убытках зависимого общества равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую прочую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени зависимого общества.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее зависимыми обществами и совместными деятельности исключается в пределах доли владения Группы в зависимых обществах; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Учетные политики зависимых обществ и совместных предприятий были изменены, где это было необходимо, для унификации политики, применяемой Группой.

**Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи.** Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи, отражаются по наименьшей из их балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Внеоборотные активы классифицируются как удерживаемые для продажи, если их балансовая стоимость будет возмещена путем их продажи, а не путем дальнейшего использования. Это условие выполняется только в том случае, если продажа активов произойдет с высокой долей вероятности и активы готовы к немедленной продаже в текущем состоянии. Менеджмент должен предпринимать активные действия по продаже, и сделка по продаже должна быть завершена в течение одного года после переклассификации.

Основные средства, классифицируемые как удерживаемые для продажи, не амортизируются.

**Основные средства.** Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом обесценения и накопленного износа, истощения и амортизации.

Группа использует метод успешных усилий при учете объектов нефтегазодобычи, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением прав на разведку и разработку участков недр, бурением успешных разведочных скважин, а также все затраты на строительство эксплуатационных скважин и затраты на вспомогательное оборудование и промысловые сооружения капитализируются. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся нерезультативными, относятся на расходы в тот момент, когда данные скважины признаются непродуктивными. Затраты на добычу, накладные расходы и все затраты на разведку, кроме затрат на разведочное бурение и затраты на приобретение лицензий, списываются на расходы по мере их возникновения. Затраты на приобретение прав на разведку и разработку участков недр с недоказанными запасами периодически тестируются на обесценение. В случае признания обесценения соответствующие расходы относятся на результаты деятельности.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные запасы нефти и газа Группы были определены международно-признанными независимыми оценщиками. Прочие запасы нефти и газа Группы были определены на основании оценок запасов природных ресурсов, подготовленных руководством Группы в соответствии с международно-признанными определениями. Текущая стоимость затрат по демонтажу объектов, задействованных в добыче нефти и газа, включая затраты на свертывание производства и восстановление участков ведения производственной деятельности, признается в момент возникновения обязательства, и включается в учетную стоимость основных средств с последующим начислением амортизации пропорционально объему добытой продукции.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт оборудования учитываются в составе затрат по мере их возникновения. Расходы на замену крупных деталей или составных частей объектов основных средств капитализируются и амортизируются в течение предполагаемого расчетного срока использования крупных деталей или составных частей объектов. Все составные части, которые были заменены, подлежат списанию.

Стоимость основных средств, построенных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, затраты на оплату труда работников, занятых в строительстве, пропорциональную часть амортизации активов, использованных для строительства, и соответствующую долю накладных расходов Группы.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой рыночной стоимости за вычетом затрат на реализацию актива и ценности его использования. Учетная стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение в оценке возмещаемой стоимости объекта.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств, определяемый как разница между стоимостью реализации и учетной стоимостью, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**Затраты на геологоразведочные работы.** Затраты на геологоразведочные работы (геологические и геофизические затраты, затраты, связанные с изучением недоказанных запасов и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам) за вычетом затрат на разведочное бурение и затрат на приобретение лицензий, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения. Затраты на приобретение лицензий и бурение разведочных скважин отражаются в составе активов до момента определения доказанных запасов, дальнейшая разработка которых экономически целесообразна. Если доказанные запасы не были найдены, капитализированные расходы на бурение отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Затраты на приобретение лицензий и разведочное бурение, отраженные в составе активов, пересматриваются на предмет наличия признаков обесценения ежегодно.

**Амортизация.** Износ, истощения и амортизация объектов нефтегазодобычи (за исключением перерабатывающих мощностей) рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему добытой продукции. При этом для расчета используется величина доказанных разрабатываемых запасов для амортизации затрат на геологоразведку и разработку и общая величина доказанных запасов для амортизации затрат на приобретение прав на разработку недр с доказанными запасами нефти и газа. Часть запасов, используемых для расчета амортизации, включает запасы, извлечение которых ожидается и после истечения срока действия лицензии. Руководство Группы полагает, что действующее законодательство и предыдущий опыт позволяет по инициативе Группы продлить сроки действия лицензий и намеревается воспользоваться этим правом в отношении активов, по которым ожидается добыча и после истечения срока действия имеющихся лицензий.

Амортизация основных средств, за исключением активов, задействованных в добыче нефти и газа, осуществляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока полезного использования. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Предполагаемые сроки полезного использования основных средств Группы, кроме задействованных в добыче нефти и газа, представлены ниже:

	<u>Количество лет</u>
Машины и оборудование	5-15
Перерабатывающие мощности	20-30
Здания и сооружения	25-50

**Производные финансовые инструменты.** Первоначально производные финансовые инструменты признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора производного инструмента и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Порядок признания полученных в результате прибылей или убытков зависит от того, определен ли производный инструмент в качестве инструмента хеджирования, и если да, то от характера хеджируемой статьи. Группа определяет некоторые производные финансовые инструменты как:

- (i) хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или безусловного обязательства (хеджирование справедливой стоимости); или
- (ii) хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой операцией, вероятность совершения которой оценивается как высокая (хеджирование денежных потоков).

При возникновении операции Группа документирует отношения между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также цели управления риском и стратегию осуществления различных операций хеджирования. Группа также документирует свои оценки эффективности, используемые в операциях хеджирования производных инструментов, в компенсировании изменений в справедливой стоимости хеджируемых статей или в связанных с ними денежных потоков, которые проводятся на дату возникновения инструмента и в последующие периоды.

Группа использует товарные производные финансовые инструменты для того, чтобы снизить риск колебания цены на нефть и газ. Группа не использовала товарные производные финансовые инструменты для торговых целей.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2009 г., Группа заключила своп-контракты на контрактные объемы 3 млн баррелей стабильного газового конденсата. Физический обмен предусмотренными в контрактах объемами не осуществлялся, расчеты по ним производились денежными средствами на нетто-основе. Ни один из контрактов осуществленных в течение этого периода не был квалифицирован как хеджирование в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: Признание и оценка». Группа полностью исполнила обязательства по всем контрактам, признав совокупный чистый убыток в сумме 190 млн рублей. Общий результат по своп-контрактам был отражен по статье прочие операционные прибыли (убытки) консолидированного отчета о прибылях и убытках.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### *(а) Хеджирование справедливой стоимости*

Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые определены и квалифицированы как инструменты хеджирования справедливой стоимости, отражаются в отчете о прибылях и убытках вместе с любыми изменениями справедливой стоимости хеджируемого актива или обязательства, которые могут быть отнесены к хеджируемому риску. Группа применяет учет хеджирования справедливой стоимости только в отношении хеджирования риска влияния изменения процентной ставки на справедливую стоимость займов, привлеченных по фиксированной процентной ставке. Прибыль или убыток, относящийся к эффективной части процентных свопов, используемых для хеджирования риска влияния изменения процентной ставки на справедливую стоимость займов, привлеченных по фиксированной процентной ставке, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности. Прибыль или убыток, относящиеся к неэффективной части, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков). Изменения справедливой стоимости хеджируемых займов с фиксированной процентной ставкой, связанные с риском изменения процентной ставки, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе финансовых доходов (расходов).

Если хеджирование больше не удовлетворяет критериям учета хеджирования, корректировка балансовой стоимости хеджируемой статьи, для которой используется метод эффективной процентной ставки, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в течение всего периода до срока погашения. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. и в течение 2010 и 2009 годов хеджирование справедливой стоимости не осуществлялось.

#### *(b) Хеджирование денежных потоков*

Эффективная часть изменений справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые определены и квалифицированы как инструменты хеджирования денежных потоков, отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Прибыль или убыток, относящиеся к неэффективной части, немедленно отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков).

Суммы, отраженные в составе собственного капитала, перераспределяются в отчет о прибылях и убытках в периоды, когда хеджируемая статья оказывает влияние на прибыль или убыток (к примеру, при осуществлении хеджируемой прогнозируемой продажи). Прибыль или убыток, относящиеся к эффективной части процентных свопов, используемых для хеджирования риска изменений переменной ставки процента по займам, отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности. Прибыль или убыток, относящиеся к неэффективной части, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков). Однако в случаях, когда хеджируемая прогнозируемая операция приводит к признанию нефинансового актива (к примеру, ТМЦ или основных средств), прибыль и убыток, которые ранее относились на собственный капитал, переносятся из капитала и включаются в первоначальную оценку стоимости актива. Отложенные суммы в конечном итоге отражаются в составе себестоимости проданной продукции в случае с ТМЦ либо в составе суммы амортизации – в случае с основными средствами.

При истечении срока действия или продажи инструмента хеджирования либо в случае, когда инструмент хеджирования больше не удовлетворяет критериям учета хеджирования, любая совокупная прибыль или убыток, относимые на собственный капитал в данный момент, остаются в составе собственного капитала и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках при конечном признании прогнозируемой операции. Когда проведение прогнозируемой операции больше не ожидается, совокупная прибыль и убыток, которые были отражены в составе собственного капитала, немедленно переносятся в консолидированный отчет о прибылях и убытках в состав прочих операционных прибылей (убытков). По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. и в течение 2010 и 2009 годов хеджирование денежных потоков не осуществлялось.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- (с) *Производные финансовые инструменты, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков*

Учет хеджирования не применяется в отношении определенных производных финансовых инструментов. Изменения справедливой стоимости любого из этих производных финансовых инструментов немедленно отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков). По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. и в течение 2010 и 2009 годов хеджирование денежных потоков не осуществлялось.

**Метод эффективной процентной ставки.** Метод эффективной процентной ставки используется для расчета учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства, учитываемых по амортизируемой стоимости, и распределения процентных дохода или расхода в течение соответствующего периода.

Эффективная процентная ставка — это ставка дисконтирования будущих денежных выплат и поступлений, ожидаемых в течение срока действия финансового инструмента или (если применимо) более короткого срока, до чистой учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства.

**Финансовые активы.** Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки; инвестиции, удерживаемые до погашения; займы выданные и дебиторская задолженность; а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Классификация зависит от цели приобретения финансовых активов. Руководство определяет классификацию своих финансовых активов при первоначальном признании. Последующая переклассификация финансовых активов производится только в результате изменений в намерении или возможности руководства удерживать финансовые активы. Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая в общем случае представляет собой фактическую цену сделки плюс прямые транзакционные издержки во всех случаях, кроме финансовых активов, классифицированных по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Последующее отражение стоимости финансовых активов зависит от их классификации.

- (а) *Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки*

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, являются финансовыми активами, предназначенными для торговли. Финансовый актив относится к данной категории, если он приобретен главным образом для продажи в краткосрочной перспективе. Производные инструменты также относятся к категории предназначенных для торговли, если только они не предназначены для целей хеджирования. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, первоначально признаются по справедливой стоимости, а затраты по сделке отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменений справедливой стоимости финансовых активов этой категории, признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков) в том периоде, в котором они возникли. Доход в виде дивидендов по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных прибылей (убытков) в момент возникновения права Группы на получение выплат.



### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, включаются в состав текущих активов. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

#### *(b) Инвестиции, удерживаемые до погашения*

Инвестиции, удерживаемые до погашения, являются производными финансовыми активами с фиксированными или рассчитываемыми платежами и фиксированными сроками погашения, в отношении которых у руководства Группы имеется намерение и возможность удержания до срока погашения. После первоначального признания инвестиции, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в случае выбытия или обесценения таких инвестиций, равно как и путем начисления амортизации.

Инвестиции, удерживаемые до погашения, включаются в состав текущих активов, за исключением инвестиций со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как долгосрочные. По состоянию на отчетные даты Группа не имела таких инвестиций.

#### *(c) Займы выданные и дебиторская задолженность*

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые инструменты с фиксированными или рассчитываемыми выплатами, не имеющие котировок на активном рынке. Финансовые активы, классифицированные как займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в случае погашения или обесценения займов или дебиторской задолженности, а также путем начисления амортизации.

Займы выданные и дебиторская задолженность включаются в состав текущих активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как долгосрочные.

#### *(d) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, являются производными финансовыми активами, которые либо соответствуют этой категории, либо не отнесены ни к какой другой категории. После первоначального признания финансовые активы, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки от переоценки признаются напрямую в консолидированном отчете об изменениях в капитале до момента выбытия или обесценения инвестиции, при этом накопленная прибыль или убыток, ранее отраженные в составе капитала, признаются в отчете о прибылях и убытках.

Изменения справедливой стоимости монетарных ценных бумаг, деноминированных в иностранной валюте и классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, распределяются между курсовыми разницеми, связанными с изменением амортизируемой стоимости ценной бумаги и прочими изменениями ее учетной стоимости. Курсовые разницы по монетарным ценным бумагам отражаются в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках; курсовые разницы по неденежным ценным бумагам, отражаются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале. Изменения справедливой стоимости денежных и неденежных ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, отражаются в составе капитала. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются или по ним признается обесценение, накопленные поправки, относящиеся к их справедливой стоимости, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках как прибыль (убыток) от реализации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Продолжительное снижение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее первоначальной стоимости является признаком ее обесценения. При наличии таких признаков у финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, суммарный убыток (определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения финансового актива, ранее отраженного в составе прибылей и убытков) списывается с капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения по долевым инструментам, признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, не сторнируются. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

**Финансовые обязательства.** Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, либо производные финансовые инструменты как инструменты эффективного хеджирования, либо финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости. По состоянию на отчетные даты у Группы не было финансовых обязательств, классифицируемых как финансовые инструменты для хеджирования. Оценка стоимости финансовых обязательств зависит от их классификации и определяется следующим образом.

*(a) Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки*

Производные финансовые инструменты, кроме классифицируемых как инструменты хеджирования, учитываются как предназначенные для торговли и включаются в данную категорию. Данные финансовые обязательства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

*(b) Финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости*

Все прочие финансовые обязательства включаются в данную категорию и первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость процентного долга представляет собой справедливую стоимость полученных денежных средств за вычетом затрат, связанных с их получением. После первоначального признания прочие финансовые обязательства признаются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Данная категория финансовых обязательств включает торговую и прочую кредиторскую задолженность и заемные средства в консолидированном отчете о финансовом положении.

**Налог на прибыль.** Российское законодательство не содержит определение понятия «консолидированный налоговый плательщик», и соответственно, Группа не облагается российским налогообложением на консолидированной основе, а скорее выступает в качестве налогового плательщика индивидуально по каждой компании. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета, относящуюся к налогооблагаемой прибыли или убытку за текущий и предыдущие периоды.

Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями российского законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода. Расходы и льготы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, напрямую отраженным в составе капитала в том же или другом отчетном периоде.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Отложенные налоговые активы и обязательства признаются по отношению к ожидаемым будущим налоговым последствиям, относящимся к разницам между бухгалтерской учетной стоимостью активов и обязательств и соответствующей им налогооблагаемой базой. В соответствии с правилом первоначального признания отложенный налог не отражается в учете, если он возникает при первоначальном признании актива или обязательства в ходе операции, отличной от объединения компаний, которая не оказывает влияние на прибыль (убыток), рассчитанную для целей бухгалтерского учета или налогообложения в момент осуществления операций. Учетная величина отложенного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период использования временных разниц или использования убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения, согласно ставкам налога, которые действовали или в существенной степени были введены в действие на отчетную дату. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного общества Группы. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения, признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Отложенный налог на прибыль отражается в отношении нераспределенной прибыли дочерних обществ, накопленной за период после их приобретения, за исключением тех случаев, когда Группа осуществляет контроль за политикой выплаты дивидендов дочерних обществ, и существует достаточная вероятность того, что временная разница не будет уменьшаться в обозримом будущем за счет выплаты дивидендов или по иной причине.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене реализации. Себестоимость запасов включает покупную стоимость приобретенных материалов, прямые производственные затраты, а также соответствующие накладные производственные расходы и отражается по методу «первых по времени приобретения материально-производственных запасов» (далее – «ФИФО»). Чистая цена реализации представляет собой расчетную цену реализации в обычных условиях ведения деятельности за вычетом торговых издержек.

Сырье и материалы учитываются по стоимости, которая не превышает их возмещаемой стоимости в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности.

**Торговая и прочая дебиторская задолженность.** Торговая дебиторская задолженность представляет собой задолженность обычных покупателей и заказчиков, возникшую в результате основной деятельности Группы (добычи и продажи природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, производства и продажи изоляционных материалов для трубопроводов и полимерной продукции). Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, и включает налог на добавленную стоимость. Торговая и прочая дебиторская задолженность анализируется на предмет обесценения по каждому контрагенту отдельно. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное свидетельство того, что Группа не сможет получить всю сумму первоначально возникшей задолженности. Величину резерва составляет разница между учетной стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной процентной ставке, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Величина резерва отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов. Последующее восстановление сумм, списанных ранее, кредитуется против сумм резервов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Денежные средства и их эквиваленты.** Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, депозиты в банках и краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев, которые могут быть в любое время обращены в известные суммы денежных средств, и риск изменения стоимости которых не является значительным. Для целей представления отчета о движении денежных средств банковские овердрафты вычитаются из суммы денежных средств и их эквивалентов. Банковские овердрафты отражены в составе краткосрочных заемных средств в разделе текущие обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении.

**Выкупленные собственные акции.** В случае, если какая-либо компания Группы приобретает акции ОАО «НОВАТЭК» (выкупленные собственные акции), выплаченная сумма, включая любые дополнительные расходы, напрямую относящиеся к приобретению (за вычетом налога на прибыль), относится на уменьшение капитала, относящегося к акционерам ОАО «НОВАТЭК», до тех пор, пока акции не будут аннулированы или перевыпущены. В тех случаях, когда такие акции впоследствии будут перевыпущены, полученные суммы за вычетом непосредственно связанных транзакционных издержек и соответствующих налоговых начислений включаются в капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК». Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, в том числе налогов.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы акционерного капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, или рекомендованы либо объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

**Налог на добавленную стоимость (НДС).** НДС, относящийся к реализации, подлежит уплате в бюджет при наступлении наиболее раннего из следующих событий: (а) оплате дебиторской задолженности покупателем или (б) отгрузки товаров или оказании услуг покупателям. НДС, относящийся к покупкам, подлежит возмещению путем зачета с НДС, относящегося к реализации, при получении соответствующих счетов-фактур. Налоговые органы разрешают погашение задолженности по уплате НДС как разницы между НДС, относящемуся к реализации, и НДС, относящемуся к покупкам. НДС, относящийся к реализации и покупкам, расчет или зачет по которым не произведен, или НДС, не возмещенный на отчетную дату (НДС к уплате и НДС к возмещению) отражаются раздельно, как активы и обязательства. В случае, если по отношению к дебиторской задолженности создавался резерв под обесценение, то убыток от обесценения отражался на общую сумму задолженности, включая НДС.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально отражаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесенных операционных издержек. Заемные средства впоследствии отражаются в учете по амортизируемой стоимости; все разницы между полученными средствами (за вычетом операционных издержек) и стоимостью погашения отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в течение периода заимствования с использованием метода эффективной процентной ставки.

Проценты и убытки по курсовым разницам по кредитам и займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объектов основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объектов для предполагаемого использования. Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**Торговая и прочая кредиторская задолженность.** Торговая и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Резервы под возникновение обязательств.** Резервы создаются в тех случаях, когда у Группы имеются правовые обязательства или обязательства, возникающие из сложившейся деловой практики, относящиеся к событиям, произошедшим в прошлые периоды, когда вероятен отток средств или экономических выгод для погашения таких обязательств в будущем, и есть возможность достоверно оценить размер этих обязательств.

При наличии ряда аналогичных обязательств вероятность того, что для урегулирования потребуется отток денежных средств, определяется посредством анализа категории обязательств в целом. Резерв признается даже в том случае, если вероятность оттока денежных средств в отношении одной отдельной позиции, включенной в эту же категорию обязательств, является низкой.

Резервы отражаются по текущей стоимости затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до уплаты налога на прибыль, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному обязательству. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату, и изменения, происходящие в резервах с течением времени, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе расходов в виде процентов. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения затрат, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только когда существует вероятность получения такого возмещения.

**Обязательства по ликвидации активов.** Обязательства по ликвидации активов признаются, когда у Группы есть правовое или иное обязательство, возникающее из сложившейся деловой практики, по демонтажу объектов основных средств. Обязательства представляют собой дисконтированную стоимость оценочных расходов, необходимых для погашения обязательства, которая была определена с использованием ставки дисконтирования, скорректированной на риски, характерные для данного обязательства. Изменение размера обязательств с течением времени признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках по статье расходы в виде процентов. Изменение суммы обязательств, которые переоцениваются на каждую отчетную дату в связи с изменением предполагаемых способов исполнения обязательств, предполагаемой суммы обязательств или ставок дисконтирования, трактуется как изменение бухгалтерской оценки в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражаются как корректировки учетной стоимости основных средств и соответствующих обязательств.

Деятельность Группы по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов как: скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной переработке нефти и трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи, т.е. Группа обязана произвести ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие сопутствующие действия. Оценка Группой данных обязательств основывается на действующем законодательстве или лицензионных требованиях, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других необходимых расходов.

Руководство Группы полагает, что принимая во внимание ограниченность истории использования объектов по переработке газового конденсата и производству полимерной продукции, срок полезного использования данных объектов в целом определить невозможно (несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования). По этим причинам, а также ввиду отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, справедливая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, законодательные и договорные обязательства по ликвидации этих активов нами не были признаны.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с ликвидацией долгосрочных активов.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Операции в иностранной валюте.** Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по курсу обмена, действующему на дату совершения операции. Отрицательные и положительные курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранной валюты в функциональные валюты, включаются в состав прибыли (убытков) отчетного периода.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по обменному курсу на конец периода, а финансовый результат от этой операции отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах и отражаемые по фактической стоимости, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по историческому обменному курсу. Неденежные активы, переоцениваемые до справедливой стоимости, возмещаемой стоимости или по цене возможной реализации, переводятся по обменному курсу на дату переоценки.

**Признание выручки.** Выручка представляет собой справедливую стоимость полученных денежных средств или денежных средств, подлежащих получению за реализацию товаров, работ и услуг при обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, налога на добавленную стоимость и экспортных пошлин.

Выручка от реализации нефти и газа, а также полимерной продукции и изоляционной ленты, признается в момент доставки или отгрузки товара покупателю в соответствии с условиями контрактов, при этом цена должна быть зафиксирована или определяема, и право собственности должно быть передано. Выручка от оказания услуг признается в том периоде, в котором услуги были оказаны.

Доходы в виде процентов признаются как проценты, начисленные на основании учетной стоимости актива.

**Общехозяйственные и управленческие расходы.** Общехозяйственные и управленческие расходы представляют собой расходы на корпоративное управление и другие расходы, относящиеся к общему управлению и администрированию бизнеса в целом. Они включают в себя выплаты руководству и административному персоналу, некоторые юридические и прочие консалтинговые услуги, страхование собственности, расходы на спонсорство и благотворительность и прочие расходы, возникающие в ходе управления Группой.

**Вознаграждения работникам.** Затраты, связанные с выплатой заработной платы, выплатой премий, добровольным медицинским страхованием, предоставлением оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, отражаются в том отчетном периоде, когда услуги, связанные с данными видами вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы. Затраты на пособия при увольнении, материальная помощь к отпуску и прочие выплаты учитываются в составе расходов по мере их возникновения.

Группа осуществляет взносы в Фонд социального страхования и Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников из расчета заработной платы без учета налога на доходы физических лиц. Обязательные взносы в Фонд социального страхования и Пенсионный фонд Российской Федерации, которые представляют собой план с установленными выплатами, учитываются в составе расходов на оплату труда по мере их возникновения и включены в статью расходы по оплате труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Группа несет расходы на нужды работников, связанные с предоставлением выгод, таких как использование медицинских и социальных услуг и инфраструктуры, питание сотрудников, их транспортировка и прочие услуги. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, включаются в состав расходов на оплату труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Вознаграждения с использованием акций.** Группа учитывает вознаграждения с использованием акций в соответствии с МСФО (IFRS) 2 «Выплаты с использованием акций». Справедливая стоимость услуг работника, полученных в обмен на предоставление инструментов, дающих право на долю в уставном капитале, признается в составе расходов. Общая сумма отражаемого расхода в течение периода вступления прав в силу определяется на основании справедливой стоимости долевых инструментов, переданных работнику, определенной на дату предоставления. В отношении вознаграждений, предоставленных работникам акционерами, увеличение добавочного капитала признается равным соответствующему вознаграждению, относящемуся к каждому периоду.

**Обязательства по пенсионной программе.** Группа реализует программу, не предусматривающую предварительных взносов, с установленными выплатами работникам после выхода на пенсию, сумма которых зависит от стажа работы и средней заработной платы работников (см. Примечание 15).

Задолженность, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении программы с установленными пенсионными выплатами, представляет собой рассчитанную на отчетную дату текущую стоимость установленных пенсионных обязательств с учетом корректировок по непризнанным обязательствам по пенсионной программе в отношении услуг, оказанных работниками до момента ее принятия. Текущая стоимость пенсионных обязательств определяется дисконтированием прогнозируемых будущих выплат. Установленные пенсионные обязательства ежегодно рассчитываются независимым актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы (the project unit credit method). Ставка дисконтирования соответствует доходности по рублевым облигациям, выпущенным Правительством Российской Федерации, сроки погашения которых, соответствуют срокам погашения пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок, основанных на опыте, и актуарных допущений, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в тех периодах, в которых они возникли. Затраты в отношении услуг, оказанных работниками до момента принятия программы, амортизируются линейным методом в течение усредненного срока достижения ими пенсионного возраста.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяются путем деления суммы, отраженной по статье прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ОАО «НОВАТЭК» на средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного периода.

### 4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы делает некоторые оценки и допущения, которые влияют на величину активов и обязательств, и раскрытие условных активов и обязательств на дату составления консолидированной финансовой отчетности, а также на величину доходов и расходов, отраженных в отчетном периоде.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и последующих периодах, если изменение затрагивает оба периода. Руководство также использует некоторые допущения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений.

Допущения и оценки, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности и которые могут повлечь за собой риск изменения учетной стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, представлены ниже.

#### 4      **НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Сроки полезного использования основных средств.** При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание ожидаемое использование, оценочный моральный износ, ликвидационную стоимость, физический износ и условия эксплуатации, в которых находится основное средство. Разницы между такими оценками и фактическими результатами могут привести к существенному изменению учетной стоимости основных средств и необходимости внесения поправок в отношении ставок амортизации, которые будут использоваться в будущем, что повлияет на изменение расходов периода.

**Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств.** Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, кроме финансовых инструментов, которые обращаются на активных рынках, определяется путем применения различных методов оценки. Руководство Группы использует свое профессиональное суждение для принятия допущений, основанных в первую очередь на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Группа использует анализ дисконтированных потоков денежных средств в отношении займов и дебиторской задолженности, а также долговых инструментов, которые не обращаются на активных рынках. Эффективная процентная ставка определяется исходя из процентной ставки финансовых инструментов, доступных для Группы на активных рынках. В отсутствие таких инструментов эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок обращающихся на активных рынках финансовых инструментов, которые корректируются с учетом премии за риски, специфичные для Группы, рассчитанные в соответствии с оценками руководства Группы.

**Признание отложенных налоговых активов.** Отложенные налоговые активы отражаются в той степени, в которой вероятно использование соответствующих налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы возможных налоговых вычетов руководство делает оценки и допущения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении налогооблагаемой прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

**Оценка запасов нефти и газа.** Оценкам запасов нефти и газа присуща определенная неточность, они требуют применения профессионального суждения и подлежат пересмотру в будущем. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с указаниями, выпускаемыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (SEC), относящимся к доказанным запасам. Оценки износа, истощения и амортизации и обязательств по ликвидации активов, которые основаны на размере доказанных запасов, могут изменяться в соответствии с изменениями в оценке запасов нефти и газа.

Доказанные запасы рассчитываются исходя из имеющейся информации о пластах и скважинах, включая данные о добыче и динамике изменения давления в разрабатываемых пластах. Кроме того, оценка доказанных запасов включает только объемы, для которых объективно существует доступ на рынок. Все оценки доказанных запасов подлежат пересмотру, как в сторону уменьшения, так и в сторону увеличения на основании новых данных, полученных, в том числе, в результате разведочного бурения и добычи или изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условия договоров или планы развития.

Доказанные запасы определяются как предполагаемое количество нефти и газа, которое определяется на основании геологических и инженерных данных, и которые с достаточной долей уверенности могут быть извлечены в будущем из существующих пластов при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения указанных запасов требуются значительные инвестиции в дополнительные скважины и связанные с ними вспомогательные устройства и оборудование. Из-за существующей неопределенности и ограниченного количества данных о пластах, оценки запасов могут меняться с течением времени по мере поступления дополнительной информации.



#### 4      **НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В целом, оценки запасов на неразработанных или частично разработанных месторождениях подвергаются большей неопределенности, связанной со сроком полезного использования запасов, чем оценки запасов на полностью разработанных и истощенных месторождениях. По мере разработки месторождений может возникнуть необходимость дальнейшего пересмотра оценок в связи с получением новых данных.

Запасы нефти и газа оказывают непосредственное влияние на определенные суммы, опубликованные в консолидированной финансовой отчетности, в основном, на износ, истощение и амортизацию, а также на расходы по обесценению. Ставки амортизации основных средств, задействованных в добыче нефти и газа, рассчитываются по методу начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции по каждому месторождению и основаны на доказанных разрабатываемых запасах для затрат на разработку и на суммарных доказанных запасах для затрат, связанных с приобретением доказанных запасов. Предполагая, что все переменные остаются неизменными, увеличение доказанных разрабатываемых запасов по каждому месторождению уменьшает расходы по статье «износ, истощение и амортизация». И наоборот, снижение оценочных доказанных разрабатываемых запасов увеличит расходы по статье «износ, истощение и амортизация». Кроме того, оценочные доказанные запасы используются при расчетах будущих денежных потоков от активов, задействованных в добыче нефти и газа, которые рассчитываются для определения наличия признаков обесценения.

Несмотря на возможность существенного влияния пересмотра оценок размеров запасов на оценки износа, истощения и амортизации и, соответственно, на размер прибыли отчетного года, ожидается, что в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности диверсифицированность активов Группы ограничит вероятность возникновения подобной ситуации.

**Обесценение нефинансовых активов.** В отношении всех нефинансовых активов руководство проводит оценку существования каких-либо признаков их обесценения на каждую отчетную дату, основываясь на событиях и обстоятельствах, указывающих на то, что учетная стоимость активов может быть не возмещена. Данные признаки обесценения включают изменение бизнес-планов Группы, изменения цен на продукцию, ведущие к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы, изменение состава продукции, и по отношению к активам, задействованным в добыче нефти и газа, – существенный пересмотр в сторону уменьшения оценок доказанных запасов. Прочие нефинансовые активы проходят тестирование на предмет обесценения, когда есть признаки того, что учетная стоимость может быть не возмещена.

При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых будущих потоков денежных средств от актива или группы активов, генерирующих денежные средства, и выбирает приемлемую ставку дисконтирования для расчета дисконтированной стоимости данных активов.

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности.** Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных покупателей. Существенные финансовые трудности покупателя, вероятность того, что покупатель будет признан банкротом или произведет финансовую реорганизацию, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей считаются признаками обесценения торговой дебиторской задолженности. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки, сделанные руководством, то окончательный результат от обесценения дебиторской задолженности может отличаться от указанных оценок.

В случае, когда более не ожидается получения денежных средств, относящихся к дебиторской задолженности, такая дебиторская задолженность списывается в счет ранее созданного резерва под обесценение.

#### 4      **НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Величина будущих денежных потоков в отношении дебиторской задолженности, оцениваемой на предмет обесценения, определяется на основании контрактных денежных потоков и накопленного опыта руководства относительно срока, на который задолженность может быть просрочена в результате убытков, понесенных в прошлом, и успешности получения просроченной задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

**Пенсионные обязательства.** Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами и соответствующие текущие расходы по пенсионной программе определяются с применением актуарных оценок. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических данных (показатели смертности, возраст выхода на пенсию, оборачиваемость кадров и потери трудоспособности) и финансовых данных (ставки дисконтирования, ставки возврата на активы, прогнозные значения инфляции, будущее увеличение заработной платы и пенсий). Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

**Обязательства по ликвидации активов.** Руководство создает резерв по затратам будущих периодов на вывод из эксплуатации объектов добычи нефти и газа, трубопроводов и соответствующего вспомогательного оборудования на основании наилучших оценок будущих расходов и сроков экономической службы этих активов. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным расчетом, требующим от руководства принятия оценок и допущений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет. Изменения в расчете существующего обязательства могут возникнуть в результате изменений ожидаемых сроков эксплуатации, суммы будущих расходов, или ставок дисконтирования, используемых при оценке.

Группа также оценивает свои обязательства по восстановлению участков проведения работ на каждую отчетную дату с использованием указаний IFRIC 1, *«Изменения в существующие обязательства по ликвидации, восстановлению и другие аналогичные обязательства»*. Величина признанных обязательств отражает оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Группы. Данная величина может изменяться в связи с изменением законов, правовых норм и их интерпретаций. Поскольку обязательства оценены субъективно, существует неопределенность, касающаяся как размеров будущих расходов, так и времени их возникновения.

#### 5      **ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ**

##### ***Приобретение ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»***

В декабре 2010 года Группа приобрела 100%-ую долю участия в российском региональном трейдере природного газа ООО «Ямалгазресурс-Челябинск» с целью расширения своего присутствия на рынке газа Челябинской области Российской Федерации за 410 млн рублей. Руководство оценило справедливую стоимость идентифицируемых активов и обязательств компании и определило, что деловая репутация (гудвилл) в размере 82 млн рублей возникла при приобретении. Если бы приобретение произошло в январе 2010 года, то финансовая и операционная деятельность ООО «Ямалгазресурс-Челябинск» была бы несущественной по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### *Приобретение Intergaz-System Sp.z o.o.*

В августе 2010 года Группа приобрела 100%-ую долю владения в компании Intergaz-System, находящуюся в Польше, за 159 млн рублей (5 млн долл. США). Intergaz-System владеет разгрузочно-перевалочным терминалом и была приобретена с целью поддержания и расширения оптово-розничной торговли сжиженным углеводородным газом на территории Польши. Руководство оценило справедливую стоимость идентифицируемых активов и обязательств компании и определило, что отрицательная деловая репутация (гудвилл) в размере 10 млн рублей возникла при приобретении, которая была признана в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке прочие операционные прибыли. Если бы приобретение произошло в январе 2010 года, то финансовая и операционная деятельность Intergaz-System была бы несущественной по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.

В декабре 2010 года Группа осуществила присоединение компании Intergaz-System к Novatek Polska, 100%-му дочернему обществу Группы. Вышеуказанное присоединение не повлияло на консолидированные финансовые и операционные результаты Группы.

### *Приобретение ОАО «Сибнефтегаз»*

17 декабря 2010 г. Группа приобрела 51%-ую долю владения в ОАО «Сибнефтегаз», нефтегазодобывающей компании, расположенной в ЯНАО, за 25'826 млн рублей денежными средствами, из которых 4'650 млн рублей были выплачены в декабре 2010 года, а оставшиеся 21'176 млн рублей подлежат выплате в феврале и марте 2011 года. ОАО «Сибнефтегаз» владеет двумя лицензиями на добычу на Береговом (лицензия действительна до 2023 года) и Пырейном (лицензия действительна до 2021 года) газоконденсатных месторождениях. Доказанные запасы этих двух месторождений, а также Хадыряхинского (лицензия действительна до 2031 года) согласно оценке компании DeGolyer & MacNaughton по классификации запасов PRMS и SEC по состоянию на 31 декабря 2010 г. составляют 282 млрд и 200 млрд куб. метров природного газа и 2 млн и 0,7 млн тонн жидких углеводородов, соответственно.

Одновременно с приобретением Группа предоставила ОАО «Сибнефтегаз» заемные средства в размере 11'038 млн рублей, которые были использованы для досрочного погашения займов, ранее выданных компании Газпромбанком. Также после приобретения Группа заключила договор купли-продажи природного газа в объеме, пропорциональном доле владения в компании в общей добыче, по ранее определенным договорным ценам с ОАО «Сибнефтегаз».

Данная сделка предоставила Группе 51%-ую долю владения ОАО «Сибнефтегаз», однако Устав предусматривает, что основные финансовые и операционные решения, касающиеся деятельности компании, должны быть утверждены девятью из одиннадцати членами Совета директоров. Таким образом, Группа определила, что оказывает существенное влияние на деятельность ОАО «Сибнефтегаз» и будет учитывать приобретение по методу долевого участия.

В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Вложения в зависимые общества» Группа оценила предварительную справедливую стоимость идентифицируемых активов и обязательств ОАО «Сибнефтегаз». В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств является предварительной, поскольку Группа находится в процессе завершения определения оценок справедливой стоимости определенных активов и обязательств, главным образом, основных средств. Руководству требуется завершить учет приобретения в течение 12 месяцев со дня приобретения, любые изменения к предварительным оценкам будут отражены на дату приобретения.

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Представленная ниже таблица детализирует предварительную справедливую стоимость, представляющую 100% активов и обязательств ОАО «Сибнефтегаз».

<i>ОАО «Сибнефтегаз»</i>	<b>Предварительная справедливая стоимость на дату приобретения</b>
Долгосрочные активы	66'930
Текущие активы	1'072
Долгосрочные обязательства	(28'199)
Текущие обязательства	(2'222)
<b>Итого идентифицируемые чистые активы</b>	<b>37'581</b>
Цена приобретения	25'826
Предварительная справедливая стоимость доли Группы в чистых активах (51%-ая доля владения от 37'581 млн рублей)	(19'166)
<b>Предварительная деловая репутация (гудвилл)</b>	<b>6'660</b>

В соответствии с российским законодательством Группа выпустила банковскую гарантию (через АКБ «Банк Москвы») на сумму 25,8 млрд рублей в январе 2011 года в пользу неконтролирующих владельцев обыкновенных акций ОАО «Сибнефтегаз». Гарантия была предоставлена в качестве финансового обеспечения права этих неконтролирующих акционеров продать свои акции Группе по заранее определенной цене и действует до апреля 2011 года. Руководство полагает, что никто из держателей миноритарного пакета акций не заявит о желании реализовать свои акции в ответ на указанное предложение.

### *Приобретение ООО «СеверЭнергия»*

В июле 2010 года «НОВАТЭК» и ОАО «Газпром нефть» (дочернее общество ОАО «Газпром») создали совместное предприятие ООО «Ямал развитие». Группа владеет 50%-й долей участие в данной компании и учитывает долю в ней как в совместном предприятии по методу долевого участия.

30 ноября 2010 г. ООО «Ямал развитие» приобрело 51%-ую долю участия в ООО «СеверЭнергия» за 48'715 млн рублей денежными средствами, выплаченными в момент приобретения. Сделка была профинансирована займами на общую сумму 56'247 млн рублей, выданными компании «Ямал развитие» его учредителями пропорционально долям участия (см. Примечание 8). Одновременно с приобретением «Ямал развитие» также предоставило «СеверЭнергии» заемные средства в размере 7'532 млн рублей, которые были использованы для досрочного полного погашения займов предыдущему акционеру. НОВАТЭК профинансировал свою часть займа, выданного «Ямал развитию», средствами бридж-кредита (см. Примечание 16).

ООО «СеверЭнергия» через свои три 100%-ных дочерних общества владеет лицензиями на разработку и добычу углеводородов, перечисленными ниже:

<b>Дочернее общество ООО «СеверЭнергия»</b>	<b>Лицензионные участки</b>	<b>Срок истечения лицензии</b>
ОАО «Арктическая газовая компания»	Самбургское, Ево-Яхинское	2018
ЗАО «Уренгойл Инк.»	Яро-Яхинское	2018
ОАО «Нефтегазтехнология»	Северо-Часельское	до полной разработки

Доказанные запасы на этих месторождениях согласно оценке компании DeGolyer & MacNaughton по классификации запасов PRMS и SEC по состоянию на 31 декабря 2010 г. составляют 245 млрд и 224 млрд куб. метров природного газа, 42 млн и 39 млн тонн жидких углеводородов соответственно.

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Данная сделка предоставила Группе эффективную долю участия в ООО «СеверЭнергия» в размере 25,5%. Поскольку ООО «СеверЭнергия» является дочерним обществом ООО «Ямал развитие», то ее активы и обязательства включены в состав активов и обязательств ООО «Ямал развитие» и его дочерних обществ в раскрытии финансовой информации о совместных предприятиях Группы (см. Примечание 7).

В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Вложения в зависимые общества» Группа оценила предварительную справедливую стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «СеверЭнергия». В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств является предварительной, поскольку Группа находится в процессе завершения определения оценок справедливой стоимости определенных активов и обязательств, главным образом, основных средств. Руководству требуется завершить учет приобретения в течение 12 месяцев со дня приобретения, любые изменения к предварительным оценкам будут отражены на дату приобретения.

Представленная ниже таблица детализирует предварительную справедливую стоимость, представляющую 100% активов и обязательств ООО «СеверЭнергия» и его дочерних обществ.

<i>ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества</i>	<i>Предварительная справедливая стоимость на дату приобретения</i>
Долгосрочные активы	137'228
Текущие активы	3'810
Долгосрочные обязательства	(22'950)
Текущие обязательства	(22'568)
<b>Итого идентифицируемые чистые активы</b>	<b>95'520</b>

В результате предварительной оценки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств руководство определило, что деловая репутация (гудвилл) не возникает.

### *Выбытие ООО «НОВАТЭК-Полимер»*

В сентябре 2010 года Группа продала 100%-ую долю владения в своем непрофильном дочернем обществе ООО «НОВАТЭК-Полимер» компании ОАО «СИБУР Холдинг» за 2'400 млн рублей (недисконтированные), выплачиваемых до сентября 2013 года. Группа отразила чистый убыток от выбытия в сумме 279 млн рублей после уплаты налога на прибыль от реализации в сумме 25 млн рублей. До момента полной выплаты суммы по сделке Группа удерживает 100%-ую долю участия в ООО «НОВАТЭК-Полимер» в качестве обеспечения (залога) под дебиторскую задолженность.

Ниже представлены основные группы выбывших активов и обязательств:

<i>ООО «НОВАТЭК-Полимер»</i>	<i>млн рублей</i>
Основные средства	1'617
Отложенные налоговые активы	189
Товарно-материальные запасы	440
Финансовые активы	340
Прочие нефинансовые активы	160
Отложенные налоговые обязательства	(294)
Краткосрочные заемные средства	(113)
Прочие финансовые обязательства	(66)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>2'273</b>

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Представленная ниже таблица детализирует полученную выручку от выбытия ООО «НОВАТЭК-Полимер».

	млн рублей
Денежные средства	287
Дебиторская задолженность в отношении отложенных платежей (2'113 млн рублей, дисконтированные по ставке 8% годовых)	1'732
Итого полученная выручка	2'019
Минус: учетная стоимость чистых активах	(2'273)
<b>Итого убыток от выбытия</b>	<b>(254)</b>

ООО «НОВАТЭК-Полимер» представлял собой сегмент Группы «производство и маркетинг полимерной продукции» (см. Примечание 31).

### *Приобретение ОАО «Тамбейнефтегаз»*

В июле 2010 года Группа приобрела 100% акций ОАО «Тамбейнефтегаз» – компании, находящейся на ранней стадии разведки нефтегазовых ресурсов и расположенной в южной части полуострова Ямал (ЯНАО), за 312 млн рублей (10 млн долл. США), из которых 75% было приобретено у связанных сторон за 234 млн рублей (7 млн долл. США) (см. Примечание 30). ОАО «Тамбейнефтегаз» владеет лицензией на разведку и разработку Мало-Ямальского месторождения (действительна до 2019 года) с запасами природного газа и газового конденсата, оцененными в соответствии с российской классификацией резервов (категории C1 + C2), в размере 161 млрд куб. метров и 14,4 млн тонн соответственно.

Поскольку ОАО «Тамбейнефтегаз» не имело существенной операционной деятельности до и по состоянию на дату приобретения и считается компанией на начальной стадии разработки месторождения, данное приобретение не удовлетворяет определению «бизнеса» в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Стоимость приобретения была распределена на основании справедливой стоимости активов (главным образом лицензии на месторождение) и обязательств приобретенной компании.

Учетная стоимость идентифицируемых активов и принятых обязательств представлена ниже:

<i>ОАО «Тамбейнефтегаз»</i>	млн рублей
Основные средства	303
Отложенные налоговые активы	176
Прочие нефинансовые активы	23
Финансовые активы	12
Краткосрочные заемные средства	(641)
Проценты к уплате по краткосрочным заемным средствам	(229)
Обязательства по ликвидации активов	(165)
Прочие нефинансовые обязательства	(4)
<b>Итого идентифицируемые чистые обязательства</b>	<b>(525)</b>

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже в таблице представлена учетная стоимость приобретенной лицензии на месторождение:

	млн рублей
Стоимость покупки	312
Плюс: идентифицируемые чистые обязательства	525
<b>Учетная стоимость лицензии на месторождение</b>	<b>837</b>

Основные средства в сумме 303 млн рублей и стоимость лицензий на месторождение в сумме 837 млн рублей включены в строку «Приобретение дочерних обществ» в Примечании 6. Краткосрочные заемные средства в сумме 641 млн рублей и проценты к уплате по краткосрочным заемным средствам в сумме 229 млн рублей представляют собой задолженность перед обществами Группы, подлежащую погашению в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности.

Финансовая и операционная деятельность ОАО «Тамбейнефтегаз» была незначительной по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.

### *Выбытие доли владения в ЗАО «Тернефтегаз»*

24 июня 2009 г. ОАО «НОВАТЭК» и TOTAL E&P ACTIVITIES PETROLIERES (далее – «TOTAL») подписали Базовые условия соглашения (далее – «Соглашение»), устанавливающие основные положения совместной деятельности по реализации проекта разведки и разработки Термокарстового газоконденсатного месторождения, расположенного в ЯНАО.

Соглашение предусматривает создание совместного предприятия путем приобретения компанией «TOTAL» 49%-ой доли владения ЗАО «Тернефтегаз» (ранее общество с ограниченной ответственностью ООО «Тернефтегаз») – 100%-го дочернего общества Группы, владеющего лицензией на геологическое изучение и добычу газа и газового конденсата на Термокарстовом месторождении. По условиям Соглашения в течение двух лет совместное предприятие должно завершить геологоразведочные работы и подготовить проект разработки и обустройства месторождения с целью принятия финального инвестиционного решения в 2011 году.

В декабре 2009 года Группа подписала договор купли-продажи с компанией «TOTAL Termokarstovoye B.V.», аффилированной компанией «TOTAL», на:

- ☐ продажу 28%-ой доли владения в ЗАО «Тернефтегаз» за 24,1 млн долл. США, из которых 16 млн долл. США были выплачены в момент перехода права собственности, а оставшиеся 8,1 млн долл. США (отложенный платеж) будут выплачены лишь в случае принятия «TOTAL» окончательного положительного инвестиционного решения по проекту; и
- ☐ последующее увеличение доли «TOTAL» в ЗАО «Тернефтегаз» до 49% путем подписки и выкупа акций дополнительной эмиссии общества за 18 млн долл. США.

Исполняя первую часть договора купли-продажи, Группа передала право собственности на 28%-ную долю владения в ЗАО «Тернефтегаз» компании «TOTAL Termokarstovoye B.V.» в феврале 2010 года. В январе 2010 года ЗАО «Тернефтегаз» зарегистрировало в Федеральной службе по финансовым рынкам (ФСФР) дополнительную эмиссию акций, выкуп которой был завершен «TOTAL» в июне 2010 года. В сентябре 2010 года юридическое оформление второй части сделки было завершено, и подписка на дополнительные акции была зарегистрирована компанией «TOTAL Termokarstovoye B.V.» в ФСФР.

Основываясь на условиях Соглашения и договора купли-продажи, обе эти сделки были отражены как единая операция, и в феврале 2010 года Группа отразила выбытие 49%-ой доли владения в ЗАО «Тернефтегаз», признав общую выручку в сумме 982 млн рублей и доход от выбытия в сумме 1'466 млн рублей за вычетом соответствующего налога на прибыль в сумме 117 млн рублей.

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Представленная ниже таблица детализирует полученную выручку и раскрывает составляющие дохода от выбытия доли владения в ЗАО «Тернефтегаз»:

	млн рублей
Денежные средства	483
Дебиторская задолженность в отношении отложенного платежа (8,1 млн долл. по обменному курсу 30,11 рублей за долл. США, дисконтированные по ставке 5,1% годовых)	222
Доля Группы в доходе от дополнительной эмиссии акций (51% от 18 млн долл. по обменному курсу 30,11 рублей за долл. США)	277
Итого полученная выручка	982
Минус: учетная стоимость выбывшей доли в чистых активах	(206)
Переоценка оставшейся доли владения в совместном предприятии	807
<b>Итого доход от выбытия доли владения</b>	<b>1'583</b>

Как описано выше, Группа сохранила 51%-ную долю владения в ЗАО «Тернефтегаз», однако Соглашение предусматривает, что основные финансовые и операционные решения, касающиеся деятельности совместного проекта, должны быть единогласно утверждены обоими участниками, и ни один из акционеров не имеет права привилегированного голоса. В феврале 2010 года все управляющие органы совместного предприятия были учреждены, и Группа утратила контроль над ЗАО «Тернефтегаз». В результате указанных изменений доля Группы в ЗАО «Тернефтегаз» стала учитываться по методу долевого участия.

В соответствие с МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» Группа переоценила оставшуюся долю владения в ЗАО «Тернефтегаз» по справедливой стоимости на дату прекращения контроля, признав изменение стоимости доли в сумме 807 млн рублей как часть дохода от выбытия.

Ниже представлена сверка учетной стоимости ЗАО «Тернефтегаз» до выбытия и учетной стоимости оставшейся доли в совместном предприятии, учитываемой по методу долевого участия в данной консолидированной финансовой отчетности:

<b>ЗАО «Тернефтегаз»</b>	млн рублей
Учетная стоимость чистых активов на момент выбытия	420
Доля Группы в доходе от дополнительной эмиссии акций	277
Минус: учетная стоимость выбывшей доли в чистых активах	(206)
Переоценка оставшейся доли владения в совместном предприятии	807
<b>Учетная стоимость вложения в совместное предприятие</b>	<b>1'298</b>

До выбытия Группа отражала сальдо по расчетам и результаты операций выбывшего дочернего общества в составе сегмента «разведка, добыча и маркетинг» в информации по сегментам Группы.



## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### *Приобретение контролирующей доли участия в зависимых обществах*

15 февраля 2010 г. Группа увеличила доли участия в ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз», отраженных как зависимые общества, до 51% путем приобретения дополнительной 26%-ой доли участия в каждой из них за 1'297 млн рублей, выплаченных денежными средствами. Компании являются разведочными нефтегазовыми компаниями, владеющими лицензиями на геологическое изучение Средне-Часельского, Северо-Русского, Западно-Тазовского, Аномального и Северо-Ямсовейского участков недр. Срок действия данных лицензий истекает между 2012 и 2014 годами. Группа намеревается получить лицензии на добычу, основываясь на результатах проведенных разведочных работ. После приобретения, в феврале 2010 года ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» получило лицензию на добычу на Западно-Часельском месторождении, действительную до 2030 года.

Все три компании не имели значительной операционной деятельности до и по состоянию на момент приобретения и все считаются находящимися на ранней стадии геологоразведки; следовательно, данное приобретение не попадает под определение «бизнеса», приведенного в МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Стоимость приобретения была распределена, основываясь на относительной справедливой стоимости приобретенных активов (состоящих преимущественно из соответствующих лицензий на геологическое изучение месторождений) и предполагаемых обязательств.

Учетная стоимость идентифицируемых активов и предполагаемых обязательств представлена ниже:

<i>млн рублей</i>	ООО «Ойлтехпродукт- Инвест»	ООО «Петра Инвест-М»	ООО «Тайликс- нефтегаз»	Итого
Основные средства	547	370	959	1'876
Прочие нефинансовые активы	531	199	314	1'044
Финансовые активы	190	9	18	217
Краткосрочные заемные средства	(769)	(519)	(862)	(2'150)
Прочие финансовые обязательства	(149)	(108)	(203)	(460)
Нефинансовые обязательства	(146)	(39)	(102)	(287)
<b>Итого идентифицируемые чистые активы (обязательства)</b>	<b>204</b>	<b>(88)</b>	<b>124</b>	<b>240</b>

Ниже в таблице представлена полная учетная стоимость лицензий на месторождения:

<i>млн рублей</i>	ООО «Ойлтехпродукт- Инвест»	ООО «Петра Инвест-М»	ООО «Тайликс- нефтегаз»	Итого
Учетная стоимость 25%-ой доли участия	438	369	407	1'214
Стоимость покупки 26%-ой доли участия	502	380	415	1'297
Увеличение стоимости до 100% отражения	903	720	791	2'414
Минус: идентифицируемые чистые активы (обязательства)	(204)	88	(124)	(240)
<b>Учетная стоимость приобретенных лицензий</b>	<b>1'639</b>	<b>1'557</b>	<b>1'489</b>	<b>4'685</b>

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные средства в сумме 1'876 млн рублей и стоимость лицензий на месторождения в сумме 4'685 млн рублей включены в строку «Приобретение дочерних обществ» в Примечании 6.

Финансовая и операционная деятельность ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз» была незначительна по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.

### *Приобретение дополнительных долей участия в дочерних обществах*

В апреле 2010 года Группа увеличила доли участия в ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз» до 82,4%, 92,6% и 94,2% соответственно, путем дополнительных денежных вкладов в уставные капиталы указанных компаний. Далее, в мае 2010 года Группа увеличила доли участия в каждой из вышеупомянутых компаний до 100% путем выкупа оставшихся долей неконтролирующих акционеров. В результате этих двух операций Группа выплатила 629 млн рублей денежными средствами, снизила долю неконтролирующих акционеров дочерних обществ на 2'368 млн рублей и отразила разницу в 1'739 млн рублей в составе нераспределенной прибыли.

В декабре 2010 года Группа осуществила присоединение ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», 100%-го дочернего общества Группы, владеющего лицензиями на геологическое изучение Средне-Часельского, Западно-Часельского, Северо-Русского участков недр, к ООО «НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз», 100%-му дочернему обществу Группы. Вышеуказанное присоединение не оказало влияния на консолидированные финансовые и операционные результаты Группы.

### *Приобретение ОАО «Ямал СПГ»*

26 мая 2009 г. Группа заключила договор на приобретение 51%-ой доли владения в компании ОАО «Ямал СПГ», находящейся на стадии разведки нефтегазовых ресурсов, расположенных в северо-восточной части полуострова Ямал, ЯНАО. Компания владеет лицензией на разведку и разработку Южно-Тамбейского месторождения (изначально лицензия была действительна до 2020 года, но в декабре 2009 года была продлена до 2045 года). Приобретение Южно-Тамбейского месторождения значительно увеличивает ресурсную базу Группы и позволит прирастить добычу природного газа и газового конденсата в будущем.

Поскольку ОАО «Ямал СПГ» не имело существенной операционной деятельности до и по состоянию на дату покупки и считалось компанией на начальной стадии разработки месторождения, данное приобретение не удовлетворяет определению «бизнеса» в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Стоимость приобретения была распределена на основании справедливой стоимости активов (главным образом лицензии на месторождение) и обязательств приобретенной компании.

Ниже в таблице представлена общая стоимость покупки ОАО «Ямал СПГ»:

	млн долл. США	Обменный курс	млн рублей
Денежные средства	250	30,51	7'628
Векселя ОАО «НОВАТЭК»	300	30,73	9'219
Отложенный денежный платеж	100	30,51	2'546 <sup>(*)</sup>
<b>Общая стоимость покупки</b>	<b>650</b>		<b>19'393</b>

<sup>(\*)</sup> — продисконтировано по ставке 7,5% годовых.

## 5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обусловленная компенсация (отложенный денежный платеж) обязывает Группу выплатить бывшим владельцам ОАО «Ямал СПГ» 100 млн долл. США (недисконтированных) по факту заключения соглашения между ОАО «Ямал СПГ» и ОАО «Газпром», определяющего основные параметры продажи сжиженного природного газа, произведенного в рамках освоения Южно-Тамбейского месторождения. 18 сентября 2010 г. такое Соглашение о сотрудничестве, определяющее основные параметры взаимодействия «Газпрома» и «НОВАТЭКа» в реализации проекта создания мощностей по производству СПГ на базе Южно-Тамбейского месторождения, а также создания и последующего использования в этих целях инфраструктурных объектов на территории полуострова Ямал, было подписано, и в феврале 2011 года был осуществлен соответствующий платеж.

Расходы, связанные с приобретением (юридические услуги и услуги по оценке), в размере 100 млн рублей были включены в первоначальную стоимость актива.

Учетная стоимость идентифицируемых активов и предполагаемых обязательств представлена ниже:

<i>ОАО «Ямал СПГ»</i>	<i>млн рублей</i>
Финансовые активы	886
Основные средства	818
Прочие нефинансовые активы	807
Долгосрочные заемные средства	(2'833)
Прочие финансовые обязательства	(271)
Обязательства по ликвидации активов	(587)
Прочие нефинансовые обязательства	(150)
<b>Итого идентифицируемые чистые обязательства</b>	<b>(1'330)</b>

В ноябре 2009 года, Группа досрочно полностью выплатила сумму долгосрочных заемных средств, имевшихся у ОАО «Ямал СПГ» на момент приобретения.

Ниже в таблице представлена полная учетная стоимость приобретенной лицензии на месторождение:

	<i>млн рублей</i>
Стоимость покупки	19'393
Увеличение стоимости до 100% отражения (при консолидации)	18'704
Юридические услуги и услуги по оценке	100
Плюс: идентифицируемые чистые обязательства	1'330
<b>Учетная стоимость лицензии на месторождение</b>	<b>39'527</b>

Вышеуказанные основные средства в сумме 818 млн рублей, а также стоимость лицензии на месторождение в сумме 39'527 млн рублей включены в строку «Приобретение дочерних обществ» в Примечании 6.

В мае 2009 года Группа подписала с одним из продавцов контракт на опцион, который предоставляет Группе возможность приобрести дополнительно 23,9% акций ОАО «Ямал СПГ» за 450 млн долл. США в течение трех лет после приобретения контроля. В июле 2009 года для вступления контракта в силу Группа выплатила 325 млн рублей (10 млн долл. США), которые были отражены как уменьшение нераспределенной прибыли в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

В соответствие с российским законодательством в ноябре 2009 года Группа выпустила банковскую гарантию (через АКБ «Банк Москвы») на сумму 19,4 млрд рублей в пользу неконтролирующих владельцев обыкновенных акций ОАО «Ямал СПГ». Гарантия была предоставлена в качестве финансового обеспечения права этих неконтролирующих акционеров продать свои акции Группе по согласованной фиксированной цене и утратила силу в августе 2010 года без истребования.



## **5 ОБЪЕДИНЕНИЯ, ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В марте 2010 года существующие акционеры ОАО «Ямал СПГ» произвели денежные вклады в уставной капитал компании пропорционально своим долям владения на общую сумму 3'607 млн рублей. Соответствующее увеличение доли неконтролирующих акционеров на сумму 1'767 млн рублей было отражено в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Финансовая и операционная деятельность ОАО «Ямал СПГ» была незначительна по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.

### ***Приобретение ООО «ЭкропромСтрой»***

19 июня 2009 г. Группа приобрела 100%-ую долю участия в ООО «ЭкропромСтрой» у нескольких членов ключевого руководящего персонала Группы на общую сумму 1'999 млн рублей, выплаченных в 2009 году. Группа произвела независимую оценку данного актива и полагает, что сумма сделки полностью соответствует рыночным условиям. Компания руководит строительством нового офисного здания Группы, расположенного в Москве, и не имеет никакой деятельности кроме руководства строительством и владения правом собственности на построенное здание. Таким образом, данное приобретение не попадает под определение «бизнеса» в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Стоимость приобретения была распределена на основании справедливой стоимости активов (главным образом офисного здания) и обязательств приобретенной компании. Основные средства в сумме 2'263 млн рублей, включены в строку «Приобретение дочерних обществ» в Примечании 6.

Финансовая и операционная деятельность ООО «ЭкропромСтрой» была незначительна по отношению к выручке и результатам деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.

## 6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг.:

	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы по капитальному строительству	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	95'242	24'771	4'787	124'800
Накопленный износ, истощение и амортизация	(15'166)	-	(920)	(16'086)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2009 г.</b>	<b>80'076</b>	<b>24'771</b>	<b>3'867</b>	<b>108'714</b>
Приобретение дочерних обществ	40'141	2'463	4	42'608
Поступление и приобретение	943	16'927	2	17'872
Ввод в эксплуатацию	21'650	(23'431)	1'781	-
Износ, истощение и амортизация	(5'221)	-	(578)	(5'799)
Переклассификация в активы, удерживаемые для продажи	(65)	(323)	(2)	(390)
Выбытие, нетто	(5)	(522)	(1'030)	(1'557)
Первоначальная стоимость	157'955	19'885	5'319	183'159
Накопленный износ, истощение и амортизация	(20'436)	-	(1'275)	(21'711)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>137'519</b>	<b>19'885</b>	<b>4'044</b>	<b>161'448</b>
Приобретение дочерних обществ	5'960	1'875	70	7'905
Поступление и приобретение	3'265	22'828	13	26'106
Ввод в эксплуатацию	27'018	(27'722)	704	-
Износ, истощение и амортизация	(6'461)	-	(367)	(6'828)
Выбытие дочерних обществ, нетто	-	(319)	(1'298)	(1'617)
Обесценение	(321)	-	-	(321)
Выбытие, нетто	(495)	(525)	(100)	(1'120)
Первоначальная стоимость	193'411	16'022	4'236	213'669
Накопленный износ, истощение и амортизация	(26'926)	-	(1'170)	(28'096)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>166'485</b>	<b>16'022</b>	<b>3'066</b>	<b>185'573</b>

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. активы, задействованные в добыче нефти и газа, включают стоимость доказанных запасов углеводородного сырья в сумме 62'509 млн и 65'086 млн рублей соответственно за вычетом накопленной амортизации в сумме 8'915 млн и 7'730 млн рублей соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. активы, задействованные в добыче нефти и газа, включают стоимость, связанную с приобретением прав на недоказанные запасы в сумме 4'352 млн и 99 млн рублей соответственно. Руководство Группы полагает, что данные затраты являются окупаемыми и у Группы существуют определенные планы по разработке и оценке соответствующих месторождений.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов по капитальному строительству по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., включены авансы на оборудование в сумме 2'676 млн и 1'217 млн рублей соответственно.

## 6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В состав поступления и приобретения основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., включены капитализированные проценты и убытки по курсовым разницам в размере 2'621 млн и 1'481 млн рублей соответственно. Ставки капитализации процентов за 2010 и 2009 годы, использованные для поступлений, были 5,4% и 6% соответственно.

В течение 2010 года ввод в эксплуатацию активов, задействованных в добыче нефти и газа, включает в себя завершение второй фазы Пуловского завода стабилизации газового конденсата на сумму 1'718 млн рублей, завершение строительства второй и третьей фазы второй очереди разработки Юрхаровского месторождения на сумму 22'784 млн рублей и завершение второй фазы Ханчейского месторождения на сумму 180 млн рублей.

В течение 2009 года ввод в эксплуатацию активов, задействованных в добыче нефти и газа, включает в себя завершение второй фазы Пуловского завода стабилизации газового конденсата на сумму 5'268 млн рублей, завершение строительства второй фазы второй очереди разработки Юрхаровского месторождения на сумму 8'390 млн рублей и завершение второй фазы Ханчейского месторождения на сумму 2'412 млн рублей.

Сверка износа, истощения и амортизации приведена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Износ, истощение и амортизация в составе операционных расходов	6'616	5'588
Износ, истощение и амортизация в составе общехозяйственных и управленческих расходов (см. Примечание 23)	141	150
Износ, истощение и амортизация, капитализированные в процессе оказания внутригрупповых услуг по строительству	71	61
<b>Итого износ, истощение и амортизация</b>	<b>6'828</b>	<b>5'799</b>

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., никакие объекты основных средств не были переданы в залог под обеспечение кредитов Группы. Обесценение основных средств в размере 321 млн и ноль млн рублей было признано в отношении активов, задействованных в добыче нефти и газа, за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., соответственно.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 28.

**Обязательства по ликвидации активов.** Оценочная стоимость демонтажа нефтегазодобывающего оборудования, трубопроводов и относящегося к ним оборудования по переработке, включая затраты на их ликвидацию и восстановление участков недр, составила 1'115 млн и 1'235 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно и была отражена в составе стоимости активов, задействованных в добыче нефти и газа. Группа оценивала подобные обязательства исходя из требований действующего законодательства, используя расчетные показатели затрат в период ожидаемого их возникновения после окончания отчетного периода и по 2051 год. Государственные органы власти регулярно пересматривают правовые нормы и их применение на практике. Соответственно, фактические суммы обязательств Группы могут отличаться от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности.

## 7 ВЛОЖЕНИЯ В ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Зависимые общества:</b>		
ОАО «Сибнефтегаз»	25'758	-
ООО «Ойлтехпродукт-Инвест»	-	438
ООО «Тайликснефтегаз»	-	407
ООО «Петра Инвест-М»	-	369
<b>Совместные предприятия:</b>		
ЗАО «Тернефтегаз»	1'268	-
<b>Итого вложения в зависимые общества и совместные предприятия</b>	<b>27'026</b>	<b>1'214</b>

Вложение Группы в совместное предприятие ООО «Ямал развитие» по состоянию на 31 декабря 2010 г. было признано равным нулю в данной финансовой отчетности в связи с превышением накопленного с момента приобретения убытка компании над суммой вложения. Дальнейшее превышение убытка над суммой вложения Группы в совместное предприятие было отнесено на уменьшение долгосрочных займов выданных совместному предприятию Группы (см. Примечание 8).

Представленная ниже таблица раскрывает движения в учетной стоимости вложений в зависимые общества и совместные предприятия Группы.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>На 1 января</b>	<b>1'214</b>	<b>1'416</b>
Доля в прибыли (убытках) зависимых обществ и совместных предприятий до налога на прибыль	(412)	(216)
Доля в льготах (расходах) по налогу на прибыль	66	14
<b>Доля в прибыли (убытках) зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(346)</b>	<b>(202)</b>
Приобретения зависимых обществ и совместных предприятий	19'176	-
Предварительная деловая репутация (гудвилл) от приобретения зависимых обществ	6'660	-
Выбытие дочерних обществ, приводящее к признанию зависимых обществ и совместных предприятий	1'298	-
Приобретение контрольных пакетов, приводящее к выбытию зависимых обществ	(1'214)	-
Убытки, превышающие инвестиции в совместные предприятия, отнесенные на уменьшение долгосрочных займов выданных	238	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>27'026</b>	<b>1'214</b>



## 7 ВЛОЖЕНИЯ В ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2010 г. процент владения в основных зависимых обществах и совместных предприятиях и их обобщенная финансовая информация, включая активы, обязательства, выручку и прибыль (убыток) за 2010 год, соответствующие доле участия Группы были следующими:

<i>Зависимое общество или совместное предприятие</i>	<i>Итого внеоборотные активы</i>	<i>Итого оборотные активы</i>	<i>Итого долгосрочные обязательства</i>	<i>Итого текущие обязательства</i>	<i>Доля неконтролирующих акционеров</i>	<i>Выручка</i>	<i>Прибыль (убыток)</i>	<i>% владения</i>
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	68'567	1'931	39'599	7'782	23'355	-	(248)	50%
ОАО «Сибнефтегаз»	34'053	703	14'381	1'277	-	157	(68)	51%
ЗАО «Тернефтегаз»	1'543	170	442	3	-	2	(30)	51%
<b>Итого</b>	<b>104'163</b>	<b>2'804</b>	<b>54'422</b>	<b>9'062</b>	<b>23'355</b>	<b>159</b>	<b>(346)</b>	

## 8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Займы выданные, деноминированные в рублях	38'057	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	2'063	932
Проценты по займам выданным (долгосрочные)	31	1
<b>Итого долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность</b>	<b>40'151</b>	<b>933</b>

15 декабря 2010 г. Группа заключила договоры займа со своим зависимым обществом ОАО «Сибнефтегаз» на 7'429 млн и 3'609 млн рублей. Первый займ выдан с процентной ставкой 10% годовых со сроком погашения в ноябре 2014 года, второй займ выдан с процентной ставкой 9,5% годовых и погашается ежеквартальными равными платежами с марта 2011 года по ноябрь 2014 года. В состав займов выданных, деноминированных в рублях, включены долгосрочные части указанных займов на общую сумму 10'069 млн рублей.

29 ноября 2010 г. Группа предоставила займ своему совместному предприятию ООО «Ямал развитие» на сумму 28'123 млн рублей. Займ выдан с процентной ставкой 8% годовых и согласно условиям договора имеет срок погашения 29 ноября 2011 г. Для целей данной консолидированной финансовой отчетности займ признан как часть чистой инвестиции в совместное предприятие Группы и классифицирован как долгосрочный. По состоянию на 31 декабря 2010 г. превышение убытков над вложением в совместное предприятие было отнесено на уменьшение займа в сумме 238 млн рублей (см. Примечание 7).

Резервов на обесценение долгосрочных займов выданных и дебиторской задолженности в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. признано не было.

## 9 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Отложенные налоговые активы	1'392	499
Материалы для капитального строительства	953	2'115
Прочие	513	55
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>2'858</b>	<b>2'669</b>

## 10 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Природный газ и жидкие углеводороды по себестоимости	1'090	705
Сырье и материалы по себестоимости	575	614
Сырье и материалы по чистой цене реализации (за вычетом резерва под обесценение на сумму 33 млн и 29 млн рублей на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	192	236
Полимерная продукция и изоляционная лента (за вычетом резерва на обесценение на сумму ноль млн рублей на 31 декабря 2009 г.)	-	174
Прочие товарно-материальные запасы	11	61
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>1'868</b>	<b>1'790</b>

Группа отразила расход по обесценению товарно-материальных запасов в силу утраты ими потребительских свойств в сумме 8 млн и 46 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. никакие товарно-материальные запасы не были переданы в залог под обеспечение кредитов или кредиторской задолженности Группы.

## 11 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере ноль млн и 7 млн рублей на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	7'031	6'440
Прочая дебиторская задолженность	1'445	1'772
Проценты по займам выданным	194	292
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>8'670</b>	<b>8'504</b>

Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости. Соответствующий кредитный риск на отчетную дату представляет собой учетную стоимость каждого класса дебиторской задолженности, упомянутого выше.

В пользу Группы были открыты аккредитивы в банках с рейтингом инвестиционной категории под обеспечение торговой дебиторской задолженности на сумму 1'667 млн и 2'627 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Кроме того, Группа удерживает 100%-ую долю участия в ООО «НОВАТЭК-Полимер» в качестве обеспечения (залога) под прочую дебиторскую задолженность от ОАО «СИБУР Холдинг» (см. Примечание 5). Группа не имеет иного обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности (см. Примечание 27 в отношении раскрытия кредитных рисков).

## 11      **ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность, которая просрочена менее, чем на три месяца, как правило, не считается обесцененной, за исключением случаев, когда имеются другие признаки обесценения. Торговая и прочая дебиторская задолженность в сумме 8 млн и 188 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно была просроченной, но не была обесценена. Даная задолженность относится к ряду независимых покупателей, у которых не было случаев неисполнения обязательств в прошлом. Анализ по срокам возникновения данной просроченной, но не обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности представлен ниже:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Просроченная до 90 дней	-	77
Просроченная от 91 до 360 дней	-	103
Просроченная более 360 дней	8	8
<b>Итого просроченная, но не обесцененная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>8</b>	<b>188</b>
Непросроченная и необесцененная торговая и прочая дебиторская задолженность	8'662	8'316
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>8'670</b>	<b>8'504</b>

Движение резерва по обесценению торговой и прочей дебиторской задолженности Группы представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>На 1 января</b>	<b>7</b>	<b>34</b>
Создание резерва	184	51
Списание нереальной к взысканию задолженности	(191)	(72)
Списание неиспользованного резерва на прибыль	-	(6)
<b>На 31 декабря</b>	<b>-</b>	<b>7</b>

Начисление и списание резервов по обесценению торговой и прочей дебиторской задолженности было включено в консолидированный отчет о прибылях и убытках по статье «Расходы по обесценению активов, нетто».

## 12 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Финансовые активы</b>		
Заемные средства, деноминированные в рублях	969	1'477
Краткосрочные банковские депозиты	-	111
<b>Нефинансовые активы</b>		
НДС, подлежащий возмещению	1'340	955
Предоплаты и авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 89 млн и 77 млн рублей на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	2'388	1'814
Отложенные таможенные пошлины по экспорту стабильного газового конденсата	1'151	-
Предоплаты по налогам, кроме налога на прибыль	912	660
Отложенные расходы на транспортировку природного газа	824	581
Отложенные расходы на транспортировку стабильного газового конденсата	514	78
Прочие текущие активы	406	124
<b>Итого предоплаты и прочие текущие активы</b>	<b>8'504</b>	<b>5'800</b>

## 13 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Денежные средства на расчетных счетах	4'509	2'944
Депозиты, деноминированные в рублях (средняя процентная ставка 2,4% и 1,8% годовых за 2010 и 2009 гг. соответственно)	4'105	5'479
Депозиты, деноминированные в долларах США (средняя процентная ставка 0,3% и 0,4% годовых за 2010 и 2009 гг. соответственно)	1'584	2'107
Депозиты, деноминированные в прочих валютах	40	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>10'238</b>	<b>10'532</b>

Все депозиты имеют срок погашения до трех месяцев (см. Примечание 27 в отношении раскрытия кредитных рисков).

## 14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Заемные средства, деноминированные в рублях	24'948	11'030
Заемные средства, деноминированные в долларах США	19'129	26'673
Рублевые облигации	9'949	-
<b>Итого</b>	<b>54'026</b>	<b>37'703</b>
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(6'952)	(13'827)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>47'074</b>	<b>23'876</b>

## 14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочные заемные средства с разбивкой по заимодавцам представлены ниже:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Сбербанк	14'948	4'924
Газпромбанк	10'000	6'106
Рублевые облигации	9'949	-
Синдицированные заемные средства	6'952	20'646
Нордеа Банк	6'095	-
ЮниКредит Банк	6'082	6'027
<b>Итого</b>	<b>54'026</b>	<b>37'703</b>

**Сбербанк.** 28 августа 2009 г. Группа получила денежные средства от ОАО «Сбербанк» в сумме 5 млрд рублей со сроком погашения в январе и феврале 2011 года. В течение 2010 года Группа постепенно снизила процентную ставку с первоначальных 12,37% до 8,5% годовых. В июле 2010 года займ был полностью погашен досрочно.

6 декабря 2010 г. Группа получила займ от ОАО «Сбербанк» в сумме 15 млрд рублей на общекорпоративные цели, включая финансирование капитального строительства. Займ привлечен по ставке 7,5% годовых и подлежит погашению в декабре 2013 года. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность по данному займу составляла 14'948 млн рублей с учетом несамортизированной части транзакционных расходов в сумме 52 млн рублей.

**Газпромбанк.** 3 ноября 2009 г. Группа заключила кредитное соглашение с ОАО «Газпромбанк», сумма доступных кредитных средств по которому составляет 10 млрд рублей сроком до ноября 2012 года. По состоянию на 31 декабря 2010 г. по данной кредитной линии Группа получила денежные средства в полном объеме. В течение 2010 года Группа постепенно снизила процентную ставку с первоначальных 13% до 8,5% годовых; после отчетной даты, в феврале 2011 года, Группа смогла еще снизить процентную ставку до 8% годовых.

**Рублевые облигации.** В июне 2010 года Группа разместила 10 миллионов неконвертируемых рублевых облигаций номинальной стоимостью 1'000 рублей каждая со сроком погашения три года и ставкой купона в размере 7,5%, выплачиваемой раз в полгода. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность по данному займу составляла 9'949 млн рублей с учетом несамортизированной части транзакционных расходов в сумме 51 млн рублей.

**Синдицированные заемные средства.** 21 апреля 2008 г. Группа привлекла необеспеченный синдицированный кредит на общую сумму 800 млн долл. США на общекорпоративные цели, включая финансирование капитального строительства. Срок кредитной линии составляет 3 года с погашением равными квартальными платежами через 18 месяцев после 21 апреля 2008 г. Процентная ставка по кредитной линии составляла ЛИБОР + 1,25% годовых в течение первых 18 месяцев, далее ставка увеличилась до ЛИБОР + 1,5% годовых (1,79% и 1,78% по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно). Условия предоставления кредитной линии включают необходимость соблюдения ряда ограничительных финансовых условий. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность по данной кредитной линии составляла 6'952 млн рублей (228 млн долл. США) с учетом несамортизированной части транзакционных расходов в сумме 15 млн рублей.

**Нордеа Банк.** 16 ноября 2010 г. Группа заключила кредитное соглашение с ОАО «Нордеа Банк» на сумму 200 млн долл. США. Срок кредитной линии составляет 3 года с погашением равными квартальными платежами с первого квартала 2013 года до ноября 2013 года. Процентная ставка по кредитной линии составляла ЛИБОР + 1,9% годовых (2,16% по состоянию на 31 декабря 2010 г.) Условия предоставления кредита включают необходимость соблюдения ряда ограничительных финансовых условий. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма денежных средств по данному

соглашению в сумме 6'095 млн рублей (200 млн долл. США) была выбрана полностью.

## 14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**ЮниКредит Банк.** 5 октября 2009 г. Группа получила денежные средства в сумме 200 млн долл. США по кредитному соглашению с ЗАО «ЮниКредит Банк» со сроком погашения до октября 2012 года и с первоначальной процентной ставкой ЛИБОР + 6,5%, которая впоследствии была снижена до ЛИБОР + 4,65% с 25 февраля 2010 г. (4,92% и 6,73% по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно). Условия предоставления кредита включают необходимость соблюдения ряда ограничительных финансовых условий. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность по данному кредиту составила 6'082 млн рублей (200 млн долл. США) с учетом несамортизированной части транзакционных расходов в сумме 13 млн рублей. После отчетной даты, в январе 2011 года, Группа смогла еще снизить процентную ставку до ЛИБОР + 3,25% годовых.

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2010 г. представлена ниже:

	На 31 декабря 2010 г.
Сбербанк	15'000
Газпромбанк	10'122
Рублевые облигации	10'061
Синдицированные заемные средства	6'885
ЮниКредит Банк	6'139
Нордеа Банк	5'814
<b>Итого</b>	<b>54'021</b>

Сроки погашения долгосрочных займов по состоянию на 31 декабря 2010 г. представлена ниже:

Период погашения:	млн рублей
С 1 января по 31 декабря 2012 г.	16'082
С 1 января по 31 декабря 2013 г.	30'992
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>47'074</b>

## 15 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОЙ ПРОГРАММЕ

В феврале 2007 года Группа объявила о начале программы выплат работникам после их выхода на пенсию. В соответствии с этой программой работники, которые проработали в Группе более трех лет и уволились из Группы по достижении пенсионного возраста или позже, после выхода на пенсию будут получать от «НОВАТЭКа» пожизненные ежемесячные выплаты, которые прекращаются в случае их трудоустройства. Сумма выплат, которые должны быть сделаны, зависит от средней заработной платы, стажа работы и региона, где находится рабочее место сотрудника. Программа вступила в действие с 1 января 2007 г. и распространяется на работников, которые выходят на пенсию после этой даты.

Программа представляет собой план с установленными выплатами (не обеспеченный активами) и учитывается в соответствии с положениями МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Влияние программы на консолидированную финансовую отчетность представлено ниже.

## 15 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОЙ ПРОГРАММЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Суммы, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении в составе прочих долгосрочных обязательств, рассчитаны следующим образом:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Текущая стоимость установленных пенсионных обязательств	758	620
Непризнанная часть стоимости прошлых услуг	(200)	(228)
<b>Обязательства по программе выплат работникам, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>558</b>	<b>392</b>

Ниже представлено изменение текущей стоимости установленных пенсионных обязательств:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>На 1 января</b>	<b>620</b>	<b>468</b>
Расходы в виде процентов	31	30
Выплачено пенсий	(8)	(5)
Текущие расходы по пенсионной программе <sup>(1)</sup>	66	60
Стоимость прошлых услуг <sup>(2)</sup>	51	-
Выбытие обязательств в результате выбытия дочерних обществ	(75)	-
Актuarные (прибыли) убытки	73	67
<b>На 31 декабря</b>	<b>758</b>	<b>620</b>

<sup>(1)</sup> – увеличение пенсионных обязательств в результате оказания услуг работниками в текущем периоде

<sup>(2)</sup> – обязательства по пенсионной программе в отношении услуг, оказанных работниками до момента ее принятия

Суммы, признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, раскрыты ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Текущие расходы по пенсионной программе	66	60
Расходы в виде процентов	31	30
Выбытие обязательств в результате выбытия дочерних обществ	(75)	-
Актuarные (прибыли) убытки	73	67
Амортизация стоимости прошлых услуг	79	28
<b>Затраты по программе выплат работникам, признанные в составе операционных расходов</b>	<b>174</b>	<b>185</b>
<i>из которых следующие суммы были включены в расходы на оплату труда в составе статей:</i>		
Материалы, услуги и прочие	73	85
Общехозяйственные и управленческие расходы	101	100

В результате корректировки обязательств по программе, основанной на полученном опыте, Группа признала прибыль в сумме 5 млн и 2 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. в составе актуарных (прибылей) убытков.



## 15 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОЙ ПРОГРАММЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Далее приведены основные актуарные допущения, принятые на 31 декабря 2010 и 2009 гг.:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Средневзвешенная ставка дисконтирования	7,6%	7,8%
Прогнозируемое увеличение вознаграждений работников	10%	10%
Ожидаемый рост пенсионных выплат	5%	5%

Предполагаемые темпы роста средней заработной платы и пенсионных выплат работникам Группы рассчитаны с учетом прогноза уровня инфляции, анализа темпов роста заработной платы в прошлые периоды и политики Группы по вознаграждению работников. Прогноз уровня инфляции предполагает снижение с 7,9% в 2010 году до 5,8% в 2015 году и далее средний уровень инфляции составит 5,6%.

Допущения относительно продолжительности жизни основаны на статистических таблицах смертности за 1986-87 годы, выпущенных Государственным комитетом по статистике, которые руководство считает наиболее надежными и достоверными из всех, когда-либо составленных таблиц смертности населения России.

По оценкам руководства Группы возможные изменения наиболее важных актуарных допущений не будут иметь существенного влияния на консолидированный отчет о прибылях и убытках или обязательства, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении.

## 16 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Заемные средства, деноминированные в долларах США	18'200	-
Итого	18'200	-
Плюс: текущая часть долгосрочных заемных средств	6'952	13'827
<b>Итого краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>25'152</b>	<b>13'827</b>

**Бридж-кредит.** 29 ноября 2010 г. Группа получила бридж-кредит на сумму 600 млн долл. США для финансирования приобретения совместным предприятием ООО «Ямал развитие» 51%-й доли участия в ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 5). Срок бридж-кредита составляет один год с единовременным погашением 15 ноября 2011 г. Процентная ставка по бридж-кредиту составляла ЛИБОР + 1% годовых в течение первых шести месяцев, ЛИБОР + 1,25% с мая 2011 года и ЛИБОР + 1,5% с августа 2011 года. Условия предоставления кредита включают необходимость соблюдения ряда ограничительных финансовых условий. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность по данному кредиту составляла 18'200 млн рублей (597 млн долл. США) с учетом несамортизированной части транзакционных расходов в сумме 85 млн рублей. В феврале 2011 года бридж-кредит был полностью выплачен досрочно (см. Примечание 33).

## 16 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

*Доступные кредитные линии.* Доступные кредитные линии по состоянию на 31 декабря 2010 г. представлены ниже:

в млн рублей	Номинал в	Истекают в период	
		Менее 1 года	Между 1 и 2 годами
Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк <sup>(1)</sup>	долл. США	3'048	-
БНП ПАРИБА Банк <sup>(1)</sup>	долл. США	-	3'048
ЮниКредит Банк <sup>(1)</sup>	долл. США	-	3'048
Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited <sup>(2)</sup>	долл. США	6'096	-
<b>Итого доступные кредитные линии</b>		<b>9'144</b>	<b>6'096</b>

<sup>(1)</sup> – процентные ставки подлежат обсуждению на момент привлечения денежных средств

<sup>(2)</sup> – процентная ставка ЛИБОР + 1,45%

Группа также располагала доступными средствами по краткосрочным кредитным линиям в виде банковских овердрафтов, предоставленным Группе различными международными банками, на сумму 5'943 млн рублей (195 млн долл. США) и 6'048 млн рублей (200 млн долл. США) на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Условия использования кредитных линий предусматривают фиксированную либо переменную процентную ставку в зависимости от конкретных условий финансирования.

## 17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	2'194	2'483
Прочая кредиторская задолженность	24'760	1'979
Проценты, подлежащие уплате	53	100
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы, полученные от покупателей	412	2'041
Задолженность по заработной плате	897	719
Прочая кредиторская задолженность	163	13
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>28'479</b>	<b>7'335</b>

По состоянию на 31 декабря 2010 г. в состав прочей кредиторской задолженности включена задолженность за покупку 51%-ной доли владения в ОАО «Сибнефтегаз» в сумме 21'176 млн рублей (см. Примечание 5).

## 18 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

*Уставный капитал.* Размещенный и оплаченный уставный капитал состоял из 3'036'306'000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,1 рублей за акцию по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. Общее количество объявленных обыкновенных акций составило 10'593'682'000 штук по состоянию на обе даты.

## 18 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Выкупленные собственные акции.** В соответствии с программой выкупа собственных акций, одобренной Советом Директоров 11 февраля 2008 г., Группа через свое 100%-ое дочернее общество Novatek Equity (Cyprus) Limited периодически приобретала обыкновенные акции ОАО «НОВАТЭК» в форме Глобальных Депозитарных Расписок (далее «ГДР») на Лондонской Фондовой бирже через независимых брокеров. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. на балансе Группы находилось 312'277 ГДР (3'123 тыс. обыкновенных акций) и 419'233 ГДР (4'192 тыс. обыкновенных акций) общей покупной стоимостью 446 млн и 599 млн рублей соответственно. Группа приняла решение, что данные акции не принимают участия в голосовании.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2010 г., Группа продала 106'956 ГДР (1'070 тыс. обыкновенных акций) за 341 млн рублей, признав доход в размере 188 млн рублей, отраженный в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

**Дивиденды.** Суммы объявленных и выплаченных дивидендов (включая налог на дивиденды) представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Дивиденды, подлежащие выплате по состоянию на 1 января	13	-
Дивиденды объявленные (*)	9'855	7'641
Дивиденды выплаченные (*)	(9'868)	(7'628)
<b>Дивиденды, подлежащие выплате по состоянию на 31 декабря</b>	<b>-</b>	<b>13</b>
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года (в рублях)	3.25	2.52
Дивиденды на ГДР, объявленные в течение года (в рублях)	32.5	25.2

(\*) – исключая выкупленные собственные акции.

Группа объявляет и выплачивает дивиденды в российских рублях. Дивиденды, объявленные в 2010 и 2009 годах, представлены ниже:

Окончательные за 2009 год: 1,75 руб. на акцию или 17,5 руб. на ГДР объявлены в апреле 2010 года	5'314
Промежуточные за 2010 год: 1,50 руб. на акцию или 15,00 руб. на ГДР объявлены в октябре 2010 года	4'554
<b>Итого дивиденды, объявленные в 2010 году</b>	<b>9'868</b>
Окончательные за 2008 год: 1,52 руб. на акцию или 15,2 руб. на ГДР объявлены в мае 2009 года	4'615
Промежуточные за 2009 год: 1,00 руб. на акцию или 10,00 руб. на ГДР объявлены в октябре 2009 года	3'036
<b>Итого дивиденды, объявленные в 2009 году</b>	<b>7'651</b>

**Вознаграждения с использованием акций.** В 2005 году акционеры Группы предоставили вознаграждения с использованием акций ключевым руководителям Группы. Справедливая стоимость вознаграждений составляет 879 млн рублей, отражаемых в составе расходов на вознаграждения в течение пяти лет равными долями начиная со второго квартала 2005 года. Соответствующее увеличение отражается в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, так как расходы на вознаграждения представляют собой вклад акционеров Группы в предоставление указанных вознаграждений. Справедливая стоимость вознаграждений определена владельцами общества с ограниченной ответственностью исходя из справедливой стоимости его чистых активов.

## 18 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Чистая прибыль, подлежащая распределению.** В соответствии с законодательством Российской Федерации «НОВАТЭК» распределяет прибыль при помощи выплаты дивидендов или переводит их в состав резервов (фондов) на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения чистую прибыль. По состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности чистая прибыль «НОВАТЭК» определяемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета была не окончательной. За 2009 год «НОВАТЭК» отразил в опубликованной бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства, чистую прибыль в размере 11'835 млн рублей и сальдо накопленной нераспределенной прибыли, в размере 59'853 млн рублей с учетом прибыли отчетного периода.

Накопленная прибыль, подлежащая распределению в соответствии с действующим законодательством, состоит из сумм, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в бухгалтерской отчетности отдельных обществ Группы. Эти суммы могут существенно отличаться от сумм, рассчитанных в соответствии с МСФО.

## 19 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ АКЦИЙ

12 февраля 2010 г. Правление ОАО «НОВАТЭК» одобрило опционную программу (далее – «Программа») для ограниченного круга руководящих и ключевых работников Группы, а также перспективных менеджеров, но исключая членов Правления, нацеленную на повышение интереса участников в будущем развитии Группы и предоставление материального стимулирования для повышения акционерной стоимости ОАО «НОВАТЭК». Программа была разработана в соответствии с *Концепцией долгосрочного стимулирования руководящих сотрудников*, одобренной Советом директоров 25 сентября 2006 г., и *Программой выкупа собственных акций*.

Программа представляет собой вознаграждения с денежными выплатами и базируется на рыночных котировках ГДР Группы, публично торгующихся на Лондонской фондовой бирже (под символом «NVTК»). По состоянию на 31 декабря 2010 г. Программа включала 164 участника, среди которых распределены 382'368 ГДР. За каждым участником, основываясь на его должностной позиции, закреплено определенное количество ГДР; право на получение выплат с использованием акций не может быть передано другому лицу. Вознаграждение с денежными выплатами будет осуществляться, только если участник работает в Группе на момент выплаты денежных средств.

<i>Количество ГДР</i>	
Общее количество ГДР в Программе на 12 февраля 2010 г.	407'766
Выданные	-
Исполненные	-
Право на которые утрачено	(25'398)
Общее количество ГДР в Программе на 31 декабря 2010 г.	382'368

Программа предусматривает три этапа, каждый продолжительностью один год, заканчивающиеся 31 января 2011, 2012 и 2013 гг. Каждому участнику предоставлено право на поощрение акциями как часть его компенсационного пакета и выбор в отношении получения денежных средств в конце каждого этапа или переноса денежной выплаты на следующий год срока действия Программы. Каждая выплата осуществляется на основании продажи закрепленных ГДР и рассчитывается как разница между рыночной на момент продажи и установленной Программой (в размере 48,62 долл. США) ценой ГДР в отношении одной трети закрепленного за каждым участником количества ГДР, включая переносы с прошлых этапов. Дата вступления Программы в силу определена как 31 марта 2010 г. и представляет собой дату, когда все участники дали согласие на участие. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. цена закрытия одной ГДР на LSE составила 119,50 и 66,00 долл. США соответственно.

## 19 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ АКЦИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В соответствии с МСФО (IFRS) 2 «Вознаграждения с использованием акций» Группа оценивает стоимость предоставленных работниками услуг и принимаемые обязательства по осуществлению выплат по справедливой стоимости таких обязательств. До момента совершения выплат Группа производит переоценку справедливой стоимости обязательств на конец каждого отчетного периода и на дату выплат, признавая изменения справедливой стоимости обязательств в составе прибыли (убытка) соответствующего периода. Обязательство оценивается на момент возникновения и переоценивается на конец каждого отчетного периода (до совершения выплат) по справедливой стоимости прав участников на поощрение акциями, используя моделирование оценки цены методом Монте-Карло, и основывается на временном промежутке оказания услуг участниками.

Справедливая стоимость Программы определена, исходя из следующих допущений:

	2010	2011	2012
Ожидаемая волатильность	57,7%	57,7%	57,7%
Безрисковая ставка	-	0,32%	0,69%
Ожидаемая продолжительность опциона (лет)	0,08	0,96	1,96
Цена исполнения за одну ГДР (долл. США)	48,62	48,62	48,62

Ожидаемая волатильность рассчитывается на основе исторической волатильности цены ГДР за период, равный ожидаемой продолжительности Программы (2,1 года). Безрисковая ставка рассчитывается на основе эталонной кривой доллара США, включая ставки по операциям ДЕПО, форвардным процентным соглашениям и процентным свопам.

Справедливая стоимость вознаграждений с использованием акций признается как обязательство перед работниками в течение срока действия Программы, а любые изменения в справедливой стоимости обязательства признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. Группа отразила 400 млн рублей как расходы по Программе по строке «Общехозяйственные и управленческие расходы» в консолидированном отчете о прибылях и убытках, а также 164 млн и 236 млн рублей как обязательства по строкам «Кредиторская задолженность и начисленные обязательства» и «Прочие долгосрочные обязательства» соответственно в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 г.

## 20 ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ И ГАЗА

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Реализация природного газа	71'060	53'623
Реализация стабильного газового конденсата	29'754	23'599
Реализация сжиженного углеводородного газа	12'747	8'253
Реализация нефти	1'458	1'335
Реализация нефтепродуктов	143	93
<b>Итого выручка от реализации нефти и газа</b>	<b>115'162</b>	<b>86'903</b>

## 21 ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Транспортировка природного газа покупателям	26'569	20'019
Транспортировка жидких углеводородов железнодорожным транспортом	7'350	5'820
Транспортировка жидких углеводородов танкерами	2'771	2'675
Транспортировка нестабильного газового конденсата от месторождений до перерабатывающих заводов по трубопроводам третьих сторон	307	340
Транспортировка нефти покупателям	190	160
Прочие	13	12
<b>Итого транспортные расходы</b>	<b>37'200</b>	<b>29'026</b>

## 22 НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Помимо налога на прибыль Группа выплачивает налоги, представленные ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Налог на добычу полезных ископаемых	7'861	6'699
Налог на имущество	1'482	1'155
Акциз и топливный налог	454	-
Прочие налоги	280	188
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>10'077</b>	<b>8'042</b>

В 2010 и 2009 годах ставка налога на добычу полезных ископаемых для природного газа была установлена в размере 147 рублей за тыс. куб. метров.

Ставка налога на добычу полезных ископаемых для газового конденсата установлена на уровне 17,5% от выручки, полученной добывающими компаниями Группы от реализации газового конденсата.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации ставка налога на добычу полезных ископаемых для нефти рассчитывается на основе среднерыночной цены на нефтяную смесь марки «Юралс» (Urals blend) и среднего обменного курса рубля за соответствующий налоговый период.

## 23 ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Оплата труда	3'874	2'840
Расходы на спонсорство	774	533
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	504	301
Расходы по аренде	270	245
Расходы на командировки сотрудников	265	207
Расходы на пожарную безопасность и охрану объектов	149	143
Амортизация административных зданий	141	150
Услуги по управлению концессией	125	225
Расходы на страхование	73	90
Прочие	558	392

<b>Итого общехозяйственные и управленческие расходы</b>	<b>6'733</b>	<b>5'126</b>
<b>23 ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)</b>		

**Вознаграждения и услуги аудиторов.** ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» оказывало услуги Группе в качестве независимого внешнего аудитора Группы в течение каждого отчетного финансового года. Независимый внешний аудитор переназначается на ежегодном общем собрании акционеров на основании рекомендации Совета директоров. Сводные данные о затратах на аудиторские и прочие услуги, оказанные ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Группе и включенные в состав статьи юридические, аудиторские и консультационные услуги, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Вознаграждение за аудиторские услуги (аудит консолидированной финансовой отчетности Группы и обязательный российский аудит материнской компании)	36	37
Вознаграждение за услуги, кроме аудиторских	4	1
<b>Итого вознаграждения и услуги аудиторов</b>	<b>40</b>	<b>38</b>

## 24 МАТЕРИАЛЫ, УСЛУГИ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Оплата труда	2'572	2'457
Сырье и материалы	1'386	1'455
Услуги по ремонту и эксплуатации	640	396
Расходы на услуги по переработке	566	556
Расходы на электроэнергию и топливо	388	331
Расходы на пожарную безопасность и охрану объектов	179	186
Расходы за услуги третьим сторонам (по операторским договорам)	3	624
Прочие	338	254
<b>Итого материалы, услуги и прочие расходы</b>	<b>6'072</b>	<b>6'259</b>

## 25 ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Доходы в виде процентов от денежных средств и их эквивалентов	170	294
Доходы в виде процентов по займам выданным	328	168
<b>Доходы в виде процентов (на основе исторической стоимости)</b>	<b>498</b>	<b>462</b>
МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 39 “Финансовые инструменты” – переоценка справедливой стоимости	100	65
<b>Итого доходы в виде процентов</b>	<b>598</b>	<b>527</b>

## 25 ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
8,5% по 10 млрд рублей от Газпромбанка, ноябрь 2012 года <sup>(1)</sup>	700	298
7,5% по 10 млрд рублей рублевых облигаций, июнь 2013 года	392	-
8,5 % по 5 млрд рублей от Сбербанка, февраль 2011 года <sup>(1)</sup>	341	231
ЛИБОР+4,65% по 200 млн долл. США от Юникредита, октябрь 2012 года <sup>(1)</sup>	325	86
ЛИБОР+1,5% по 800 млн долл. США от БНП ПАРИБА, апрель 2011 года	318	828
7,5 % по 15 млрд рублей от Сбербанка, декабрь 2013 года	46	-
Расходы в виде процентов по краткосрочным заемным средствам <sup>(2)</sup>	64	288
Прочие расходы в виде процентов	6	59
<b>Подитог</b>	<b>2'192</b>	<b>1'790</b>
Минус: капитализированные проценты	(2'166)	(1'280)
<b>Расходы в виде процентов (на основе исторической стоимости)</b>	<b>26</b>	<b>510</b>
МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 39 “Финансовые инструменты” – переоценка справедливой стоимости	198	126
Обязательства по ликвидации активов: высвобождение дисконта текущей стоимости	213	183
<b>Итого расходы в виде процентов</b>	<b>437</b>	<b>819</b>

<sup>(1)</sup> – процентные ставки были изменены в течение периодов (см. Приложение 14)

<sup>(2)</sup> – включая заемные средства, с процентными ставками, подлежащими обсуждению на момент привлечения денежных средств (см. Приложение 16)

## 26 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

**Сверка налога на прибыль.** Ниже в таблице приводится сверка между фактическим расходом по налогу на прибыль и теоретическим налогом на прибыль, рассчитанным при помощи применения законодательно установленной ставки налога к сумме прибыли до налога на прибыль и доли в прибыли зависимых обществ и совместных предприятий.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Прибыль до налога на прибыль (исключая долю в прибыли (убытка) зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль)	51'428	32'702
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	10'286	6'541
Причины увеличения (уменьшения):		
Затраты, не принимаемые для уменьшения налогооблагаемой базы	538	493
Налогообложение иностранных дочерних обществ по более низкой ставке налога на прибыль	(112)	(161)
Прочие постоянные разницы	92	(95)
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>10'804</b>	<b>6'778</b>



## 26 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Составляющие текущего налога на прибыль по деятельности Группы в Российской Федерации и за рубежом были:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Налог на прибыль в соответствии с российским законодательством	9'289	5'806
Налог на прибыль иностранных дочерних обществ	116	90
<b>Расходы по текущему налогу на прибыль</b>	<b>9'405</b>	<b>5'896</b>

**Эффективная ставка налога на прибыль.** Официально установленная ставка налога на прибыль в 2010 и 2009 годах составила 20%. За годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., эффективная ставка налога на прибыль составила 21,0 % и 20,7 % соответственно.

Группа не является налогоплательщиком по консолидированной отчетности в соответствии с российским законодательством. Вместо этого каждое дочернее общество предоставляет отдельную декларацию в соответствующие налоговые органы, в основном в Российской Федерации.

**Отложенный налог на прибыль.** Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к определенным временным разницам между активами и обязательствами, отраженными в финансовой отчетности с одной стороны, и составляющими базу для определения налога на прибыль с другой стороны.

В консолидированном отчете о финансовом положении информация по отложенному налогу на прибыль представлена следующим образом:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль (прочие долгосрочные активы)	1'392	499
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	(9'473)	(7'460)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль, нетто</b>	<b>(8'081)</b>	<b>(6'961)</b>

Активы по отложенному налогу на прибыль, подлежащие возмещению в течение 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., составляли 747 млн и 26 млн рублей соответственно. Обязательства по отложенному налогу на прибыль, которые подлежали возмещению в течение 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., составляли 258 млн и 82 млн рублей соответственно.

## 26 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль в течение 2010 и 2009 годов представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2010 г.	Влияние на отчет о прибылях и убытках	Приобретения	Выбытия	На 31 декабря 2009 г.
<b>Обязательства</b>					
Основные средства	(11'100)	(2'050)	(70)	282	(9'262)
Товарно-материальные запасы	(75)	2	-	14	(91)
Прочие текущие активы	(63)	(61)	-	(2)	-
Торговая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(91)	(8)	(82)	(1)	-
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(11'329)	(2'117)	(152)	293	(9'353)
<b>Активы</b>					
Товарно-материальные запасы	1'344	426	299	102	517
Торговая и прочая дебиторская задолженность	116	(14)	-	1	129
Торговая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	948	331	(11)	(106)	734
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	835	47	38	(181)	931
Прочие	5	(72)	-	(4)	81
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	3'248	718	326	(188)	2'392
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(8'081)</b>	<b>(1'399)</b>	<b>174</b>	<b>105</b>	<b>(6'961)</b>

26 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	На 31 декабря 2009 г.	Переклассификация в (активы) обязательства, удерживаемые для продажи	Влияние на отчет о прибылях и убытках	Приобретения	Выбытия	На 31 декабря 2008 г.
<b>Обязательства</b>						
Основные средства	(9'262)	(26)	(1'672)	(126)	35	(7'473)
Товарно-материальные запасы	(91)	-	(43)	-	8	(56)
Прочие текущие активы	-	-	-	-	10	(10)
Торговая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	-	25	-	-	(25)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(9'353)	(26)	(1'690)	(126)	53	(7'564)
<b>Активы</b>						
Товарно-материальные запасы	517	30	(191)	318	(70)	430
Торговая и прочая дебиторская задолженность	129	-	84	-	-	45
Торговая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	734	-	228	117	-	389
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	931	29	694	40	(58)	226
Прочие	81	1	(7)	5	-	82
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	2'392	60	808	480	(128)	1'172
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(6'961)</b>	<b>34</b>	<b>(882)</b>	<b>354</b>	<b>(75)</b>	<b>(6'392)</b>

По состоянию на 31 декабря 2010 г. Группа отразила активы по отложенному налогу на прибыль в размере 835 млн рублей (на 31 декабря 2009 г.: 931 млн рублей) в виде налоговых убытков, перенесенных на будущее, в размере 4'175 млн рублей (на 31 декабря 2009 г.: 4'655 млн рублей). Налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на размер налоговых убытков, перенесенных на будущее, в течение 10 лет с момента начисления, с учетом некоторых ограничений. Руководство делает некоторые оценки и допущения при определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы возможных налоговых вычетов, в том числе при определении способности Группы получить достаточную для зачета налоговых вычетов сумму налогооблагаемой прибыли и временного периода, в котором эти налоговые вычеты могут быть зачтены.

## 27 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Учетная политика по учету финансовых инструментов была применена в отношении следующих статей:

<i>Финансовые активы</i>	<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>	
	<i>На 31 декабря:</i>	
	<i>2010</i>	<i>2009</i>
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные займы выданные	38'057	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2'094	933
Долгосрочные банковские депозиты	-	20
<i>Текущие</i>		
Краткосрочные займы выданные	969	1'477
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8'670	8'504
Краткосрочные банковские депозиты	-	111
Денежные средства и их эквиваленты	10'238	10'532
<b>Итого учетная стоимость</b>	<b>60'028</b>	<b>21'577</b>

<i>Финансовые обязательства</i>	<i>Оценены по амортизируемой стоимости</i>	
	<i>На 31 декабря:</i>	
	<i>2010</i>	<i>2009</i>
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные заемные средства	47'074	23'876
Прочие долгосрочные обязательства	110	2'636
<i>Текущие</i>		
Текущая часть долгосрочных заемных средств	6'952	13'827
Краткосрочные заемные средства	18'200	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27'007	4'562
<b>Итого учетная стоимость</b>	<b>99'343</b>	<b>44'901</b>

**Цели и политика управления финансовыми рисками.** В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена влиянию рыночных рисков, возникающих при колебании цен на покупаемые и продаваемые товары, цен на прочее сырье, а также колебаний обменных курсов валют и процентных ставок. В зависимости от степени волатильности, колебания мировых рыночных цен могут создавать волатильность финансовых результатов деятельности Группы. Для эффективного управления подверженности Группы различным рискам, способным повлиять на финансовые результаты ее деятельности, Группа придерживается стратегии поддержания устойчивого финансового положения.

Основные положения политики Группы по управлению рисками ставят своей целью выявление и анализ рисков, с которыми сталкивается Группа, с целью установления соответствующих ограничений и процедур контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются для того, чтобы они соответствовали изменениям конъюнктуры рынка и специфике деятельности Группы.

**Рыночный риск.** Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Первоочередной целью снижения данных рыночных рисков является управление и контроль подверженности воздействию рыночных рисков одновременно с оптимизацией возврата на риск.

## 27 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения рыночных цен, которым подвержена Группа, включает изменение цен на товары, такие как нефть, газовый конденсат, сжиженный углеводородный газ и природный газ (риск колебания цен на товары), обменных курсов иностранных валют, процентных ставок, стоимости капитала и прочих индексов, которые могут негативно повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы или ожидаемые будущие денежные потоки.

### (а) Риск колебания курсов иностранных валют

В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена риску колебания курсов иностранных валют, возникающих от различного воздействия, в основном, со стороны обменного курса доллара США. Риск колебания курсов иностранных валют возникает, в основном, от будущих хозяйственных операций и имеющихся активов и обязательств, когда они номинированы в валюте, отличающейся от функциональной валюты.

Общая стратегия Группы нацелена на исключение существенного риска возникновения курсовых разниц, связанных с использованием валют, отличных от российского рубля и доллара США. Валютные производные финансовые инструменты могут быть использованы для управления рисками, связанными с колебаниями курсов валют, которым подвержены некоторые контрактные обязательства по продаже и покупке, долговые инструменты и прочие операции, деноминированные в валюте, отличной от российского рубля, а также некоторые нерублевые активы и обязательства.

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

На 31 декабря 2010 г.	Российский рубль	Доллар США	Прочие	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
<i>Долгосрочные</i>				
Долгосрочные займы выданные	37'955	102	-	38'057
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2'072	-	22	2'094
<i>Текущие</i>				
Краткосрочные займы выданные	969	-	-	969
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4'759	3'582	329	8'670
Денежные средства и их эквиваленты	6'085	3'169	984	10'238
<b>Финансовые обязательства</b>				
<i>Долгосрочные</i>				
Долгосрочные заемные средства	(34'897)	(12'177)	-	(47'074)
Прочие долгосрочные обязательства	-	(110)	-	(110)
<i>Текущие</i>				
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(6'952)	-	(6'952)
Краткосрочные заемные средства	-	(18'200)	-	(18'200)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(23'589)	(3'350)	(68)	(27'007)
<b>Подверженность риску (нетто) на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>(6'646)</b>	<b>(33'936)</b>	<b>1'267</b>	<b>(39'315)</b>

**27      ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

На 31 декабря 2009 г.	Российский рубль	Доллар США	Прочие	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
<i>Долгосрочные</i>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	933	-	-	933
Долгосрочные депозиты	20	-	-	20
<i>Текущие</i>				
Краткосрочные займы выданные	1'477	-	-	1'477
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4'461	4'021	22	8'504
Краткосрочные банковские депозиты	43	-	68	111
Денежные средства и их эквиваленты	7'390	3'128	14	10'532
<b>Финансовые обязательства</b>				
<i>Долгосрочные</i>				
Долгосрочные заемные средства	(11'030)	(12'846)	-	(23'876)
Прочие долгосрочные обязательства	-	(2'636)	-	(2'636)
<i>Текущие</i>				
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(13'827)	-	(13'827)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4'312)	(222)	(28)	(4'562)
<b>Подверженность риску (нетто) на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>(1'018)</b>	<b>(22'382)</b>	<b>76</b>	<b>(23'324)</b>

В соответствии с требованиями МСФО Группа представляет информацию о рыночных рисках и потенциальной подверженности возможным убыткам от использования финансовых инструментов в виде анализа чувствительности.

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает возможные убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые возникнут в случае увеличения курсов валют на 10%, при том, что портфель инструментов и другие переменные остаются неизменными по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

<i>Эффект на прибыль до налога на прибыль</i>	<i>Увеличение курсов валют</i>	На 31 декабря:	
		2010	2009
российский рубль / доллар США	10%	(3'394)	(2'239)

Снижение курсов валют на 10% дает противоположное по значению изменение справедливой стоимости финансовых инструментов.

*(b) Риск колебания цен на товары*

Стратегия Группы по торговле природным газом, стабильным газовым конденсатом, нефтью и продуктами ее переработки осуществляется централизованно. Изменение цен на товары способно негативно или позитивно повлиять на результаты деятельности Группы. Группа управляет риском колебания цен на товары путем оптимизации основной деятельности для получения стабильной маржи от реализации.

**Природный газ.** Будучи независимым производителем газа, Группа не является объектом государственного регулирования цен на природный газ. Тем не менее, цены, по которым Группа реализует природный газ, подвержены сильному влиянию цен, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ) – агентством Правительства РФ. В ноябре 2006 года ФСТ одобрила и опубликовала план либерализации цен на природный газ, реализуемый на внутреннем рынке, до 2011 года.

## 27      **ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА** **(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В рамках плана 1 января 2008 г. ФСТ одобрила увеличение регулируемых цен на 5%, 7%, 7% и 6,2% с 1 января, 1 апреля, 1 июля и 1 октября 2009 г. соответственно. В декабре 2009 года ФСТ одобрила 15%-ое увеличение регулируемых тарифов на 2010 год, вступившее в силу с 1 января 2010 г. В декабре 2010 года ФСТ одобрила 15%-ое увеличение регулируемых тарифов на 2011 год, вступившее в силу с 1 января 2011 г.

В феврале 2011 года Правительство Российской Федерации внесло ряд изменений в план либерализации цен на природный газ, реализуемый на внутреннем рынке. В соответствии с новым планом датой окончательной либерализации цен на природный газ, реализуемый на внутреннем рынке, является 1 января 2015 г. Регулирование внутреннего рынка до 2015 года будет основано на равнодоходности экспортных и внутренних поставок природного газа, принимая во внимание стоимость альтернативных видов топлива.

Руководство полагает, что риск снижения цен на природный газ ограничен, и не использует товарные производные финансовые инструменты в торговых целях. Однако, для эффективного управления маржой, получаемой от реализации природного газа, руководство установило целевые показатели объемов, продаваемых трейдерам на точке врезки, конечным покупателям и на бирже природного газа.

**Жидкие углеводороды.** Группа реализует всю свою нефть, продукты ее переработки и газовый конденсат по спот-контрактам. Реализация газового конденсата на рынке США, Европы и стран Азиатско-Тихоокеанского региона (далее «АТР») основывается на сопоставимых котировках цен на нефть марки WTI, Brent IPE или Dubai либо нефть марки Naphtha Japan соответственно плюс премия или минус дисконт в зависимости от существующей ситуации на рынке. Реализация нефти на экспорт основана на сопоставимых котировках цен на нефть марки Brent dated минус дисконт, а реализация на внутреннем рынке осуществляется по ценам, устанавливаемым по каждой сделке. Таким образом, выручка Группы от реализации жидких углеводородов подвержена волатильности цен на товары, основанной на колебаниях и изменениях сопоставимых цен на нефть.

### *(с) Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость*

Группа подвержена риску колебания процентных ставок на финансовые обязательства с переменными процентными ставками. Для того, чтобы снизить данный риск, казначейское подразделение Группы производит периодический анализ существующих на рынке процентных ставок, и в зависимости от результатов анализа руководство принимает решения, какой из доступных способов финансирования наиболее выгоден – с переменной или фиксированной процентной ставкой. В случаях, когда происходит значительное изменение текущей рыночной фиксированной или переменной процентной ставки, руководство рассматривает возможность рефинансирования определенного долга по более выгодной процентной ставке.

Изменение процентных ставок влияет в основном на заемные средства, изменяя либо их справедливую стоимость (заемные средства с фиксированной процентной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (заемные средства с переменной процентной ставкой). Руководство не имеет установленной формальной политики по определению того, насколько сильно Группа может быть подвержена влиянию рисков переменных и фиксированных процентных ставок. Однако в процессе привлечения новых заимствований руководство принимает решение, какая ставка – фиксированная или переменная – будет более выгодна в течение ожидаемого периода привлечения средств до их погашения, основываясь на своем профессиональном суждении.

## 27 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Портфель процентных финансовых инструментов Группы представлен ниже:

	На 31 декабря:	
	2010	2009
С переменной ставкой	37'327	26'673
С фиксированной ставкой	34'899	11'030
<b>Итого заемные средства</b>	<b>72'226</b>	<b>37'703</b>

Группа централизованно управляет потребностями и излишками денежных средств дочерних обществ и большинством их потребностей во внешних заимствованиях, которые принимаются во внимание при определении уровня консолидированной задолженности по займам в соответствии с политикой финансирования, направленной на оптимизацию затрат на финансирование, и управляет влиянием изменений процентных ставок на финансовые результаты деятельности в соответствии с рыночными условиями. Таким образом, Группа способна поддерживать баланс между частью заимствований с переменной процентной ставкой и излишками денежных средств, обеспечивая низкий уровень подверженности любым изменениям процентных ставок в краткосрочной перспективе. Данная политика позволяет сильно ограничить чувствительность Группы к волатильности процентных ставок.

Финансовые результаты Группы чувствительны к изменениям процентных ставок в части заимствований Группы с переменной процентной ставкой. Если бы процентные ставки, применимые к заемным средствам с переменной процентной ставкой увеличились на 100 базисных пунктов, предполагая, что все остальные переменные остались неизменными, прибыль до налога на прибыль за 2010 год уменьшилась бы на суммы, указанные ниже.

<i>Эффект на прибыль до налога на прибыль</i>	На 31 декабря:	
	2010	2009
Увеличение на 100 базисных пунктов	373	267

Эффект, возникающий при соответствующем снижении на 100 базисных пунктов процентных ставок примерно равен и противоположен по знаку.

Группа рассматривает различные способы управления денежными потоками, связанными с риском изменения процентных ставок, путем использования комбинации фиксированной и переменной процентной ставок. Никаких своп контрактов или других аналогичных инструментов по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. или в течение 2010 и 2009 годов не использовалось.

**Кредитный риск (риск неплатежей).** Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы. Кредитный риск возникает в отношении денежных средств и их эквивалентов (включая краткосрочные депозиты в банках) и покупателей и заказчиков (включая непогашенную дебиторскую задолженность и операции, по которым существуют договорные обязательства). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства в течение всего периода размещения депозита.



## 27 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы состоит из большого числа покупателей, представляющих различные отрасли и географические территории. Большая часть реализации жидких углеводородов Группы на международных рынках приходится на покупателей, имеющих независимый рейтинг; в случае, если независимый рейтинг покупателя ниже BBB-, Группа требует обеспечения дебиторской задолженности в форме аккредитива в банках с рейтингом инвестиционной категории. Вся реализация жидких углеводородов на внутреннем рынке производится на основе 100%-ной предоплаты. Группа также требует 100%-ную предоплату от мелких покупателей за поставку природного газа и частичную предоплату от прочих покупателей. Несмотря на то, что Группа в основном не требует обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности, она разработала стандартные условия оплаты и постоянно производит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представляет собой учетную стоимость каждого финансового актива, учитываемого в консолидированном отчете о финансовом положении.

Ниже представлена торговая и прочая дебиторская задолженность Группы в соответствии с основными мировыми рейтингами ее контрагентов.

Moody's и/или Fitch	На 31 декабря:	
	2010	2009
С рейтингом инвестиционной категории	4'489	5'176
Без рейтинга инвестиционной категории	1'338	2'939
Без независимого рейтинга	2'843	389
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>8'670</b>	<b>8'504</b>

Ниже представлены денежные средства и их эквиваленты Группы в соответствии с основными мировыми рейтингами банков, в которых находятся остатки ее денежных средств.

Moody's и/или Fitch	На 31 декабря:	
	2010	2009
С рейтингом инвестиционной категории	8'008	9'614
Без рейтинга инвестиционной категории	1'781	846
Без независимого рейтинга	449	72
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>10'238</b>	<b>10'532</b>

Кредитные рейтинги инвестиционного уровня соответствуют Aaa до Baa3 по Moody's Investors Service и AAA до BBB- по Fitch Rating соответственно.

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Группой своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Группы к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения как в нормальных, так и в чрезвычайных условиях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. В процессе управления риском ликвидности Группа поддерживает адекватное соотношение резервов денежных и заемных средств, осуществляет мониторинг прогнозируемых и фактических потоков денежных средств, а также соотносит сроки погашения финансовых активов и обязательств.

## 27 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности на период 30 дней или более. Группа использует различные краткосрочные заемные линии. Такие кредитные линии и банковские овердрафты могут использоваться Группой для удовлетворения краткосрочных потребностей в финансировании. Для обеспечения потребностей в денежных средствах на более постоянной основе Группа обычно привлекает долгосрочные займы на доступных международных и внутренних рынках.

Все финансовые обязательства Группы представляют собой производные финансовые инструменты. Ниже представлены данные, обобщающие сроки погашения финансовых обязательств Группы, основываясь на договорных недисконтированных платежах, включая выплату процентов.

На 31 декабря 2010 г.	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Итого
Заемные средства с фиксированной процентной ставкой				
Основная сумма (*)	-	10'000	25'000	35'000
Проценты	2'725	2'372	1'411	6'508
Заемные средства с переменной процентной ставкой				
Основная сумма (*)	25'252	6'095	6'095	37'442
Проценты	656	413	78	1'147
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27'007	-	-	27'007
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>55'640</b>	<b>18'880</b>	<b>32'584</b>	<b>107'104</b>
На 31 декабря 2009 г.	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Итого
Заемные средства с фиксированной процентной ставкой				
Основная сумма (*)	-	4'924	6'106	11'030
Проценты	619	77	-	696
Заемные средства с переменной процентной ставкой				
Основная сумма (*)	13'827	6'819	6'027	26'673
Проценты	570	385	209	1'164
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4'562	2'636	-	7'198
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>19'578</b>	<b>14'841</b>	<b>12'342</b>	<b>46'761</b>

(\*) – отличается от долгосрочных заемных средств (см. Примечание 14) на сумму капитализированных транзакционных расходов

**Управление капиталом.** Основной целью политики по управлению капиталом Группы является обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений и сохранения доверия инвесторов, рынка и кредиторов для поддержания ее деятельности.

По состоянию на отчетную дату Группе присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня Baa3 (прогноз стабильный) агентством Moody's Investors Service, BBB- (негативный) агентством Fitch Ratings и рейтинг BBB- (негативный) агентством Standard & Poor's. В целях поддержания кредитных рейтингов Группой установлены финансовые целевые показатели и коэффициенты покрытия, которые контролируются на квартальной и годовой основе.

## 27      **ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа управляет своей ликвидностью на общекорпоративной основе с целью поддержания адекватного уровня финансирования, достаточного для удовлетворения операционных потребностей Группы. Все заемные средства привлекаются централизованно на уровне материнской компании, а финансирование компаний Группы происходит посредством предоставления внутригрупповых займов.

Группа имеет формализованную политику по выплате дивидендов, устанавливающую минимальный уровень выплаты дивидендов в размере 30% от чистой прибыли материнской компании, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Размер дивидендов за конкретный год определяется принимая во внимание будущие доходы, потребности в капитальных затратах, будущие возможности бизнеса и существующее финансовое положение Группы. Совет директоров рекомендует произвести выплату дивидендов, а собрание акционеров «НОВАТЭКа» одобряет выплату.

Группа определяет термин «капитал» как капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК», за вычетом чистого долга (общая сумма задолженности по займам минус денежные средства и их эквиваленты). В течение года изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было.

## 28      **УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Условия ведения деятельности.** Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми препятствиями. Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, предпринимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

**Договорные обязательства.** По состоянию на 31 декабря 2010 г. Группа приняла на себя договорные обязательства произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 9'834 млн рублей (на 31 декабря 2009 г.: 10'974 млн рублей), направленные на продолжение второй очереди обустройства Юрхаровского месторождения (до конца 2012 года), на развитие Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождений (до конца 2011 года), продолжение строительства второй очереди Пуровского завода стабилизации газового конденсата (до конца 2011 года) и развитие Южно-Тамбейского месторождения (до конца 2012 года) в соответствии с подписанными договорами. Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2010 г. Группа приняла на себя капитальные обязательства по финансированию геологоразведочных работ на шельфе Эль-Ариш (Египет) в соответствии с заключенным Концессионным соглашением в размере ноль млн долл. США (на 31 декабря 2009 г.: 13 млн долл. США). Кроме того, доля Группы в договорных обязательствах произвести капитальные затраты в совместных предприятиях составляет приблизительно 4'581 млн рублей на развитие Самбургского месторождения до конца 2012 года (на 31 декабря 2009 г.: ноль млн рублей).

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто. Интерпретация руководством Группы налогового законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть периодически оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Кроме того, события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными. В тех случаях, когда по мнению руководства существовала вероятность того, что его позиция не будет поддержана, соответствующая сумма была начислена в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Соблюдение условий лицензионных соглашений.** Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензионных соглашений на право пользования недрами. Руководство Группы взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство Группы считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионных соглашений, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности и движения денежных средств Группы.

Нефтегазовые месторождения и лицензионные участки Группы находятся на территории Ямало-Ненецкого Автономного Округа. Лицензии на них выдаются Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов, при этом Группа уплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче нефти и газа на этих месторождениях и осуществляет регулярные платежи за пользование недрами.

## 28 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные имеющиеся у Группы лицензии и сроки их действия перечислены ниже:

Месторождение	Владелец лицензии	Действительна до
Юрхаровское	ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»	2034
Восточно-Таркосалинское	ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз»	2043
Ханчейское	ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз»	2044
Стерховое (Олимпийский лицензионный участок)	ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз»	2026
Южно-Тамбейское	ОАО «Ямал СПГ»	2045
Термокарстовое	ЗАО «Тернефтегаз» (совместное предприятие)	2021
Береговое	ОАО «Сибнефтегаз» (зависимое общество)	2023
Пырейное	ОАО «Сибнефтегаз» (зависимое общество)	2021
Самбургское	ОАО «Арктическая газовая компания» (под контролем совместного предприятия ООО «Ямал развитие»)	2018
Ево-Яхинское	ОАО «Арктическая газовая компания» (под контролем совместного предприятия ООО «Ямал развитие»)	2018
Яро-Яхинское	ЗАО «Уренгойл Инк.» (под контролем совместного предприятия ООО «Ямал развитие»)	2018
Северо-Часельское	ОАО «Нефтегазтехнология» (под контролем совместного предприятия ООО «Ямал развитие»)	до полной разработки

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить сроки действия лицензий после истечения первоначально установленных сроков и намерено воспользоваться этим правом по всем имеющимся месторождениям.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Группа и ее предшественники осуществляют деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение многих лет. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды, и по мере установления, такие обязательства незамедлительно начисляет их в качестве расходов, если получение будущих выгод маловероятно. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

**Условные обязательства правового характера.** Группа является объектом или участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и которые не были соответствующим образом отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## 29 КРУПНЕЙШИЕ ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Крупнейшие дочерние, зависимые общества и совместные предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. и соответствующие доли участия в их уставном капитале представлены ниже:

	Доля участия на 31 декабря		Страна регистрации	Основные виды деятельности
	2010	2009		
<b>Дочерние общества</b>				
ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»	100	100	Россия	Разведка и добыча
ООО «НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз»	100	100	Россия	Разведка и добыча
ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»	100	100	Россия	Завод стабилизации газового конденсата
ООО «НОВАТЭК-Трансервис»	100	100	Россия	Услуги по транспортировке
ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»	100	100	Россия	Управление розничной и мелкооптовой торговлей
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	100	100	Россия	Торговля и маркетинг
ООО «НОВАТЭК-Полимер»	-	100	Россия	Производство полимерной продукции и изоляционной пленки
ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»	100	100	Россия	Строительство морского портового терминала
ООО «ЯРГЕО»	51	51	Россия	Геологическое изучение недр
ОАО «Ямал СПГ»	51	51	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Ойлтехпродукт-Инвест» (присоединено к ООО «НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз» в декабре 2010 г.)	-	25	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Петра Инвест-М»	100	25	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Тайликснефтегаз»	100	25	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Тамбейнефтегаз»	100	-	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «НОВАТЭК-Пермь»	100	-	Россия	Торговля и маркетинг
ООО «Ямалгазресурс-Челябинск»	100	-	Россия	Торговля и маркетинг
ООО «ЭкропромСтрой»	100	100	Россия	Строительство офисных зданий
Novatek Overseas AG	100	100	Швейцария	Холдинг
Runitek GmbH	100	100	Швейцария	Торговля и маркетинг
Novatek Overseas Exploration & Production GmbH	100	100	Швейцария (филиал в Египте)	Разведка и добыча
Novatek Equity (Cyprus) Limited	100	100	Кипр	Приобретение и продажа акций Группы
Novatek Polska	100	100	Польша	Торговля и маркетинг
<b>Совместные предприятия</b>				
ЗАО «Тернефтегаз» (до сентября 2009 г. ООО «Тернефтегаз»)	51	100	Россия	Разведка и добыча
ООО «Ямал развитие»	50	-	Россия	Холдинг
ООО «СеверЭнергия» (через ООО «Ямал развитие»)	25,5	-	Россия	Разведка и добыча
<b>Зависимые общества</b>				
ОАО «Сибнефтегаз»	51	-	Россия	Разведка и добыча

### 30 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Сделки между «НОВАТЭКом» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «НОВАТЭКа», были исключены при консолидации и не раскрываются в этом Примечании.

Для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны в общем случае считаются связанными, если у одной стороны есть возможность контролировать другую сторону, стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии финансовых и операционных решений. В отношении каждого возможного взаимодействия со связанными сторонами руководство уделяет внимание характеру взаимоотношений, а не только юридической форме, основываясь на своем объективном суждении. Связанные стороны могут заключать между собой сделки, которые не заключали бы между собой несвязанные стороны, а условия, сроки и суммы сделок между связанными сторонами могут отличаться от условий аналогичных сделок между несвязанными сторонами. Группа осуществляет операции со связанными сторонами по рыночным либо регулируемым ценам.

Все компании, занимающиеся добычей и оптовой торговлей природным газом и действующие на территории России, транспортируют свой природный газ через Единую систему газоснабжения (ЕСГ), принадлежащую и управляемую государственной монополией ОАО «Газпром». Как независимый производитель природного газа Группа использует ЕСГ для транспортировки природного газа конечным потребителям по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам.

Ниже представлены операции с ОАО «Газпром» – акционером со значительным влиянием на «НОВАТЭК» с октября 2006 года до 20 декабря 2010 г. и его дочерними обществами.

<i>Связанные стороны – ОАО «Газпром» и его дочерние общества</i>	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Операции</b>		
<b>ОАО «Газпром»:</b>		
Продажа природного газа	12'935	-
Транспортировка природного газа покупателям	(26'550)	(19'930)
Прочие расходы	(25)	(3)
<b>ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее ООО «Межрегионгаз»):</b>		
Продажа природного газа	1'055	15'791
<b>Прочие дочерние общества ОАО «Газпром»:</b>		
Продажа полимерной продукции	22	37
Транспортировка нестабильного газового конденсата	(307)	(340)
Услуги по переработке сырья	(458)	(532)
Транспортировка природного газа	(4)	(3)
Прочие операционные доходы (расходы)	9	-
Прочие расходы	(34)	(33)
<b>Сальдо по расчетам</b>		
<b>ОАО «Газпром»:</b>		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	530
<b>ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее ООО «Межрегионгаз»):</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	784
<b>Прочие дочерние общества ОАО «Газпром»:</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	16
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	157

### 30 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

20 декабря 2010 г. ОАО «Газпром» продало 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК» третьей стороне и соответственно перестало считаться связанной стороной Группы с этой даты.

<i>Связанные стороны – зависимые общества и совместные предприятия</i>	<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря:</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Операции</b>		
<b>ОАО «Сибнефтегаз» (с декабря 2010 года):</b>		
Доходы в виде процентов по займам выданным	45	-
<b>ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества (с ноября 2010 года):</b>		
Доходы в виде процентов по займам выданным	191	-
<b>ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз» (до февраля 2010 года):</b>		
Прочая выручка	-	773
Доходы в виде процентов по займам выданным	-	76
<b>Сальдо по расчетам</b>		
<b>ОАО «Сибнефтегаз» (с декабря 2010 года):</b>		
Долгосрочные займы выданные	10'070	-
Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	33	-
Краткосрочные займы выданные	967	-
<b>ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества (с ноября 2010 года):</b>		
Долгосрочные займы выданные	27'886	-
Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	191	-
<b>ЗАО «Тернефтегаз» (с февраля 2010 года):</b>		
Долгосрочные займы выданные	102	-
<b>ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз» (до февраля 2010 года):</b>		
Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	-	108
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	80
Краткосрочные займы выданные	-	837

Как раскрыто в Примечании 5, в феврале 2010 года Группа утратила контроль над ЗАО «Тернефтегаз», в результате чего сальдо по расчетам и операции Группы с этой компанией раскрываются как со связанной стороной – совместным предприятием.

Как раскрыто в Примечании 5, в феврале 2010 года Группа увеличила доли участия в зависимых обществах ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «Тайликснефтегаз» до 51%. После приобретения контроля Группой эти компании перестали являться зависимыми обществами и, начиная с этой даты, полностью консолидируются и не рассматриваются как связанные стороны.



### 30 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Связанные стороны – компании под значительным влиянием ключевого руководящего персонала	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Операции</b>		
<b>ООО «Нова» (ранее СНП НОВА):</b>		
Приобретение строительных услуг (капитализированных в составе основных средств)	3'825	2'245
Реализация нефтепродуктов	17	28
Прочая выручка	7	20
Прочие расходы	(9)	(5)
Прочие операционные прибыли (убытки)	17	-
<b>ОАО «Тамбейнефтегаз» (до июля 2010 года):</b>		
Прочие операционные прибыли (убытки)	(11)	-
Прочие расходы	(15)	(16)
Доходы в виде процентов по займам выданным	44	79
<b>Aldi trading Limited, Orsel consultant Limited, Innecto ventures Limited:</b>		
Доходы (расходы) от финансовой деятельности	(221)	(41)
<b>Сальдо по расчетам</b>		
<b>ООО «Нова» (ранее СНП НОВА):</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	11
Авансы, выданные на строительство	278	137
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	312	188
<b>ОАО «Тамбейнефтегаз» (до июля 2010 года):</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	184
Краткосрочные займы выданные	-	636
<b>ОАО «СИБУР Холдинг» (с декабря 2010 года):</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	218	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	1'548	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	11	-
<b>Aldi trading Limited, Orsel consultant Limited, Innecto ventures Limited:</b>		
Прочие долгосрочные обязательства	-	2'636
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	2'836	-

В декабре 2010 года Председатель Правления Группы приобрел эффективную долю владения 25% в ОАО «СИБУР Холдинг». Таким образом, операции и сальдо по расчетам Группы с этой компанией и ее дочерними обществами стали раскрываться как со связанными сторонами – компаниями под значительным влиянием ключевого руководящего персонала Группы.

Как раскрыто в Примечании 5, в июле 2010 года Группа приобрела 75%-ю долю владения в ОАО «Тамбейнефтегаз» у компаний под значительным влиянием члена Совета директоров Группы за 234 млн рублей (7 млн долл. США). С момента приобретения эта компания полностью консолидируется и не рассматривается как связанная сторона.

Как раскрыто в Примечании 5, в мае 2009 года Группа приобрела 51%-ю долю владения в компании ОАО «Ямал СПГ». После приобретения (но не на дату приобретения) физическое лицо, оказывающее значительное влияние на продавцов долей участия, являлось членом Совета директоров Группы. Таким образом, продавцы стали рассматриваться как связанные стороны Группы по состоянию на 31 декабря 2009 г. и до текущего момента. Группа отразила задолженность по этим связанным сторонам (Aldi trading Limited, Orsel consultant Limited, Innecto ventures Limited) по строкам «Кредиторская задолженность и начисленные обязательства» и «Прочие долгосрочные обязательства» по состоянию на

31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

### 30 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кроме того, в июне 2010 года Группа выплатила 30 млн рублей Инвестиционной компании «Тройка Диалог» – компании под значительным влиянием члена Совета директоров Группы – за услуги в рамках выпуска неконвертируемых рублевых облигаций. Эта сумма была капитализирована в составе долгосрочных заемных средств и будет равномерно амортизироваться в течение срока обращения облигаций.

<i>Связанные стороны – компании под контролем ключевого руководящего персонала</i>	<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря:</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>
<b>Операции</b>		
<i>ОАО «Первобанк»:</i>		
Доходы (расходы) от финансовой деятельности	18	30
Прочие расходы	(12)	-
<b>Сальдо по расчетам</b>		
<i>ОАО «Первобанк»:</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	1'760	845

Как раскрыто в Примечании 5, в июне 2009 года Группа приобрела 100%-ую долю участия в ООО «ЭкропромСтрой» у нескольких членов ключевого руководящего персонала Группы. В результате этого приобретения Группа консолидировала долгосрочный займ в размере 468 млн рублей (15 млн долл. США), выданный компанией SWGI Growth Fund (Cyprus) Limited (компания под контролем ключевого руководящего персонала Группы) ООО «ЭкропромСтрой». Годовая процентная ставка по займу составляла 5,2%, в июне 2009 года долгосрочный займ был полностью досрочно погашен Группой.

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу.** Группа осуществила следующие выплаты денежными средствами ключевому руководящему персоналу (членам Правления и Совета директоров, некоторые из которых имеют прямое или косвенное владение в Группе) в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и бонусы, и не учитывая выплаченных дивидендов.

<i>Связанные стороны – ключевой руководящий персонал</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря:</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Совет директоров	93	38
Правление	1'049	624
<b>Итого вознаграждения</b>	<b>1'142</b>	<b>662</b>

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц, но не включают единый социальный налог. В состав Совета директоров входит девять человек. До 4 декабря 2009 г. в состав Правления входило одиннадцать человек, далее пятнадцать человек.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Краткосрочное вознаграждение членов Правления также включает в себя оплату медицинских страховок.

Кроме этого, 68 млн и 176 млн рублей были отражены в течение годов, закончившихся 31 декабря 2010 и 2009 гг., как часть программы вознаграждения с использованием акций и включены в состав общехозяйственных и управленческих расходов. По состоянию на 30 июня 2010 г. эффект от программы вознаграждения с использованием акций ключевым руководителям Группы, предоставленной в 2005 году, (см. Примечание 18) был полностью признан в консолидированном отчете об изменении капитала.

### 31 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Деятельность Группы, как ее видит ответственное лицо, принимающее операционные решения (далее именуемое как «ответственное лицо», представленное Правлением ОАО «НОВАТЭК»), состоит из следующих операционных сегментов:

- Разведка, добыча и маркетинг – приобретение участков недр, геологическое изучение залежей углеводородов, добыча, переработка, маркетинг и транспортировка природного газа, газового конденсата и продуктов их переработки; и
- Производство и маркетинг полимерной продукции – производство и продажа полимерной изоляционной ленты и других полимерных продуктов (выбыл в сентябре 2010 года, см. Примечание 5).

Информация по сегментам предоставляется ответственному лицу на основе данных управленческого учета и в соответствии с законодательно установленными российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ») с представлением корректировок и переклассификаций, отраженных в консолидированной финансовой отчетности для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО.

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2010 г. представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	Примечания	Разведка, добыча и маркетинг	Производство и маркетинг полимерной продукции	Информация по сегментам представленная ответственному лицу	Приведение в соответствие с МСФО	Итого в консолидированной финансовой отчетности
Внешняя реализация		115'590	1'739	117'329	(305)	117'024
Операционные расходы	<i>a, b, c, d</i>	(67'879)	(1'545)	(69'424)	906	(68'518)
Прочие операционные прибыли (убытки)	<i>e, b</i>	767	15	782	943	1'725
Расходы в виде процентов	<i>f, h</i>	(2'010)	-	(2'010)	1'573	(437)
Доходы в виде процентов		414	2	416	182	598
Положительные (отрицательные) курсовые разницы	<i>g</i>	580	-	580	456	1'036
<b>Результаты по сегменту</b>		<b>47'462</b>	<b>211</b>	<b>47'673</b>	<b>3'755</b>	<b>51'428</b>
Доля в убытках зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль						(346)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>						<b>51'082</b>
Износ, истощение и амортизация	<i>a, b</i>	9'031	50	9'081	(2'324)	6'757
Капитальные затраты	<i>g, h</i>	22'259	57	22'316	3'790	26'106

Приведение показателей в соответствие с МСФО в основном связано с:

- различием в методологии расчета износа, истощения и амортизации активов, задействованных в добыче нефти и газа, по МСФО (метод начисления пропорционально объему добытой продукции) и управленческому учету (линейный метод), что требует сторнирования операционных расходов в размере 3'049 млн рублей для целей МСФО;

### 31 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- b. различием в методологии классификации износа, истощения и амортизации активов, задействованных в добыче нефти и газа и не прошедших государственную регистрацию, по МСФО и управленческому учету, что приводит к переклассификации расходов в размере 464 млн рублей из статьи прочие операционные прибыли (убытки) в статью износ, истощение и амортизация (внешние расходы) для целей МСФО;
- c. различием в методологии признания расходов, относящихся к услугам по хранению природного газа, и оплате труда (включая вознаграждения с использованием акций, пенсионные обязательства, дисконтирование займов, выданных работникам, и начисление бонусов) по МСФО и управленческому учету, что требует признания дополнительных транспортных расходов в размере 149 млн рублей и дополнительных расходов на персонал в размере 708 млн рублей в составе операционных расходов для целей МСФО;
- d. различием в методологии признания расходов по обесценению различных категорий активов по МСФО и управленческому учету, что требует сторнирования 541 млн рублей операционных расходов для целей МСФО;
- e. различием в методологии признания прибыли от выбытия доли владения в компаниях ЗАО «Тернефтегаз» и ООО «НОВАТЭК-Полимер» по МСФО и управленческому учету, что требует признания дополнительной прибыли в размере 185 млн рублей в составе статьи «прочие операционные прибыли (убытки)» для целей МСФО;
- f. различием в методологии учета долгосрочной кредиторской задолженности и обязательств по ликвидации активов по МСФО и управленческому учету, что требует признания дополнительных расходов в виде процентов в размере 411 млн рублей для целей МСФО;
- g. различием в методологии капитализации расходов по МСФО и управленческому учету, что требует дополнительной капитализации убытков по курсовым разницам в размере 455 млн рублей для целей МСФО; и
- h. различиями в методологии капитализации процентов и в признании капитальных затрат по МСФО и управленческому учету, что требует дополнительной капитализации процентов в размере 2'349 млн рублей и сторнирования капитальных затрат в размере 1'441 млн рублей для целей МСФО.

### 31 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2009 г. представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	Примечания	Разведка, добыча и маркетинг	Производство и маркетинг полимерной продукции	Информация по сегментам представленная ответственному лицу	Приведение в соответствие с МСФО	Итого в консолидированной финансовой отчетности
Внешняя реализация	<i>a</i>	87'588	1'925	89'513	441	89'954
Операционные расходы	<i>b, c</i>	(54'088)	(1'824)	(55'912)	(218)	(56'130)
Прочие операционные прибыли (убытки)	<i>c</i>	(1'133)	3	(1'130)	839	(291)
Расходы в виде процентов	<i>d, e</i>	(1'212)	-	(1'212)	393	(819)
Доходы в виде процентов		347	1	348	179	527
Положительные (отрицательные) курсовые разницы		(736)	(1)	(737)	198	(539)
<b>Результаты по сегменту</b>		<b>30'766</b>	<b>104</b>	<b>30'870</b>	<b>1'832</b>	<b>32'702</b>
Доля в убытках зависимых обществ и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль						(202)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>						<b>32'500</b>
Износ, истощение и амортизация		5'825	36	5'861	(123)	5'738
Капитальные затраты	<i>d</i>	19'557	32	19'589	(1'717)	17'872

Приведение показателей в соответствие с МСФО в основном связано с:

- признанием дополнительной реализации природного газа в размере 381 млн рублей по МСФО в результате приобретений ОАО «НК Таркосаленефтегаз» и ООО «Ханчейнефтегаз», произошедших в 2004 году;
- различием в методологии расчета износа, истощения и амортизации активов, задействованных в добыче нефти и газа, по МСФО (метод начисления пропорционально объему добытой продукции) и управленческому учету (линейный метод), что требует сторнирования операционных расходов в размере 951 млн рублей для целей МСФО;
- различием в методологии классификации износа, истощения и амортизации активов, задействованных в добыче нефти и газа и непрошедших государственную регистрацию, по МСФО и управленческому учету, что приводит к переклассификации расходов в размере 966 млн рублей из статьи прочие операционные прибыли (убытки) в статью износ, истощение и амортизация для целей МСФО;
- различиями в методологии капитализации процентов и в признании капитальных затрат по МСФО и управленческому учету, что требует дополнительной капитализации процентов в размере 1'084 млн рублей и сторнирования капитальных затрат в размере 2'801 млн рублей для целей МСФО; и

- е. различием в методологии учета долгосрочной кредиторской задолженности и обязательств по ликвидации активов по МСФО и управленческому учету, что требует признания дополнительных расходов в виде процентов в размере 294 млн рублей для целей МСФО.

### 31 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Географические сегменты.** Оба сегмента основной деятельности Группы действуют на четырех основных географических территориях. В Российской Федерации – стране нахождения основных активов – Группа в основном задействована в разведке, разработке, добыче и продаже природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки и полимерной продукции и изоляционной ленты (до сентября 2010 года). Деятельность вне Российской Федерации осуществляется в США (реализация стабильного газового конденсата), в Европе (реализация стабильного газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и нефти), в Азиатско-Тихоокеанском регионе (далее «АТР») (реализация стабильного газового конденсата) и на других территориях (реализация сжиженного углеводородного газа, полимерной продукции и изоляционной ленты).

Информация о реализации в разрезе географических сегментов Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За пределами России						Эксп. пошл.	Подитог	Итого
	Россия	Европа	США	АТР	Прочие				
Реализация природного газа	71'060	-	-	-	-	-	-	-	71'060
Реализация стабильного газового конденсата	34	6'598	25'976	12'660	3'653	(19'167)	29'720	29'754	29'754
Реализация сжиженного углеводородного газа	4'686	8'855	-	-	9	(803)	8'061	12'747	12'747
Реализация нефти	855	1'191	-	-	-	(588)	603	1'458	1'458
Реализация нефтепродуктов	143	-	-	-	-	-	-	143	143
<b>Итого выручка от реализации нефти и газа</b>	<b>76'778</b>	<b>16'644</b>	<b>25'976</b>	<b>12'660</b>	<b>3'662</b>	<b>(20'558)</b>	<b>38'384</b>	<b>115'162</b>	<b>115'162</b>
Реализация полимерной продукции	1'390	-	-	-	309	-	309	1'699	1'699
Прочая выручка	157	6	-	-	-	-	6	163	163
<b>Итого внешняя реализация</b>	<b>78'325</b>	<b>16'650</b>	<b>25'976</b>	<b>12'660</b>	<b>3'971</b>	<b>(20'558)</b>	<b>38'699</b>	<b>117'024</b>	<b>117'024</b>

  

За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	За пределами России						Эксп. пошл.	Подитог	Итого
	Россия	Европа	США	АТР	Прочие				
Реализация природного газа	53'623	-	-	-	-	-	-	53'623	53'623
Реализация стабильного газового конденсата	354	3'303	21'415	10'324	-	(11'797)	23'245	23'599	23'599
Реализация сжиженного углеводородного газа	2'724	5'533	-	-	100	(104)	5'529	8'253	8'253
Реализация нефти	781	945	-	-	-	(391)	554	1'335	1'335
Реализация нефтепродуктов	83	14	-	-	-	(4)	10	93	93
<b>Итого выручка от реализации нефти и газа</b>	<b>57'565</b>	<b>9'795</b>	<b>21'415</b>	<b>10'324</b>	<b>100</b>	<b>(12'296)</b>	<b>29'338</b>	<b>86'903</b>	<b>86'903</b>
Реализация полимерной продукции	1'534	-	-	-	339	-	339	1'873	1'873
Прочая выручка	1'178	-	-	-	-	-	-	1'178	1'178
<b>Итого внешняя реализация</b>	<b>60'277</b>	<b>9'795</b>	<b>21'415</b>	<b>10'324</b>	<b>439</b>	<b>(12'296)</b>	<b>29'677</b>	<b>89'954</b>	<b>89'954</b>



### 31 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Распределение выручки от реализации осуществляется в соответствии с географическим местонахождением покупателей, хотя вся выручка генерируется активами, находящимися на территории Российской Федерации. Большая часть активов Группы находится на территории Российской Федерации.

**Основные покупатели.** За годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., у Группы было три и один основных покупателя, по которым отдельно взятая выручка составляла 42% и 18% от общей суммы внешней реализации соответственно.

Продажи основным покупателям включены в результаты сегмента «Разведка, добыча и маркетинг».

### 32 РАЗВЕДКА И ОЦЕНКА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Ниже представлены суммы, относящиеся к геологоразведочным работам и оценке полезных ископаемых, включенные в состав консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Чистая учетная стоимость на начало периода</b>	<b>2'535</b>	<b>2'462</b>
Поступления	1'394	249
Приобретение дочерних обществ	7'894	39'527
Выбытия	(821)	(176)
Переклассификация в стоимость, связанную с приобретением прав на доказанные запасы	(4'630)	(39'527)
<b>Чистая учетная стоимость на конец периода</b>	<b>6'372</b>	<b>2'535</b>
Обязательства	3'026	2'653
Денежные средства, использованные на операционную деятельность	1'151	350
Денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность	2'112	16'786

### 33 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

3 февраля 2011 г. Группа выпустила Еврооблигации двумя траншами на сумму 600 млн долл. США со сроком погашения пять лет и ставкой купона в размере 5,326% годовых и на сумму 650 млн долл. США со сроком погашения десять лет и ставкой купона в размере 6,604% годовых. Поступления от выпуска Еврооблигаций были использованы для выплаты бридж-кредита.

Как раскрыто в Примечании 16, в феврале 2011 г. Группа полностью досрочно выплатила 18'285 млн рублей (600 млн долл. США) по бридж-кредиту.

### 34 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

С 1 января 2010 г., в дополнение к указанному в Примечании 3, Группа применила следующие новые стандарты и интерпретации:

- Дополнение к МСФО (IFRS) 2 «*Выплаты с использованием акций. Групповые выплаты с использованием акций на основе денежных расчетов*» (действительно для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2010 г. или позже). Дополнение предоставляет четкую основу для классификации выплат с использованием акций как в консолидированной, так и в отдельной отчетности. Дополнение включает в стандарт разъяснения к отмененным интерпретациям IFRIC 8 и 11. Дополнение расширяет руководство, приведенное в интерпретации IFRIC 11, в отношении выплат, которые ранее в нем не были оговорены. Дополнение также разъясняет основные термины, приведенные в приложении к стандарту;
- Дополнение к МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка. Подпадающие под действие хеджируемые статьи*» (действительно для ретроспективного применения для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июля 2009 г. или позже). Дополнение уточняет, каким образом принципы, определяющие то, попадает ли хеджируемый риск или часть денежных потоков под определение «*хеджируемая статья*», должны применяться в конкретных ситуациях;
- Интерпретация IFRIC 17 «*Распределение неденежных активов между собственниками*» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июля 2009 г. или позже). Интерпретация уточняет, когда и каким образом должны быть признаны распределения неденежных активов в качестве дивидендов владельцам. Компания должна оценить задолженность в отношении распределения неденежных активов в качестве дивидендов ее владельцам по справедливой стоимости активов, которые должны быть распределены. Прибыли или убытки от выбытия безналичных активов будут признаны в прибылях или убытках, когда компания решит выплатить дивиденды. Интерпретация IFRIC 17 не имеет отношения к операциям Группы, так как Группа не распределяет неденежные активы владельцам;

## 34 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- Дополнения к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; дополнения к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, IFRIC 9 и IFRIC 16 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г. или после этой даты; дополнения к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2010 г. или после этой даты). Дополнения включают ряд существенных изменений и пояснений следующих стандартов и интерпретаций: пояснение того факта, что вклады компаний в операции по приобретению общего контроля и формированию совместных предприятий не подпадают под действие МСФО (IFRS) 2; пояснение установленных в МСФО (IFRS) 5 и других стандартах требований к раскрытию информации о внеоборотных активах (или групп выбытия), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращенная деятельность; требование отражения общей стоимости активов и обязательств по каждому отчетному сегменту в соответствии с МСФО (IFRS) 8 только в тех случаях, когда такие суммы предоставляются ответственному лицу, принимающему решения, на регулярной основе; внесение дополнений в МСФО (IAS) 1 для целей классификации в качестве долгосрочных определенных обязательств, расчеты по которым производятся с помощью собственных долевого инструментов компании; внесение изменений в МСФО (IAS) 7 для того, чтобы в качестве инвестиционной деятельности могли быть классифицированы только те расходы, которые приводят к признанию актива; возможность классификации определенной долгосрочной аренды земли в качестве финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю по окончании срока действия договора аренды; предоставление дополнительных инструкций в МСФО (IAS) 18 для того, чтобы определить, действует ли компания в качестве комитента или агента; пояснение в МСФО (IAS) 36 того факта, что единица, генерирующая денежные средства, не должна быть крупнее операционного сегмента до консолидации; внесение пояснений к МСФО (IAS) 38 в отношении оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в ходе объединения компаний; внесение поправок к МСФО (IAS) 39 в целях (i) включения в область его применения опционных контрактов, которые могут привести к объединению компаний, (ii) уточнения периода переклассификации прибылей и убытков по инструментам хеджирования потоков денежных средств из капитала в состав прибыли или убытка, а также (iii) пояснения того факта, что возможность предоплаты непосредственно связана с основным договором, если при исполнении заемщик компенсирует экономические убытки кредитора; внесение поправок к IFRIC 9 для пояснения того факта, что встроенные производные финансовые инструменты по контрактам, полученным в ходе операций по приобретению общего контроля и формированию совместных предприятий, не подпадают под действие данной интерпретации; а также снятие ограничения в IFRIC 16, связанного с тем, что инструменты хеджирования не могут применяться иностранными компаниями, которые сами являются предметом хеджирования. Кроме того, дополнения проясняют классификацию активов удерживаемых для продажи согласно МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерним обществом, опубликованным как часть Годовых Улучшений к Международным Стандартам Финансовой Отчетности, которые были опубликованы в мае 2008 года, и вступают в силу для годовых периодов начавшихся 1 июля 2009 г. или позже;
- Интерпретация IFRIC 18 «*Передача активов от клиентов*» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июля 2009 г. или позже). Интерпретация уточняет порядок учета передачи активов от клиентов, а именно: условий, в которых определение актива соблюдено; признание актива и оценка его стоимости при первоначальном признании; определение отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуга в обмен на передаваемые активы); признание выручки и учет денежных переводов от клиентов.

Принятие данных новых интерпретаций в случае наличия соответствующих операций не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Недавно Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) были опубликованы следующие новые стандарты и интерпретации, которые не были досрочно применены Группой.

### 34 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- Интерпретация IFRIC 19 *«Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2010 г. или после этой даты). Данная интерпретация разъясняет порядок учета при погашении компанией долговых обязательств своими собственными долевыми инструментами. В отчете о прибылях и убытках признается прибыль или убыток по результатам сравнения справедливой стоимости долевого инструмента с балансовой стоимостью задолженности;
- Дополнение к МСФО (IAS) 32 (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 февраля 2010 г. или после указанной даты). Настоящее дополнение освобождает определенные виды эмиссии прав на акции, доход по которым выражен в иностранной валюте, от обязательной классификации в качестве производных финансовых инструментов;
- Дополнение к МСФО (IAS) 24 *«Раскрытие информации о связанных сторонах»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 г. или позже). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 году путем: (а) упрощения определения понятия связанной стороны, внесения ясности в его предполагаемое значение и устранения несоответствий, (б) частичного предоставления освобождения от требований раскрытия информации для компаний, связанных с государством;
- Дополнение к интерпретации IFRIC 14, МСФО (IAS) 19 *«Предельный размер активов плана с установленными выплатами, требования по минимальному покрытию и их взаимодействие. Предоплата требований по минимальному покрытию»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 г. или позже). Дополнение будет иметь ограниченное действие, поскольку оно относится только к компаниям, которым требуется производить взносы по минимальному покрытию в отношении плана с установленными выплатами. Оно отменяет непреднамеренное следствие интерпретации IFRIC 14 относительно добровольных пенсионных предоплат, когда действуют требования по минимальному покрытию;

## 34 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- *Совершенствования Международных стандартов финансовой отчетности* (выпущены в мае 2010 года и вступают в силу в отношении Группы с 1 января 2011 г.). Совершенствования включают ряд существенных изменений и пояснений следующих стандартов и интерпретаций: МСФО (IFRS) 1 был изменен в целях (i) разрешить использование остаточной стоимости согласно ранее использованной системе ОПБУ в качестве условной стоимости объектов основных средств или нематериальных активов, если такие объекты использовались в деятельности, для которой предусмотрено государственное регулирование тарифов, (ii) разрешить признание событий, повлекших переоценку, в качестве условной стоимости основных средств даже, если переоценка произошла в периоде, который покрывает первая отчетность по МСФО и (iii) установить требования для компаний, применяющие МСФО впервые, объяснять изменения в учетной политике или отстранения от МСФО (IFRS) 1 в период между первой промежуточной отчетностью по МСФО и первой отчетностью по МСФО; МСФО (IFRS) 3 был изменен в целях (i) установления требований по оценке по справедливой стоимости (за исключением случаев, когда другая основа для оценки требуется другим стандартом) доли неконтролирующих акционеров, которые в настоящее время не являются долями участия и не дают права владельцу на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) представления руководства по учету программ выплат с использованием акций приобретенных компаний, при условии что эти программы продолжали существование или были добровольно заменены в результате объединений бизнеса и (iii) пояснения относительно того, что учет обусловленной компенсации в результате объединений бизнеса, которые произошли до даты вступления в силу МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 года), должен осуществляться в соответствии с руководством, данным в предыдущей версии МСФО (IFRS) 3; МСФО (IFRS) 7 был изменен для уточнения нескольких требований по раскрытию, в частности: (i) был добавлен дополнительный акцент на взаимодействие качественных и количественных раскрытиях о природе и размере финансовых рисков, (ii) было исключено требование раскрывать балансовую стоимость пересмотренных финансовых активов, которые в противном случае были бы просрочены или обесценены, (iii) было заменено требование раскрывать справедливую стоимость залога на более общее требование раскрывать финансовый эффект залога и (iv) было уточнено, что компания должна раскрывать размер залога, на который наложено взыскание, по состоянию на отчетную дату, а не тот размер, который был получен за период; МСФО (IAS) 27 был изменен для прояснения правил перехода к дополнениям к МСФО (IAS) 21, 28 и 3, произведенным пересмотренным МСФО (IAS) 27 (редакция января 2008 года); МСФО (IAS) 34 был дополнен примерами значительных событий и операций, требующих раскрытия в сокращенном промежуточном финансовом отчете, включая переходы между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения в классификации финансовых активов или изменений в деловой или экономической среде, которые влияют на справедливую стоимость финансовых инструментов компании; и интерпретация IFRIC 13 была изменена для прояснения оценки справедливой стоимости кредитов.
- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты. Часть 1: Классификация и оценка*» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после указанной даты). МСФО (IFRS) 9 заменяет те части МСФО (IAS) 39, которые касаются классификации и оценки финансовых активов. Основные изменения представлены следующим образом:
  - Финансовые активы необходимо делить на две оценочные категории: активы, которые в дальнейшем будут оцениваться по справедливой стоимости, и активы, которые в дальнейшем будут оцениваться по амортизируемой стоимости. Выбор необходимо будет делать при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели, которую компания применяет для управления своими финансовыми активами, и от денежных потоков по договору, которые характерны для данного инструмента;

## 34 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- В дальнейшем инструмент оценивается по амортизированной стоимости только если это долговой инструмент и выполняются оба следующих условия: (i) цель бизнес-модели компании заключается в удержании актива для получения денежных потоков по договору и (ii) денежные потоки по договору компании представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть имеются только «основные характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны измеряться по справедливой стоимости с отражением изменений в отчете о прибылях и убытках;
- Все долевыми инструментами в последующем оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, измеряются по справедливой стоимости с отражением изменений в отчете о прибылях и убытках. При первоначальном признании всех остальных долевыми инвестициями может быть сделан не подлежащий дальнейшему пересмотру выбор: отражать реализованные и нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, в отчете о совокупном доходе, а не в отчете о прибылях и убытках. Повторное признание доходов и расходов, возникающих в результате изменения справедливой стоимости, в отчете о прибылях и убытках не разрешается. Выбор можно делать в отношении каждого инструмента. Дивиденды представляются в отчете о прибылях и убытках до тех пор, пока они представляют собой доход на инвестиции; и
- Применение МСФО (IFRS) 9 является обязательным с 1 января 2013 г., разрешено досрочное применение стандарта.

В случае, если иное не было оговорено выше, принятие данных новых стандартов и интерпретаций не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). В силу отсутствия в МСФО специализированного руководства для нефтегазовой отрасли Группа использовала другие применимые стандарты раскрытия информации, в основном, ОПБУ США, установленные для предприятий нефтегазовой отрасли. Несмотря на отсутствие в МСФО соответствующих требований, в данном разделе представлена не прошедшая аудит дополнительная информация о разведке и добыче нефти и газа, исключая раскрытие стандартизированных подходов оценки дисконтированных денежных потоков, относящихся к нефтегазодобывающей деятельности.

Деятельность Группы по разведке и добыче осуществляется, главным образом, на территории Российской Федерации, поэтому вся информация, включенная в данный раздел, относится к указанному региону. Группа осуществляет свою деятельность через ряд нефтегазодобывающих дочерних обществ, также ей принадлежат доли участия в уставном капитале других нефтегазодобывающих компаний, которые учитываются по методу долевого участия.

### Затраты на разведку и разработку месторождений нефти и газа

В приведенных ниже таблицах представлена информация, касающаяся затрат на приобретение, разведку и разработку месторождений нефти и газа. Суммы, отраженные как понесенные затраты, включают как капитализированные затраты, так и затраты, отнесенные на расходы в течение годов, закончившихся 31 декабря 2010 и 2009 гг. (суммы указаны в млн рублей).

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Затраты на разведку и разработку месторождений</b>		
Затраты на приобретение	7'694	39'897
Затраты на геологоразведку	2'042	770
Затраты на разработку	22'123	15'977
<b>Итого затраты на разведку и разработку месторождений</b>	<b>31'859</b>	<b>56'644</b>
Доля Группы в затратах обществ, учитываемых по методу долевого участия	69'286	178
	На 31 декабря:	
	2010	2009
<b>Капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>		
Скважины и сопутствующее оборудование и сооружения	163'130	134'538
Вспомогательное оборудование и сооружения	29'222	22'509
Строящиеся скважины, сопутствующее оборудование и сооружения	10'277	15'839
<b>Итого капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>	<b>202'629</b>	<b>172'886</b>
Минус: накопленный износ, истощение и амортизация	(26'698)	(20'211)
<b>Итого чистые капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>	<b>175'931</b>	<b>152'675</b>
Доля Группы в чистых капитализированных затратах обществ, учитываемых по методу долевого участия	69'413	1'986

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Результаты деятельности по добыче нефти и газа

Результаты деятельности по добыче нефти и газа представлены ниже. Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа не включают общие накладные расходы и связанные с ними налоговые последствия. Налог на прибыль рассчитан по законодательно установленным ставкам. Представленная ниже выручка от реализации нефти и газа включает в себя транспортные расходы и расходы на переработку (суммы указаны в млн рублей).

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2010	2009
Выручка от реализации нефти и газа	115'162	86'903
Прямые расходы на добычу	(4'786)	(3'646)
Транспортные расходы	(37'187)	(28'482)
Налоги, кроме налога на прибыль	(9'363)	(7'840)
Износ, истощение и амортизация	(6'384)	(5'139)
Расходы на геологоразведку	(1'595)	(566)
<b>Итого затраты на добычу</b>	<b>(59'315)</b>	<b>(45'673)</b>
Покупка нефти, газового конденсата и природного газа	(154)	(1'143)
Транспортные расходы, относящиеся к покупке нефти, газового конденсата и природного газа	-	(533)
Прибыль до налога на прибыль от деятельности, связанной с добычей нефти и газа	55'693	39'554
Минус: соответствующие расходы по налогу на прибыль	(11'139)	(7'911)
<b>Результаты деятельности связанной с добычей нефти и газа</b>	<b>44'554</b>	<b>31'643</b>

### Доказанные запасы нефти и газа

Подсчет запасов нефти и газа Группы и процесс составления отчетов по их оценке включают в себя привлечение на ежегодной основе внешних независимых специалистов-оценщиков, а также проведение оценки запасов силами собственных специалистов. Группа ведет собственный учет и оценку запасов силами инженеров и технических специалистов, работающих непосредственно с запасами нефти и газа. Технические специалисты Группы периодически обновляют оценки запасов в течение года, основываясь на характеристиках новых скважин, эффективности использования скважин, на поступлении новой технической информации и результатах других исследований.

Группа производит оценку доказанных запасов нефти и газа в соответствии с правилами, установленными Комиссией по ценным бумагам и биржам США (SEC).

Ниже представлена информация о доказанных запасах нефти и газа, определенная независимыми оценщиками запасов углеводородов Группы – компанией «DeGolyer and MacNaughton» (далее – «D&M») в отношении запасов следующих месторождений Группы: Юрхаровское, Восточно-Таркосалинское, Ханчейское, Стерховое, Термокарстовое (до февраля 2010 года), Уренгойское, Южно-Тамбейское, Западно-Юрхаровское, Ярудейское, Северо-Ханчейское и Северо-Русское. Группа каждый год предоставляет независимым инженерам-оценщикам «D&M» технические, геологические и геофизические данные, данные по добыче и другую информацию, необходимую для оценки запасов. Технический персонал Группы и инженеры-оценщики «D&M» проводят совещания, на которых происходит обсуждение предоставленной информации, затем, основываясь на результатах проведенных совещаний, высшее руководство анализирует данные и утверждает окончательную оценку запасов, составленную оценщиками «D&M».



## **ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Расчеты запасов были подготовлены при использовании стандартных методов оценки геологических запасов, общепринятых в нефтегазовой отрасли. Метод или сочетание нескольких методов, использованные в ходе анализа каждого отдельного пласта, выбирались на основании опыта оценки аналогичных пластов, находящихся на сходном этапе разработки, исходя из объемов, качества и полноты имеющихся данных, а также подтвержденной истории добычи.

Указанные ниже данные по запасам представляют собой данные о доказанных запасах нефти и газа и изменении их объемов по состоянию и за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг.

Данные подготовлены исходя из предположения о том, что продление срока действия лицензий возможно по желанию Группы. Руководство считает, что доказанные запасы Группы должны включать и те запасы, которые могут быть извлечены после истечения срока действия существующих лицензий. Срок действия лицензий истекает в период с 2014 по 2045 годы, при этом лицензия на самые крупные месторождения, Юрхаровское и Восточно-Таркосалинское, истекает в 2034 и в 2043 годах соответственно. Законодательство Российской Федерации гласит, что по истечению срока, лицензия продляется по инициативе ее держателя при условиях, что дальнейшая деятельность по поиску, разведке, добыче или рекультивации необходима и что держатель лицензии не нарушал условий лицензионного соглашения. Руководство намерено продлевать сроки действия лицензий на тех участках, где продолжение добычи возможно после истечения сроков их действия.

При определении объемов запасов доказанными признавались те запасы, по которым геологические и инженерные данные с достаточной степенью уверенности свидетельствуют о том, что они извлекаемы в будущем из существующих пластов при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Доказанные разрабатываемые запасы – это такие запасы, извлечение которых ожидается из существующих скважин с использованием имеющегося оборудования и технологии извлечения. Неразрабатываемые запасы – это такие запасы, которые могут быть извлечены в результате будущих капиталовложений в бурение новых скважин, перевода существующих скважин на другой горизонт и/или установку оборудования по сбору и транспортировке продукции от существующих и будущих скважин.

Чистые запасы представляют собой запасы, из которых исключена часть, которую Группа будет обязана передать третьим сторонам после добычи сырья.

Указанные ниже запасы включают 100% чистых запасов, приходящихся на консолидируемые дочерние общества Группы. Часть совокупных доказанных запасов Группы классифицируется либо как разрабатываемые неиспользуемые, либо как неразрабатываемые запасы. В неиспользуемых запасах выделены запасы с существующими скважинами, которые будут вновь введены в эксплуатацию в будущем.

Для удобства, оценки резервов приведены как в английских, так и в метрических единицах измерения.

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Чистые доказанные запасы природного газа представлены ниже.

	За год, закончившийся			
	31 декабря 2010:		31 декабря 2009:	
	Миллиарды кубических футов	Миллиарды кубических метров	Миллиарды кубических футов	Миллиарды кубических метров
<b>Консолидируемые общества:</b>				
<b>Чистые доказанные запасы на начало года</b>	<b>40'726</b>	<b>1'153</b>	<b>24'357</b>	<b>690</b>
Пересмотр оценок	(54)	(1)	(187)	(6)
Расширение и открытие новых запасов	3'097	88	4'278	121
Приобретения	-	-	13'420	380
Выбытия	(870)	(25)	-	-
Добыча	(1'314)	(37)	(1'142)	(32)
<b>Чистые доказанные запасы на конец года <sup>(*)</sup></b>	<b>41'585</b>	<b>1'178</b>	<b>40'726</b>	<b>1'153</b>
Чистые доказанные разрабатываемые запасы (включенные выше)	22'515	638	20'612	584
Чистые доказанные неразрабатываемые запасы (включенные выше)	19'070	540	20'114	569

**Общества, учитываемые по методу долевого участия  
(основываясь на доле Группы):**

<b>Чистые доказанные запасы на конец года</b>	<b>6'057</b>	<b>171</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Чистые доказанные разрабатываемые запасы (включенные выше)	2'536	71	-	-
Чистые доказанные неразрабатываемые запасы (включенные выше)	3'521	100	-	-

(\*) – Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ в указанных выше доказанных запасах природного газа составила 7'227 млрд куб. футов и 205 млрд куб. метров и 6'576 млрд куб. футов и 186 млрд куб. метров по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Чистые доказанные запасы нефти, газового конденсата и жидких газовых фракций представлены ниже.

	За год, закончившийся			
	31 декабря 2010:		31 декабря 2009:	
	Миллионы баррелей	Миллионы метр. тонн	Миллионы баррелей	Миллионы метр. тонн
<b>Консолидируемые общества:</b>				
<b>Чистые доказанные запасы на начало года</b>	<b>589</b>	<b>70</b>	<b>452</b>	<b>55</b>
Пересмотр оценок	(12)	(1)	(23)	(4)
Расширение и открытие новых запасов	60	8	67	8
Приобретения	-	-	118	14
Выбытия	(40)	(5)	-	-
Добыча	(31)	(4)	(25)	(3)
<b>Чистые доказанные запасы на конец года <sup>(*)</sup></b>	<b>566</b>	<b>68</b>	<b>589</b>	<b>70</b>
Чистые доказанные разрабатываемые запасы (включенные выше)	304	36	272	33

Чистые доказанные неразрабатываемые запасы (включенные выше)	262	32	317	37
<b>Общества, учитываемые по методу долевого участия (основываясь на доле Группы):</b>				
<b>Чистые доказанные запасы на конец года</b>	<b>103</b>	<b>13</b>	-	-
Чистые доказанные разрабатываемые запасы (включенные выше)	-	-	-	-
Чистые доказанные неразрабатываемые запасы (включенные выше)	103	13	-	-

(\*) – Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ в указанных выше доказанных запасах нефти, газового конденсата и жидких газовых фракций составила 65 млн баррелей и восемь млн метр. тонн и 58 млн баррелей и семь млн метр. тонн по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

## **ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В течение 2010 года Группа приобрела 51%-ю долю владения в ОАО «Сибнефтегаз», владеющего лицензиями на Береговое, Пырейное и Хадыряхинское месторождения (см. Примечание 5). В течение 2010 года совместное предприятие Группы ООО «Ямал развитие» приобрело 51%-ю долю участия в ООО «СеверЭнергия». ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества владеют лицензиями на Самбургское, Ево-Яхинское, Яро-Яхинское и Северо-Часельское месторождения (см. Примечание 5).

В течение 2010 года Группа продала 49%-ю долю владения в ЗАО «Тернефтегаз» (см. Примечание 5), владеющего лицензией на Термокарстовое месторождение. В результате, оставшаяся доля Группы в ЗАО «Тернефтегаз» стала учитываться по методу долевого участия.

В течение 2009 года НОВАТЭК приобрел 51%-ую долю участия в компании ОАО «Ямал СПГ» (см. Примечание 5), владеющей лицензией на Южно-Тамбейское месторождение. В соответствии с ОПБУ США (FASB) 69 «Раскрытие информации о деятельности в области добычи нефти и газа» в оценке запасов, раскрытых выше, отражены 100%-ые резервы приобретенной компании. Предполагаемые оценки по доказанным запасам, относящимся к доле неконтролирующих акционеров дочерних обществ, показаны отдельно по природному газу и нефти, газовому конденсату и жидким газовым фракциям.

ОАО «НОВАТЭК» зарегистрировано как открытое акционерное общество в соответствии с законодательством Российской Федерации. Юридический адрес Группы:

629850 Российская Федерация  
Ямало-Ненецкий Автономный Округ  
г. Тарко-Сале  
Улица Победы, 22А

Телефон: 7 (495) 730-60-00  
Факс: 7 (495) 721-22-53

[www.novatek.ru](http://www.novatek.ru)

## 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 67н от 22.07.2003*

### Бухгалтерский баланс на 31.03.2011 года

Организация: <b>Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	
	по ОКПО	<b>33556474</b>
	ИНН	<b>6316031581</b>
	по ОКВЭД	<b>51.51.3</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 34</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	1110	6 773	6 529
Результаты исследований и разработок	1120	0	0
Основные средства	1130	363 384	360 881
Доходные вложения в материальные ценности	1140	287 661	279 969
Финансовые вложения	1150	113 568 228	141 163 424
Отложенные налоговые активы	1160	11 523	11 189
Прочие внеоборотные активы	1170	64 570	252 701
Запасы	1210	114 302 139	142 074 693
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	2 132 187	680 011
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	733 597	795 217
Дебиторская задолженность	1230	9 533 606	11 799 425
Финансовые вложения	1240	55 347 973	43 368 346
Денежные средства	1250	148 166	4 813 129
Прочие оборотные активы	1260	6 188 939	1 5 043 326
Итого по разделу II	1200	74 084 468	76 499 454
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>188 386 607</b>	<b>218 574 147</b>

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (складочный капитал,	1320	303 631	303 631
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1340	0	0
Переоценка внеоборотных активов	1350	83	83
Добавочный капитал (без переоценки)	1360	23 348 870	23 348 870
Резервный капитал	1360	15 182	15 182
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	81 175 763	95 258 992
Итого по разделу III	1300	104 843 529	118 926 758
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	47 190 760	77 702 110
Отложенные налоговые обязательства	1420	22 731	20 572
Резервы под условные обязательства	1430	0	0
Прочие обязательства	1450	109 317	0
Итого по разделу IV	1400	47 322 808	77 722 682
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	25 304 871	8 008 376
Кредиторская задолженность	1520	5 767 927	8 153 892
Доходы будущих периодов	1530	0	0
Резервы предстоящих расходов	1540	0	0
Прочие обязательства	1550	5 147 472	5 762 439
Итого по разделу V	1500	36 220 270	21 924 707
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>188 386 607</b>	<b>218 574 147</b>

**Отчет о прибылях и убытках  
за 1 кв 2011 года**

Организация: <b>Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пурувский район, г. Тарко-Сале, Победы, 22 а</b>	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>33556474</b>
	ИНН	<b>6316031581</b>
	по ОКВЭД	<b>51.51.3</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 34</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Выручка	2110	40 724 773	25 628 971
Себестоимость продаж	2120	-13 050 112	-8 658 170
Валовая прибыль (убыток)	2100	27 674 661	16 970 801
Коммерческие расходы	2210	-11 100 052	-8 372 440
Управленческие расходы	2220	-837 916	-461 777
Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 736 693	8 136 584
Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
Проценты к получению	2320	1 217 235	363 474
Проценты к уплате	2330	-1 131 292	-452 685
Прочие доходы	2340	33 636 353	7 547 622
Прочие расходы	2350	-31 797 321	-6 621 529
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 661 668	8 973 466
Текущий налог на прибыль	2410	-3 580 264	-1 843 866
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-46 105	-57 346
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 159	-7 838
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-333	-336
Прочее	2460	0	0
Чистая прибыль (убыток)	2400	14 083 230	7 121 426

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0	0	0

Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0	0	0
Совокупный финансовый результат периода	2500	14 083 230	0	7 121 426	0
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0	0	0

### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

Учетная политика ОАО «НОВАТЭК»

на 2011 г. для целей бухгалтерского учета

Установить следующие элементы Учетной политики в ОАО «НОВАТЭК» (далее – Общество) на 2011 г. для целей бухгалтерского учета:

1.1. Общество осуществляет ведение бухгалтерского учета в соответствии с общепринятыми допущениями:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников Общества и других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом «Учетная политика ОАО «НОВАТЭК» для целей бухгалтерского учета» (далее – Учетная политика) применяется последовательно от одного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

1.2. Учетная политика Общества – совокупность способов ведения бухгалтерского учета, утверждается приказом Общества.

1.3. Лицо, ответственное за формирование Учетной политики Общества и ведение бухгалтерского учета – Заместитель Председателя Правления - Главный бухгалтер.

1.4. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в целом по Обществу несет Председатель Правления.

1.5. Обособленные подразделения Общества (как выделенные, так и невыделенные на отдельный баланс) не в праве устанавливать собственные способы организации и ведения бухгалтерского учета, отличные от настоящей Учетной политики. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдения законодательства при выполнении хозяйственных операций в обособленных подразделениях Общества несут их руководители.

1.6. Общество составляет консолидированную отчетность по стандартам МСФО. Российскую сводную отчетность общество не составляет.

#### **2. Организация учетной работы**

2.1. Осуществлять ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности с использованием специальных компьютерных программ бухгалтерского и налогового учета «1С: Бухгалтерия», «1С: ЗУП».

2.2. Осуществлять отражение хозяйственных операций на счетах бухгалтерского учета в соответствии с Рабочим планом счетов (Приложение №1 к Учетной политике) бухгалтерского учета финансово – хозяйственной деятельности Общества.

2.3. Установить следующие сроки проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств:

- основных средств – один раз в год на 1 октября;
- строительных материалов, ГСМ, предметов труда – один раз в год на 1 октября;
- денежных средств, ценных бумаг, расчетов с покупателями, заказчиками и подрядчиками – один раз в год на 1 октября;
- денежных средств в кассе – один раз в год на 1 октября (конкретные сроки проведения внезапной ревизии устанавливаются приказом Председателя Правления Общества);
- долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений – один раз в год на 1 октября;



Кроме того, инвентаризацию имущества проводить при наступлении обстоятельств, предусмотренных п. 2 ст. 12 Федерального закона от 21.11.96 г. №129-ФЗ (в редакции от 28.09.2010).

2.4. Выписывать Путевые листы на легковые автомобили Общества сроком на 1 месяц с обязательным заполнением следующих реквизитов:

- а) наименование и порядковый номер документа;
- б) срок действия путевого листа (даты (число, месяц, год) начала и окончания срока, в течение которого путевой лист может быть использован);
- в) сведения о собственнике - наименование, организационно-правовую форму, местонахождение, номер телефона;
- г) сведения о транспортном средстве:
  - \* тип автомобиля, модель автомобиля;
  - \* государственный регистрационный знак;
  - \* показания одометра (полные км. пробега) при выезде транспортного средства из гаража (депо) и его заезде в гараж
- д) измерители хозяйственной операции в натуральном выражении (показания спидометра, марка горючего, расход горючего, дата и время выезда транспортного средства с места стоянки и заезда на указанную стоянку);
- е) сведения о водителе – фамилия, имя, отчество, дата (число, месяц, год) и время (часы, минуты) проведение предрейсового и послерейсового медицинского осмотра (заверяется штампом и подписью с указанием фамилии, имени и отчества медицинского работника, проводившего соответствующий осмотр);
- ж) штампы или подписи с указанием инициалов и фамилий уполномоченных лиц, назначенных решением руководителя Общества проставлять даты, время и показания одометра при выезде транспортного средства с постоянной стоянки и его заезде на постоянную стоянку.

### 3. Учет активов и хозяйственных операций

#### 3.1. Учет результатов инвентаризации

3.1.1. При взыскании с виновных лиц стоимости недостающих ценностей разницу между стоимостью недостающих ценностей, зачисленной на счет 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», и их стоимостью, отраженной на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей», относить в кредит счета 98 «Доходы будущих периодов». По мере взыскания с виновного лица, причитающейся с него суммы, указанную разницу списывать со счета 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы»

#### 3.2. Учет основных средств

3.2.1. Основные средства принимать к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

3.2.2. Срок полезного использования по вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств определять на основании постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

3.2.3. По объектам основных средств начисление амортизации производить линейным способом.

3.2.4. Учет основных средств, стоимостью не более 20 тыс. рублей за единицу, производить в составе материально-производственных запасов на счете 10.14 «Малоценные основные средства».

3.2.5. Списание малоценных основных средств производить единовременно при отпуске в производство. Списание оформлять типовой формой МБ-8.

3.2.6. При осуществлении ремонта объектов основных средств фактически произведенные затраты учитывать единовременно, в составе расходов того отчетного периода, к которому они относятся.

3.2.7. Основные средства, переданные в финансовую аренду, отражать на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности», с использованием субсчета 03-3 «Материальные ценности, предоставленные во временное пользование».

3.2.8. Объекты недвижимости до момента подачи документов на их государственную регистрацию отражать на счете 01 с использованием специальной аналитики (реквизиты: «Подлежит государственной регистрации», «Дата подачи документов на гос. регистрацию», «Дата государственной регистрации», «Номер государственной регистрации»).

3.2.9. Стоимость вложений в основные средства, выраженную в валюте принимать к учету в рублях в оценке по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы принимаются к бухгалтерскому учету.

Активы, оплаченные в предварительном порядке либо в счет оплаты которых перечислен аванс или задаток, признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

3.2.10. При модернизации и реконструкции срок полезного использования объекта основных средств не изменять.

3.2.11. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включать в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Вновь вводимые в эксплуатацию скважины подлежат государственной регистрации в совокупности с оборудованием устья скважины (ФА, КГ, НКТ). Поэтому оборудование устья вновь вводимых скважин считается подлежащим государственной регистрации. При установке (замене) оборудования на зарегистрированной скважине, данное основное средство считается не подлежащим государственной регистрации (т.к. не является объектом недвижимости).

### 3.3. Учет нематериальных активов

3.3.1. Нематериальные активы принимать к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной на дату принятия нематериального актива к учету. Первоначальную стоимость нематериального актива изменять только в случаях проведения переоценки или обесценения.

3.3.2. Амортизацию нематериальных активов производить линейным способом.

3.3.3. Отражать амортизационные отчисления по группе однородных нематериальных активов в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

3.3.4. Определять срок полезного использования нематериальных активов при принятии их к бухгалтерскому учету. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считать нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

Ежегодно проверять срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

В отношении нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов определять срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим изменения отражают в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

### 3.4. Учет долгосрочных инвестиций

3.4.1. Фактические затраты по содержанию службы заказчика-застройщика Общества, включаемые в установленном порядке в первоначальную стоимость объекта основных средств, учитывать на балансовом счете 08-13 «Содержание службы заказчика-застройщика» общие затраты и на счете 08-14 «Содержание службы заказчика-застройщика» распределяемые затраты. Данные счета закрывать на балансовый счет 08-03 «Строительство объектов основных средств» пропорционально объемам работ, выполненным в данном отчетном периоде подрядным способом.

Объемы работ по строящимся объектам, на основании сводного сметного отчета в соответствии с этапами, предусмотренными в договорах строительства и оформленными актами КС-2 и КС-3, отражать на счете 08-03.

3.4.2. Учет объектов незавершенного строительства вести согласно титульным спискам на капитальное строительство, утверждаемым Председателем Правления Общества.

### 3.5. Учет материально-производственных запасов

3.5.1. Материально-производственные запасы принимать к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Материально-производственные запасы (далее – МПЗ) по учетным ценам отражать на счете 10 «Материалы» и соответствующих субсчетах. Учет МПЗ производить по договорным ценам с использованием счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

3.5.2. Расходы по транспортировке, доставке, хранению МПЗ, произведенные силами сторонних организаций, отражать на балансовом счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» по видам товарно-материальных ценностей (материалы, товары).

3.5.3. Аналитический учет запасов (количественный и суммовой учет) вести в автоматизированном виде. В ведомостях отражать обороты и остатки по каждому номенклатурному номеру МПЗ по количеству и сумме. Ведомости составлять в двух экземплярах – для бухгалтерской службы и склада.

3.5.4. При учете материально-производственных запасов использовать систему непрерывного учета.

3.5.5. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценку производить по методу ФИФО. Учет готовой продукции производить по методу средней себестоимости.

3.5.6. МПЗ, поступившие без расчетных документов, принимать на склад с составлением акта о приемке материальных запасов и отражать по учетной (договорной) цене по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов). После получения расчетных документов по неотфактурованным поставкам их учетную цену корректировать с учетом поступивших расчетных документов, одновременно уточнять расчеты с поставщиком.

3.5.7. Порядок обеспечения работников спецодеждой осуществлять в соответствии с «Межотраслевыми правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденными приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01.06.2009 г. №290н. Общество имеет право с учетом мнения Первичной профсоюзной организации ОАО «НОВАТЭК» НГСП РФ устанавливать нормы бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, улучшающие по сравнению с типовыми нормами защиту работников от имеющихся на рабочих местах вредных и (или) опасных факторов, а также особых температурных условий или загрязнения. Указанные нормы утверждаются локальными нормативными актами Общества на основании результатов аттестации рабочих мест по условиям труда и с учетом мнения соответствующего профсоюзного органа и могут быть включены в коллективный и (или) трудовой договор с указанием типовых норм, по сравнению с которыми улучшается обеспечение работников Общества средствами индивидуальной защиты.

3.5.8 В целях обеспечения сохранности специальной одежды и специальной оснастки в эксплуатации вести их аналитический учет на отдельных субсчетах 10.10 «Специальная оснастка и специальная одежда на складе» и 10.11.1 «Специальная одежда в эксплуатации» 10.11.2 «Специальная оснастка в эксплуатации».

### 3.6. Учет торговых операций

3.6.1. Оценивать товары, приобретенные Обществом для продажи, по стоимости их приобретения.

3.6.2. Определять фактическую себестоимость реализуемых товаров по методу ФИФО.

3.6.3. Дополнить типовую форму ТОРГ-12, утвержденную постановлением Госкомстата России от 25.12.98 № 132 дополнительным реквизитом – штрих-код. (Приложение № 2 к Учетной политике)

3.6.4. Учитывать издержки обращения по торговым операциям в течение месяца учитывать на счете 44 «Издержки обращения»:

на счете 44-01 – издержки обращения;

на счете 44-02 – коммерческие расходы;

на счете 44-03 – расходы на продажу;

3.6.5. Отражать затраты на приобретение и коммерческие расходы на реализацию товаров в аналитическом учете в зависимости от их непосредственного отношения к виду реализации (экспорт или внутренний рынок Российской Федерации).

### 3.7. Учет затрат в Обществе

3.7.1. Списание затрат на производство производить по фактической себестоимости ежемесячно. Распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и незавершенным производством осуществлять пропорционально объему понесенных затрат (выполненных работ).

Затраты на строительство распределяются по объектно.

3.7.2. Бухгалтерский учет затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) осуществлять на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 44 «Расходы на продажу». Затраты отражать по фактической себестоимости. Общепроизводственные расходы ежемесячно списывать на счета 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство» пропорционально прямым затратам.

3.7.3. Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг) при планировании, учете и калькулировании себестоимости группировать:

- по видам продукции (нефть- счет 20-01 «Добыча нефти»; газ горючий природный- счет 20-02 «Добыча газа»; прочая деятельность- 20-03 «Затраты по подрядным договорам»; газоконденсат- 20-04 «Добыча газоконденсата»; газ сепарации- 20-06 «Добыча газа сепарации»; переработка собственного сырья - 20-07 «Переработка»);

- по статьям, элементам затрат, а в части затрат, связанных с добычей углеводородного сырья, по месторождениям;

- по принадлежности затрат к конкретному виду добываемой продукции (нефть, газ природный, газоконденсатная смесь, газоконденсат, газ сепарации).

3.7.4. При добыче газоконденсатной смеси распределение затрат на газ сепарации и газовый конденсат осуществлять следующим образом:

Затраты, относимые на газ сепарации:

$$Зг = С * К \text{ распр г}$$

где:

Зг – затраты, относимые на газ сепарации, руб.;

С - общая сумма затрат на добычу газоконденсатной смеси (за исключением затрат, прямо относимых на вид продукции), руб.;

К распр к - коэффициент распределения затрат, относимых на конденсат;

К распр г – коэффициент распределения затрат, относимых на газ сепарации.

$$К \text{ распр г} = 1 - К \text{ распр к}$$

Коэффициент распределения затрат, относимых на конденсат, определять следующим образом:

$$К \text{ распр к} = О к / (О к + У ср (О г)),$$

где:

О г - объем добычи газа сепарации за минусом нормативных потерь, тыс.м3;

О к – объем добычи газового конденсата за минусом нормативных потерь, т;

У ср – средневзвешенная величина удельного веса газа сепарации, т/тыс.м3.

Установить средневзвешенную величину удельного веса газа сепарации для \_\_\_\_\_ месторождения в размере \_\_\_\_\_.

Затраты, относимые на конденсат:

$$Зк = С - Зг,$$

где:

Зк - затраты, относимые на газовый конденсат, руб.;

С – общая сумма затрат на добычу газоконденсатной смеси (за исключением затрат, прямо относимых на вид продукции), руб.;

Зг - затраты, относимые на газ сепарации, руб.

3.7.5. При добыче нефти распределение затрат на газ попутный и нефть осуществлять следующим образом:

Затраты, относимые на газ попутный:

$$Згп = Сн * К \text{ распр гп}$$

где:

Згп – затраты, относимые на газ попутный, руб.;

Сн - общая сумма затрат на добычу нефти (за исключением затрат, прямо относимых на вид продукции), руб.;

К распр н – коэффициент распределения затрат, относимых на нефть;

К распр гп – коэффициент распределения затрат, относимых на газ попутный.

$K_{распр\ гп} = 1 - K_{распр\ н}$

Коэффициент распределения затрат, относимых на нефть, определять следующим образом:

$K_{распр\ н} = O_{н} / (O_{н} + Y_{ср\ гп} (O_{гп})),$

где:

O гп - объем добычи газа попутного за минусом нормативных потерь, тыс.м<sup>3</sup>;

O н – объем добычи нефти за минусом нормативных потерь, т;

Y ср гп – средневзвешенная величина удельного веса газа попутного, т/тыс.м<sup>3</sup>.

Установить средневзвешенную величину удельного веса газа попутного для

\_\_\_\_\_ месторождения в размере \_\_\_\_\_.

Затраты, относимые на нефть:

$Z_{н} = C_{н} - Z_{гп},$

где:

Z н - затраты, относимые на газовый конденсат, руб.;

Сн – общая сумма затрат на добычу нефти (за исключением затрат, прямо относимых на вид продукции), руб.;

Z гп - затраты, относимые на газ попутный, руб.

3.7.6. На балансовом счете 23 «Вспомогательное производство» учитывать затраты цехов вспомогательного производства по элементам затрат.

3.7.7. Ежемесячно затраты вспомогательных производств, собранные на счетах 23-1, 23-2, 23-3 распределять пропорционально количеству потребляемых услуг на основании первичных учетных документов (накладных, актов переработки, приемо-сдаточных актов) и отчета соответствующих служб в натуральном выражении, а затраты учитываемые на счете 25 пропорционально суммам затрат 20 и 23 счетов.

Счет 23 закрывать списанием затрат согласно распределения на соответствующие счета учета в размере:

«количество потребленных услуг в натуральном выражении»Х»стоимость единицы выполнения»Образующиеся при этом отклонения, списывать пропорционально потребленным объемам услуг вспомогательных цехов на счета:

20 «Основное производство»;

08 «Вложения во внеоборотные активы»;

90 «Продажи»;

Счет 23-4 «Склады» ежемесячно закрывать списанием затрат пропорционально стоимости материалов, переданных в производство или реализованных в данном месяце.

3.7.8. Общехозяйственные (управленческие) расходы учитывать на счете 26

«Общехозяйственные расходы» и ежемесячно списывать по полной производственной себестоимости на счет 90 «Продажи».

На балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитывать затраты по содержанию аппарата управления Общества.

3.7.9. Прочими расходами Общества признавать расходы:

- связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование основных средств по договорам аренды) активов Общества;
- связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- налог на имущество организации;
- отрицательные курсовые разницы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

- возмещение причиненных Обществу убытков;
  - убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
  - сумма дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
  - сумма уценки активов;
  - перечисления средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходов на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий.
- 3.7.10. При реализации готовой продукции, прямые затраты по производству и коммерческие затраты на реализацию готовой продукции распределять между реализацией на экспорт и реализацией на территории Российской Федерации пропорционально количеству реализованной готовой продукции в натуральном выражении.

К расходам на продажу готовой продукции (работ, услуг), поставляемой на экспорт, относить:

- приобретение сырья передаваемого в переработку для дальнейшей реализации готовой продукции на экспорт;
- приобретение товара для дальнейшей его реализации на экспорт;
- услуги сторонних организаций по переработке сырья в экспортируемую готовую продукцию;
- транспортные расходы, непосредственно связанные с реализацией готовой продукции вывезенной в таможенном режиме экспорта;
- услуги, связанные с таможенным оформлением;
- услуги по сопровождению, погрузке и перегрузке экспортируемых за пределы территории Российской Федерации товаров;
- расходы, понесенные комиссионером, при продаже экспортной продукции.

Для определения расходов на продажу готовой продукции, поставляемой на экспорт, определять долю расходов по приобретению сырья и переработке, исходя из количества реализованных на экспорт всех видов вырабатываемой готовой продукции. Для расчета доли расходов по переработке сырья принимать среднюю цену, предъявляемую поставщиком услуг по переработке. Расчет средней цены по переработке производить отдельно по Пуровскому ЗПК и отдельно по Сургутскому ЗСК.

Остальные вышеуказанные расходы, относящиеся к реализации продукции на экспорт, принимать по фактическим затратам.

### 3.8. Учет расходов будущих периодов

3.8.1. Бухгалтерский учет расходов будущих периодов осуществлять на счете 97 «Расходы будущих периодов».

3.8.2. Расходы будущих периодов включать в расходы равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

3.8.3. Относить к расходам будущих периодов:

- расходы Общества по проведению гидроразрывов пласта (по каждой конкретной скважине), выполненных как с привлечением подрядных организаций, так и собственными силами (срок списания- 36 месяцев);
- затраты по освоению новых производств (срок списания- 12 месяцев);
- литература (срок списания- 6 месяцев);
- страхование имущества и работников Общества (срок списания- срок действия договоров страхования);
- затраты на приобретение лицензий на лицензируемые виды деятельности (срок списания- срок действия лицензий);
- затраты по приобретенным программным продуктам (срок списания- до 36 месяцев);

При появлении других видов расходов, срок их списания устанавливать приказом по Обществу.

### 3.9. Учет доходов Общества

3.9.1. Признать доходами Общества увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

3.9.2. Доходы (выручку) признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Доходы, полученные в отчетном году, но относящиеся к операциям прошлых лет, отражать в учете и отчетности отдельной строкой.

3.9.3. Доходы Общества, выраженные в валюте, подлежащие оплате, как в рублях, так и в валюте признавать в учете по курсу на дату признания дохода. При условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты указанные доходы признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

3.9.4. В качестве прочих доходов подлежат зачислению на счет прибылей и убытков следующие доходы Общества:

- от предоставления за плату во временное пользование (временное владение) активов Общества (в частности, доходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и владение основных средств по договорам аренды);
- от прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- от участия в уставных капиталах других организаций;
- положительные курсовые разницы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- стоимость активов, полученных безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;
- прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном году;
- сумм кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

3.9.5. Выручку от выполнения работ, услуг с длительным циклом изготовления (ПБУ 9/99 п. 13), а так же по договорам строительного подряда (ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»), признавать способом «по мере готовности». Степень завершенности работ определять по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору.

3.9.6. Нераспределенную прибыль Общества распределять и использовать согласно порядку, установленному учредительными документами Общества.

3.9.7. Порядок распределения прибыли устанавливается по итогам года Общим собранием акционеров Общества. Начисление дивидендов осуществлять по решению Общего собрания акционеров.

3.10. Учет кредитов и займов, финансовых вложений

3.10.1. Считать краткосрочной задолженностью задолженность, срок погашения которой менее 12 месяцев с момента возникновения. Задолженность, срок погашения которой более 12 месяцев с момента возникновения, считать долгосрочной задолженностью. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней. В день, следующий за днем, в котором условиями договора займа и (или) кредита предусмотрен возврат основной суммы долга, срочную задолженность переводить в просроченную.

3.10.2. К расходам, связанным с получением займов и кредитов, относить:

- проценты, причитающиеся к оплате,
- дополнительные расходы по займам.

К дополнительным расходам по займам относить:

- агентские вознаграждения, информационные и консультационные услуги;
- суммы, уплаченные за экспертизу договора займа (кредитного договора);
- иные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов;

3.10.3. Расходы по займам (кредитам) (с учетом дополнительных расходов по займам) признавать прочими расходами периода, к которому они относятся, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включать в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), не включать в стоимость инвестиционного актива с первого числа месяца, следующего за месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива.

Если инвестиционный актив начал использоваться для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива, то проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), не включать в стоимость такого актива с первого числа месяца, следующего за месяцем начала использования инвестиционного актива.

3.10.4. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать однородную партию.

3.10.5. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражать в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку производить ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относить на финансовые результаты Общества (в составе операционных доходов или расходов).

3.10.6. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражать в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

3.10.7. При выбытии финансовых вложений использовать способ оценки по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

3.11. Расчеты с дебиторами и кредиторами

3.11.1. Ведение бухгалтерского учета имущества, обязательств и хозяйственных операций производить в суммах без округления до целых рублей.

3.11.2. Не допускать наличия не отрегулированных сумм, отраженных в отчетности, по расчетам с финансовыми, налоговыми органами, учреждениями банков.

3.11.3. Дебиторскую задолженность, нереальную для взыскания, по которым срок исковой давности истек, списывать на финансовый результат Общества.

3.11.4. Дебиторскую задолженность, полученную от покупателей в рамках одного договора за реализованный собственный природный газ и природный газ, принятый на комиссию, распределять в следующем порядке: первоначально, сумму полученных денежных средств списывать в погашение дебиторская задолженность на начало месяца за реализованный газ, принятый на комиссию, затем списывать в погашение дебиторской задолженности на начало месяца за реализованный собственный газ, далее полученные авансовые текущие платежи засчитывать за реализованный природный газ, принятый на комиссию, затем полученные авансовые текущие платежи засчитывать за реализованный собственный природный газ.

3.11.5. Суммы кредиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек, относить на финансовый результат Общества.

3.12. Учет валютных операций

3.12.1. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), выраженной в иностранной валюте, в рубли производить на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

3.12.2. Стоимость вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы, др.), материально-производственных запасов и других активов, а также средства полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков принимать в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы и обязательства принимаются к бухгалтерскому учету. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признавать в бухгалтерском учете Общества в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).



Пересчет стоимости указанных активов и расходов, а также средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты, задатков после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производить.

3.12.3. Возникающую курсовую разницу зачислять на финансовые результаты Общества в качестве прочих расходов или прочих доходов.

3.12.4 3.13. Учет резервов предстоящих расходов и платежей

3.13.1. Не создавать резервы предстоящих расходов и платежей.

3.13.2. Резерв по сомнительным долгам образовывать только в тех случаях, когда реально существует вероятность полной или частичной неоплаты сомнительной задолженности. Если на отчетную дату имеется уверенность в получении в течение 12 месяцев после отчетной даты полной оплаты какой-то конкретной просроченной дебиторской задолженности, не обеспеченной гарантиями, то резерв по данному долгу не создавать, т.е. не рассматривать его как сомнительный долг.

3.13.3. Не создавать резерв на предстоящую оплату отпусков работников.

3.13.4. Не создавать резерв на гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание.

3.13.5. Не создавать резерв на оплату вознаграждения по итогам года.

3.13.6. Не создавать резерв для ремонта основных средств.

3.14. Отражение информации по операциям, связанным с расчетом налога на прибыль

3.14.1. С целью увязки прибыли (убытка), сформировавшейся по данным бухгалтерского учета, и налоговой базы, рассчитанной с учетом требований гл. 25 НК РФ, отражать возникающие разницы на отдельных синтетических счетах 09 «Отложенные налоговые активы» и 77 «Отложенные налоговые обязательства».

3.14.2. Определять величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02 (с изменениями и дополнениями). При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Сумму доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущих отчетных (налоговых) периодах, не влияющую на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражать по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

4. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

4.1. Ошибкой признавать неправильное отражение (неотражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества обусловленное, в частности:

4.1.1. неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;

4.1.2. неправильным применением учетной политики Общества;

4.1.3. неточностями в вычислениях;

4.1.4. неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности;

4.1.5. неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности;

4.1.6. недобросовестными действиями должностных лиц Общества.

4.2. Не признавать ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна Обществу на момент отражения (неотражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

4.3. Существенной признавать ошибку, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период, в том числе:

4.3.1. влияющую на статьи доходов и расходов Отчета о прибылях и убытках Общества, размер которой составляет не менее 10% выручки Общества по основным видам хозяйственной деятельности за отчетный (налоговый) период;

4.3.2. влияющую на статью бухгалтерского баланса Общества, размер которой составляет не менее 20% соответствующей статьи бухгалтерского баланса на дату составления промежуточной (годовой) отчетности.

4.4. Исправлять выявленные ошибки и их последствия по правилам, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.06.2010 г. № 63н.

Учетная политика ОАО «НОВАТЭК» на 2011 г.

для целей налогового учета

## 1. Общие положения

1.1 Учетная политика ОАО «НОВАТЭК» (далее – Общество) на 2011 г. для целей налогового учета (далее – Учетная политика) - совокупность допускаемых Налоговым кодексом Российской Федерации способов (методов) определения доходов и (или) расходов, их признания, оценки и распределения, а также иных необходимых для целей налогообложения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемая приказом Общества.

1.2. Изменения, вносимые в Учетную политику в случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах или применимых методов учета, утверждаются приказом Общества.

## 2. Налог на добавленную стоимость

2.1. Определять дату возникновения обязанности по уплате и возмещению НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (услуг, работ, имущественных прав).

2.2. Уплату НДС и предоставление налоговой декларации по НДС осуществлять ежеквартально. Налог уплачивать по итогам каждого налогового периода исходя из фактической реализации (передачи) товаров (выполнения работ, оказания услуг, в т.ч. для собственных нужд) не позднее 20 числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом, в эти же сроки предоставлять налоговую декларацию в налоговый орган по месту учета.

2.3. Осуществлять ведение книги покупок и книги продаж в электронном виде.

2.4. Счета-фактуры поставщиков, поступившие в Общество после 20 числа месяца, следующего за отчетным, учитывать в книге покупок по дате регистрации входящей документации.

2.5. При реализации товаров (работ, услуг), вывезенных в таможенном режиме экспорта, налоговую базу определять в соответствии с пунктом 9 статьи 167 НК РФ. Учет НДС по затратам, относящимся к реализации продукции на экспорт, производить на балансовом счете 19.07.

В целях обеспечения учета сумм налога на добавленную стоимость, уплаченных поставщикам товаров, работ, услуг, относить к расходам на продажу продукции, поставляемой на экспорт:

- приобретение сырья передаваемого в переработку для дальнейшей реализации готовой продукции на экспорт;
- приобретение товара для дальнейшей его реализации на экспорт;
- услуги сторонних организаций по переработке сырья в экспортируемый готовый продукт;
- транспортные расходы непосредственно связанные с реализацией товаров вывезенных в таможенном режиме экспорта;
- услуги, связанные с таможенным оформлением;
- услуги по сопровождению, погрузке и перегрузке товаров помещенных под таможенный режим экспорта;
- расходы, понесенные комиссионером, при продаже экспортной продукции.

2.6. Для определения НДС, принимаемого к вычету по операциям, облагаемым по ставке 0%, определять долю расходов по приобретению сырья и переработке, исходя из количества реализованных на экспорт всех видов вырабатываемой готовой продукции. Для расчета доли расходов по переработке сырья принимать среднюю цену, предъявляемую поставщиком услуг по переработке. Расчет средней цены по переработке производить отдельно по Пуровскому ЗПК и отдельно по Сургутскому ЗСК.

2.7. Остальные вышеуказанные расходы, относящиеся к реализации продукции на экспорт, принимать по фактическим затратам. Во избежание расхождений принимать, что при частичной оплате в первую очередь зачитывается та часть услуг, которая приходится на экспорт, а затем оставшаяся часть, приходящаяся на продукцию, реализованную на внутреннем рынке.

2.8. Контроль за предоставлением пакета документов в соответствии со статьей 165 Налогового кодекса Российской Федерации для подтверждения права на возмещение НДС при

налогообложении по ставке ноль процентов возложить на Бухгалтерию Департамента бухучета и отчетности Общества.

### 3. Акцизы

3.1. Для целей исчисления акцизов установить отдельное определение налоговой базы по каждому виду подакцизных товаров, облагаемых акцизом по разным ставкам, посредством ведения отдельных регистров бухгалтерского учета.

### 4. Налог на прибыль

#### 4.1. Организация налогового учета

4.1.1. Налоговый учет производить в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – НК РФ).

4.1.2. Ответственность за ведение налогового учета возложить на Заместителя Председателя Правления - Главного бухгалтера Общества.

4.1.3. Установить, что налоговый учет осуществляется Бухгалтерией Департамента бухучета и отчетности Общества.

4.1.4. Систему налогового учета организовать, исходя из принципа последовательности применения норм и правил налогового учета.

4.1.5. Формировать данные налогового учета исходя из непрерывности отражения в хронологическом порядке объектов учета для целей налогообложения.

#### 4.2. Форма осуществления налогового учета

4.2.1. Вести регистры налогового учета в электронном виде с использованием специальных компьютерных программ бухгалтерского и налогового учета «1С: Бухгалтерия», «1С: Зарплата».

#### 4.3. Порядок исполнения обязательств по налогу на прибыль

4.3.1. Уплату авансовых платежей по налогу на прибыль производить ежемесячно, исходя из одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

#### 4.4. Учет доходов от реализации

4.4.1. Для учета доходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

Осуществлять распределение доходов в течение срока осуществления сделки равномерно между отчетными периодами. Т.е. доходы признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) или имущественных прав.

Доходы по производствам с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, если условиями заключенных договоров не предусмотрена поэтапная сдача работ (услуг), распределять по отчетным (налоговым) периодам пропорционально доле фактически произведенных расходов, произведенных в отчетном (налоговом периоде), в общей сумме планируемых расходов по договору.

4.4.2. При определении прочих доходов в виде штрафов, пеней или иных санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков или ущерба - отражать причитающиеся суммы в соответствии с условиями договора.

В случае, если условиями договора не установлен размер штрафных санкций или возмещения убытков, данные виды доходов в учете не отражаются. В этом случае, при взыскании долга в судебном порядке обязанность по начислению прочего дохода возникает на основании решения суда, вступившего в законную силу.

Считать датой признания данного вида доходов наиболее раннюю из дат: дату признания должником либо дату вступления в законную силу решения суда.

4.4.3. Доходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих доходов.

4.4.4. Для учета доходов от реализации использовать счета налогового плана счетов 90 «Продажи», проводки по которым формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Доходы в налоговом учете на счетах 90 не включают в себя суммы НДС.

4.4.5. Для выделения дохода по соответствующему виду деятельности при реализации смеси жидких углеводородов, доход от реализации конкретного вида готовой продукции в общем доходе от реализации смеси определять пропорционально количеству этой готовой продукции в смеси в рассматриваемом отчетном (налоговом) периоде (в натуральном выражении).

4.4.6. Контролировать порядок признания доходов в соответствии с главой 25 НК РФ:

датой признания дохода от реализации считать дату передачи права собственности на товар;  
датой признания дивидендов от долевого участия считать дату поступления средств на расчетный счет Общества;  
датой признания безвозмездно полученного имущества считать дату подписания сторонами акта приема-передачи имущества;  
датой признания дохода от сдачи имущества в аренду считать дату предъявления документов в соответствии с условиями договора;  
датой признания доходов от купли – продажи иностранной валюты считать дату перехода права собственности на валюту;  
датой признания доходов в виде процентов по кредитам и займам считать дату начисления процентов в соответствии с пунктом 6 статьи 271 НК РФ;  
датой признания доходов в виде сумм, распределенных в пользу Общества от участия в простом товариществе считать последний день налогового периода;  
В случае невозможности определения периода, к которому относятся доходы прошлых лет, датой их признания считать дату выявления дохода.

#### 4.5. Учет расходов

4.5.1. Для учета расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

4.5.2. Для учета расходов на производство использовать счета налогового плана счетов 20, 23, 25, 26.

Проводки по счетам налогового плана счетов формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Проводки по дебету счета 16 не конвертируются. Данные затраты будут отражены как расходы налогового учета в момент проведения документов «Списание 16 счета» в части, относящейся к производству и реализации продукции.

4.5.3. Относить к прямым расходам:

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы страховых взносов;
- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

4.5.4. Сумма прямых расходов на производство и реализацию, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относить к расходам отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства, готовой продукции на складе и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции. Все остальные расходы ( за исключением внереализационных ), осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, признавать косвенными.

Таможенные платежи относятся на расходы по дате указанной в штампе «Вывоз разрешен» временной декларации, корректировка таможенных платежей производится датой указанной в штампе «Вывоз разрешен» полной таможенной декларации.

4.5.5. Расходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих расходов.

4.5.6. Предельную величину процентов, признаваемых расходом, принимать равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату возникновения (получения кредита, займа выдачи собственного векселя, выпуска облигаций и других заемных средств) долгового обязательства, рассчитанной в соответствии с п.1 ст. 269 Налогового Кодекса Российской Федерации.

#### 4.6. Учет амортизируемого имущества

4.6.1. Основные средства принимать к налоговому учету по первоначальной стоимости.

Налоговый учет основных средств и начисленной амортизации вести на счетах налогового плана счетов 01.

4.6.2. По основным средствам, переданным в безвозмездное пользование, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошла указанная передача, начисление амортизации не производить.

Аналогичный порядок применять по основным средствам, переведенным по решению Председателя Правления Общества на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев,

а также по основным средствам, находящимся по решению руководства Общества на реконструкции и модернизации сроком свыше 12 месяцев.

При прекращении договора безвозмездного пользования и возврате основных средств (а также при расконсервации или окончании реконструкции) амортизацию начислять в порядке, определенном главой 25 НК РФ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошли: возврат основных средств Обществу, завершение реконструкции или расконсервация основного средства.

4.6.3. Начисление амортизации по амортизируемым объектам основных средств производить линейным методом. По основным средствам, представляющим собой повышенную пожароопасность и взрывоопасность применять специальные повышающие коэффициенты, утвержденные приказом Председателя Правления Общества.

4.6.4. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 НК РФ, амортизировать в следующем порядке:

- капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендодателем, амортизировать в порядке, установленном 25 главой НК РФ;

- капитальные вложения, произведенные с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизировать в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

4.6.5. Начисление амортизации по амортизируемым нематериальным активам производить линейным методом.

4.6.6. При определении нормы амортизации по приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам устанавливать норму амортизации с учетом срока их полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств определять как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников равен сроку его полезного использования, определяемому Классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации в соответствии с главой 25 НК РФ, или превышает этот срок, самостоятельно определять срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

4.6.7. Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения (амортизационную премию) в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Амортизационную премию признавать в качестве косвенных расходов того отчетного (налогового) периода, на который в соответствии с 25 главой НК РФ приходится дата начала амортизации основных средств, в отношении которых были осуществлены капитальные вложения.

В случае реализации ранее, чем по истечении 5 лет с момента введения в эксплуатацию основных средств, в отношении которых были применены положения данного пункта, восстанавливать и включать в налоговую базу списанные суммы расходов на капитальные вложения.

4.7. Учет товарно-материальных ценностей

4.7.1. Стоимость товарно-материальных ценностей, включаемых в материальные расходы, определять исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы и иные затраты, связанные с приобретением товарно-материальных ценностей.

4.7.2. Для определения размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при выполнении работ (оказании услуг), для всех видов (групп) материалов применять метод оценки ФИФО.

#### 4.8. Учет торговых операций

4.8.1. Для учета готовой продукции использовать счет налогового плана счетов 43. Проводки по счетам налогового учета формировать автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете.

4.8.2. Стоимость готовой продукции (объемы по подрядным договорам, не переданным заказчику) формировать в разрезе прямых расходов.

4.8.3. При реализации готовой продукции определять стоимость по средней.

4.8.4. При реализации покупных товаров определять стоимость методом ФИФО.

#### 4.9. Создание резервов

4.9.1. Резерв по сомнительным долгам образовывать только в тех случаях, когда реально существует вероятность полной или частичной неоплаты сомнительной задолженности. Если на отчетную дату имеется уверенность в получении в течение 12 месяцев после отчетной даты полной оплаты какой-то конкретной просроченной дебиторской задолженности, не обеспеченной гарантиями, то резерв по данному долгу не создавать, т.е. не рассматривать его как сомнительный долг.

4.9.2. Не создавать резерв на предстоящую оплату отпусков работников.

4.9.3. Не создавать резерв на ремонт основных средств.

4.9.4. Не создавать резерв на гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание.

4.9.5. Не создавать резерв на оплату вознаграждения по итогам года.

#### 4.10. Операции с ценными бумагами

4.10.1. Ценные бумаги принимать к налоговому учету по покупной стоимости, либо по стоимости согласно пп. 2 п.1ст.277 НК РФ. Налоговый учет ценных бумаг осуществлять на счетах налогового плана счетов 58.01.01 и 58.01.02.

4.10.2. При реализации или ином выбытии ценных бумаг (за исключением собственных акций) стоимость выбывших ценных бумаг списывать на расходы по методу ФИФО.

4.10.3. При определении расчетной цены акций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг с привлечением оценщика использовать методы оценки стоимости, предусмотренные законодательством Российской Федерации. В случае определения расчетной цены акции самостоятельно, использовать метод оценки стоимости по величине чистых активов эмитента.

#### 4.11. Расходы на освоение природных ресурсов

4.11.1. Расходы на освоение природных ресурсов учитывать в порядке, предусмотренном статьями 261 и 325 НК РФ.

4.11.2. При осуществлении расходов на освоение природных ресурсов, относящихся к нескольким участкам недр, указанные расходы учитывать отдельно по каждому участку недр в доле, определяемой Обществом исходя из отношения суммы расходов по отдельным участкам, к общей сумме расходов, осуществленных по освоению тех участков, к которым относятся данные расходы.

4.11.3. При проведении геолого-поисковых работ и геологоразведочных работ по разведке полезных ископаемых, сумму осуществленных расходов определять на основании актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, а также на основании сумм фактически осуществленных затрат, относимых к расходам на освоение природных ресурсов в соответствии с положениями 25 главы НК РФ.

Расходы, осуществленные по договорам с подрядными организациями, включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ) по данному договору.

4.11.4. В случае заключения лицензионного соглашения на право пользования недрами (получения лицензии), расходы, связанные с процедурой участия в конкурсе (аукционе), включать в стоимость лицензионного соглашения (лицензии). Стоимость лицензии включать в состав прочих расходов в течении двух лет в соответствии со статьей 325 НК РФ.

В случае не заключения лицензионного соглашения на право пользования недрами (не получения лицензии), расходы, связанные с процедурой участия в конкурсе, включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем проведения конкурса, равномерно в течение двух лет.

В случае, если после осуществления предварительных расходов, направленных на приобретение лицензий, Общество принимает решение об отказе от участия в конкурсе либо о нецелесообразности приобретения лицензии, то указанные расходы включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято указанное решение, равномерно в течение двух лет. При этом указанное решение оформлять соответствующим приказом Председателя Правления Общества.

В аналогичном порядке учитывать расходы, осуществленные в целях приобретения лицензий на право пользования недрами, в случае, если указанные лицензии выдаются без проведения конкурсов (аукционов).

#### 4.12. Расходы на приобретение земельных участков

4.12.1. Расходы по приобретению имущественного права на земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, на которых находятся здания, строения, сооружения, либо приобретаемые для капитального строительства признавать расходами с момента подачи документов на государственную регистрацию указанного права в размере, не превышающем 30% исчисленной налоговой базы по прибыли предыдущего налогового периода. Для расчета предельного размера расходов, налоговую базу предыдущего периода определять без учета сумм расходов указанного налогового периода на приобретение прав на земельные участки

4.12.2. Расходами на приобретение права на приобретение земельных участков признавать также расходы на приобретение права на заключение договора аренды земельных участков при условии заключения указанного договора. Порядок признания указанных расходов по договорам аренды, подлежащим государственной регистрации, аналогичен порядку признания расходов, описанному в п. 4.12.1 настоящей Учетной политики. Расходы на приобретение права на заключение договора аренды, не подлежащего в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, признавать расходами равномерно в течение срока действия договора.

4.12.3. Убыток от реализации права на земельные участки признавать расходом в течение фактического срока эксплуатации земельного участка.

#### 4.13. Учет налога на прибыль по деятельности обособленных подразделений

4.13.1. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производить по месту нахождения одного из обособленных подразделений (находящиеся на территории одного субъекта Российской Федерации) исходя из доли прибыли, исчисленной по совокупности показателей этих обособленных подразделений, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этих обособленных подразделений соответственно в средней списочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества. Долю прибыли рассчитывать с точностью 2 знака после запятой. Удельный вес среднесписочной численности работников и удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества определять исходя из фактических показателей среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств Общества и его обособленных подразделений за отчетный (налоговый) период. Общество самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта Российской Федерации, уведомив о принятом решении налоговые органы, в которых обособленные подразделения Общества состоят на налоговом учете.

#### 5. Налог на добычу полезных ископаемых

5.1. Количество добытого полезного ископаемого определять прямым методом.

5.2. Производить оценку стоимости добытых полезных ископаемых:

- в случае реализации добытых полезных ископаемых - исходя из сложившихся за соответствующий налоговый период (квартал) цен реализации добытого полезного ископаемого;

- в случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого - исходя из расчетной стоимости добытого полезного ископаемого.

#### 6. Транспортный налог

6.1. Осуществлять ведение раздельного учета транспортных средств, не являющихся объектами налогообложения транспортным налогом.

6.2. Начисление транспортного налога осуществлять с использованием субсчета 68-11 «Расчеты по транспортному налогу».

#### 7. Налог на имущество

7.1. Вести раздельный учет имущества отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению Общества (месту постановки на учет в налоговых органах) и в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения Общества.

7.2. При исчислении налога на имущество налоговую базу определять исходя из остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, отражаемых в активе бухгалтерского баланса по счетам:

- 01 «Основные средства» и 03 «Доходные вложения в материальные ценности» за исключением имущества приобретенного (созданного) для целей сдачи в аренду и(или) лизинг (за минусом суммы амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств»);
- иные счета бухгалтерского учета (в частности, при передаче или приобретении основных средств в рамках совместной деятельности).

7.3. Вести обособленное выделение в учете остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, по следующим группам:

- объекты, место фактического нахождения которых совпадает с местом нахождения Общества;
- недвижимое имущество, фактически находящееся вне места нахождения Общества и обособленных подразделений, выделенных на отдельный баланс;
- движимое и недвижимое имущество, внесенное в качестве вклада в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению, переданное в доверительное управление, также во временное владение, в пользование, распоряжение, учитываемые не на балансе Общества;
- объекты, освобождаемые от налогообложения (льготируемые);
- объекты, облагаемые по разным налоговым ставкам.

#### 8. Порядок оплаты отдельных видов налогов

8.1. Страховые взносы уплачивать по месту нахождения Общества. Сумму страховых взносов и авансовых платежей, подлежащую перечислению в федеральный бюджет и соответствующие государственные внебюджетные фонды определять в полных рублях.

#### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	23 062 964	30 885 390	49 277 670	18 416 554
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	27.8	31.7	46.1	45.2

#### 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **193 912 607**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **34 093 377**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

**Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было**

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости



активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было*

Дополнительная информация:

*Дополнительной информации нет.*

**7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

*Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала*

## **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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **303 630 600**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **303 630 600**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

***Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента***

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **29.99**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Дойче Банк Траст Компани Америкас.**

Место нахождения: **60, Wall Street, New York, New York 10286, USA;**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

***одна спонсируемая программа по Правилу 144А (с 15.04.2005), одна спонсируемая программа по Правилу S (с 15.04.2005). По вышеуказанным программам соотношение ГДР к обыкновенным акциям составляет 1:10;***

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

***Федеральная служба по финансовым рынкам РФ выдала разрешение на обращение принадлежащих эмитенту обыкновенных именных акций за пределами Российской Федерации 21.07.2006 года в количестве 910 589 000 (Девятьсот десять миллионов пятьсот восемьдесят девять тысяч) штук в форме ценных бумаг иностранных эмитентов;***

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

***Депозитарные расписки на обыкновенные акции ОАО «НОВАТЭК» допущены к торгам в секции MAIN Market Лондонской Фондовой Биржи;***

Дополнительные сведения:

***иных сведений нет.***

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

***Изменений размера УК за данный период не было***

### 8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5 % от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 182 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства резервного фонда не использовались в течение отчетного периода**

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 182 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства резервного фонда не использовались в течение отчетного периода**

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 182 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства резервного фонда не использовались в течение отчетного периода**

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 181 530**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства резервного фонда не использовались в течение отчетного периода**

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 181 530**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства резервного фонда не использовались в течение отчетного периода**

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **15 181 530**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**В отчетном периоде средства резервного фонда не использовались**

#### **8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров (пункт 9.1 Устава).**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».**

**В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом или вручено каждому из указанных лиц под роспись.**

**(абзац в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)**

**(абзац третий исключен решением внеочередного общего собрания акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)**

**Общество дополнительно информирует акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации - ежедневную газету «Газета» (пункт 9.8 Устава).**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.**

**Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.**

**Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию лиц, имеющих на то право, осуществляется Советом директоров Общества не позднее 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.**

*В требованиях о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требованиях о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров.*

*В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих ему акций. Оно подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного общего собрания. Решение о созыве внеочередного общего собрания или об отказе в его созыве принимается Советом директоров Общества в течение 5 дней с даты предъявления требования. Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть принято, в случае, если:*

- не соблюден установленный статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» порядок предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров;*
- акционер (акционеры), требующий созыва внеочередного общего собрания акционеров, является владельцем менее чем 10 процентов голосующих акций Общества;*
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

*(абзац в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.).*

*Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения. Решение Совета директоров Общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.*

*(абзац в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.).*

*В случае если Советом директоров Общества в установленные сроки не принято решение о созыве внеочередного общего собрания или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва. В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества (пункт 9.14 Устава).*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:  
*При подготовке к проведению общего собрания акционеров Совет директоров Общества определяет:*

*- дату, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;*  
*(пункт 9.13 Устава).*

*Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:*

*Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года.*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества и (или) об образовании единоличного исполнительного органа Общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества и (или) кандидата на должность единоличного исполнительного органа Общества.*

*Такое предложение должно поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для*

*избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.*

*(пункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)*

*(пункт 9.9 Устава).*

*Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания срока, установленного пункта 9.9. Устава. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, за исключением случаев, если:*

- акционером (акционерами) не соблюден срок, установленный пункта 9.9.;*
- акционер (акционеры) не является владельцем предусмотренного пункта 9.9. Устава количества акций Общества;*
- предложения не соответствуют требованиям пункта 9.9. Устава;*
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров общества, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации (пункт 9.10 Устава).*

*Мотивированное решение Совета директоров общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия. Решение Совета директоров общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суде.*

*Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам (пункт 9.11 Устава).*

*Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению (пункт 9.12 Устава).*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года.*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества и (или) об образовании единоличного исполнительного органа Общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества и (или) кандидата на должность единоличного исполнительного органа Общества.*

*Такое предложение должно поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его*

выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

(пункт в редакции, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров 15 октября 2009 г., протокол № 108 от 21 октября 2009 г.)

(пункт 9.9 Устава).

Совет директоров общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания срока, установленного пункта 9.9. устава. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, за исключением случаев, если:

- акционером (акционерами) не соблюден срок, установленный пункта 9.9.;
- акционер (акционеры) не является владельцем предусмотренного пункта 9.9. устава количества акций общества;
- предложения не соответствуют требованиям пункта 9.9. устава;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров общества, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации (пункт 9.10 Устава).

Мотивированное решение Совета директоров общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия. Решение Совета директоров общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, а также уклонение Совета директоров общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам (пункт 9.11 Устава).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению (пункт 9.12 Устава).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы), для подготовки и проведения собрания высшего органа управления Эмитента предоставляются лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров. Информация (материалы), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания высшего органа управления Эмитента, в течение 20 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление (Статья 24. Положения об общем собрании акционеров открытого акционерного общества «НОВАТЭК»).

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, путем направления отчета каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании заказным письмом. (Статья 46. Положения об общем собрании акционеров открытого акционерного общества «НОВАТЭК»).*

#### **8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»***

Место нахождения

***629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Тарасова 28***

ИНН: ***8911020768***

ОГРН: ***1058901201920***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»***

Место нахождения

***629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная 5***

ИНН: ***8903021599***

ОГРН: ***1028900578134***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Тернефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Тернефтегаз»***

Место нахождения

***629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, Нагорная 13а оф. 4***

ИНН: ***8912002715***

ОГРН: ***1098911000473***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»***



Место нахождения

**629880 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Железнодорожный разъезд «Лимбей».**

ИНН: **8911020197**

ОГРН: **1048900851515**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»**

Место нахождения

**629880 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Железнодорожный разъезд «Лимбей»**

ИНН: **6330024410**

ОГРН: **1036301402576**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шервуд Премьер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шервуд Премьер»**

Место нахождения

**119021 Россия, г. Москва, Олсуфьевский пер. 8 стр. 2**

ИНН: **7716160907**

ОГРН: **1027700226707**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **«Новатэк-Оверсиз АГ» (Novatek Overseas AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **не установлено**

Место нахождения

**Россия, Швейцария, г. Чам 6330, Зееблик 1**

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»**

Место нахождения

**629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, Победы, этаж 4 22а оф. 1**

ИНН: **8911022317**

ОГРН: **1068911007252**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения

**191187 Россия, Россия, Санкт-Петербург, Чайковского 1 б оф. 301, 302**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Научно-технический центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК НТЦ»**

Место нахождения

**125000 Россия, г. Тюмень, Челюскинцев 6 корп. 1**

ИНН: **7204151850**

ОГРН: **1107232007365**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЯРГЕО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЯРГЕО»**

Место нахождения

**629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, Заводская**

ИНН: **8901014564**

ОГРН: **1038900502728**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ямал СПГ»**

Место нахождения

**629700 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. а**

ИНН: **7709602713**

ОГРН: **1057746608754**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Тайликснефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Тайликснефтегаз»**

Место нахождения

**629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная, 5 стр. 1**

ИНН: **7704256805**

ОГРН: **1037704012675**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Петра Инвест-М»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Петра Инвест-М»**

Место нахождения

**629305 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой «Деловой центр Юг», 3 блок, Юбилейная, 5 стр. 1**

ИНН: **7705486760**

ОГРН: **1037705005227**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Пермь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК - Пермь»**

Место нахождения

**614007 Россия, Пермский край, город Пермь, Петропавловская 41**

ИНН: **5904230529**

ОГРН: **1105904008297**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тамбейнефтегаз»**

Место нахождения

**629001 Россия, Российская Федерация Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Губкина 13 корп. а стр. 2**

ИНН: **8901012373**

ОГРН: **1028900507195**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ямал развитие»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ямал развитие»**

Место нахождения

**119021 Россия, г. Москва, Олсуфьевский пер., 8 стр. 2**

ИНН: **7704760064**

ОГРН: **1107746580413**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пуровский терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пуровский терминал»**

Место нахождения

**629850 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале., Губкина 22 корп. а**

ИНН: **8911021144**

ОГРН: **1058901219024**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.85**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – Усть-Луга»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК – Усть-Луга»**

Место нахождения

**188480 Россия, Ленинградская область, город Кингисепп, Октябрьская 22**

ИНН: **4707026057**

ОГРН: **1058901219024**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Челябинск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК - Челябинск»**

Место нахождения

**454048 Россия, Челябинская область, г. Челябинск, Курчатова 6**

ИНН: **7404056114**

ОГРН: **1107404003376**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сибнефтегаз»**

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, Таежная 78 корп. А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

## 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

За 2007 г.

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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **16.11.2007**

Вид и предмет сделки:

**дополнительное соглашение к договору поставка природного газа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**эмитент поставляет природный газ, а покупатель получает и оплачивает природный газ**

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 31 декабря 2011 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» (Поставщик) и ООО «Межрегионгаз» (Покупатель)**

Размер сделки в денежном выражении: **28 000 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **40.31**

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: **69 461 039 000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **04.10.2007**

Дата составления протокола: **08.10.2007**

Номер протокола: **102**

**иных сведений нет**

За 2008 г.

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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **21.04.2008**

Вид и предмет сделки:

**Кредитный договор**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**предоставление Кредитной линии по Кредитному договору**

Срок исполнения обязательств по сделке: **период доступности кредита: период с даты исполнения предварительных условий, включительно, до дня, наступающего через 180 дней после такой даты; дата возврата кредита – через 36 месяцев с даты подписания Кредитного договора**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» в качестве заемщика («Заемщик»), BNP PARIBAS, CALYON, Citibank International plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в качестве уполномоченных ведущих организаторов**

Размер сделки в денежном выражении: **800 000 000**

Валюта: **USD**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:  
**75 215 616 000**

*Сделка является крупной сделкой*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **21.04.2008**

Дата составления протокола: **21.04.2008**

Номер протокола: **98**

*иных сведений нет*

Дата совершения сделки: **24.04.2008**

Вид и предмет сделки:

**Займ**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Предоставление займа ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»**

Срок исполнения обязательств по сделке: **отдельными траншами в течение 6 (шести) месяцев с даты подписания договора займа**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» в качестве займодавца; ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» в качестве займщика**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:  
**75 215 616 000**

*иных сведений нет*

За 2009 г.

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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **21.10.2009**

Вид и предмет сделки:

**договор о предоставлении банковской гарантии**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**предоставление АКБ «Банк Москвы» (ОАО) безотзывной банковской гарантии в пользу лиц, осуществивших продажу ОАО «НОВАТЭК» обыкновенных именных акций Открытого акционерного общества «Ямал СПГ» (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10428-А), в соответствии с Обязательным предложением ОАО «НОВАТЭК» о приобретении ценных бумаг ОАО «Ямал СПГ»**

Срок исполнения обязательств по сделке: **не позднее 4 сентября 2010 года (не более 7 месяцев со дня окончания срока принятия обязательного предложения)**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК»; АКБ «Банк Москвы» (ОАО)**

Размер сделки в денежном выражении: **21 246 890 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.4**

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: **122 105 072 000**

**иных сведений нет**

За 2010 г.

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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **13.01.2010**

Вид и предмет сделки:

**поставка газа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Поставка газа в период с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года поставлять газ ОАО «ОГК-1» (Покупатель) в объеме 9 600 млн куб.м. в точке передаче газа от Поставщика к Покупателю на границе газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», включая газораспределительную станцию ГРС ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с газопроводами газораспределительной организации ЗАО «ГАЗЭК».**

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» - Поставщик, ОАО «ОГК-1» - Покупатель**

Размер сделки в денежном выражении: **25 567 296 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.74**

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: **122 105 072 000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.11.2009**

Дата составления протокола: **25.11.2009**

Номер протокола: **109**

**иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **13.01.2010**

Вид и предмет сделки:

**поставка газа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» - Поставщик, ОАО «ОГК-1» - Покупатель**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:  
**122 105 072 000**

***Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента***

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.11.2009**

Дата составления протокола: **25.11.2009**

Номер протокола: **109**

***иных сведений нет***

Дата совершения сделки: **13.01.2010**

Вид и предмет сделки:

***поставка газа***

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Срок исполнения обязательств по сделке: ***с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ОАО «НОВАТЭК» - Поставщик, ОАО «ОГК-1» - Покупатель***

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: ***RUR***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:  
**122 105 072 000**

***Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента***

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.11.2009**

Дата составления протокола: **25.11.2009**

Номер протокола: **109**

***иных сведений нет***

Дата совершения сделки: **13.01.2010**

Вид и предмет сделки: ***поставка газа***

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Срок исполнения обязательств по сделке: ***с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ОАО «НОВАТЭК» - Поставщик, ОАО «ОГК-1» - Покупатель***

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: ***RUR***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:  
**122 105 072 000**



**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.11.2009**

Дата составления протокола: **25.11.2009**

Номер протокола: **109**

**иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **13.01.2010**

Вид и предмет сделки: **поставка газа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2010 года по 31.12.2015 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» - Поставщик, ОАО «Интер РАО ЕЭС» - Покупатель**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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: **122 105 072 000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.11.2009**

Дата составления протокола: **25.11.2009**

Номер протокола: **109**

**иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **29.11.2010**

Вид и предмет сделки:

**кредитный договор**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**договор о предоставлении промежуточного кредита, на сумму не более 600 000 000 (шестьсот миллионов) долларов США на срок 364 дня с даты подписания договора**

Срок исполнения обязательств по сделке: **15.11.2011**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» (Заёмщик); BNP PARIBAS S.A., CITIBANK, N.A., LONDON BRANCH и THE ROYAL BANK OF SCOTLAND, NV, (Организаторы); BNP Paribas S.A., Citibank International plc, The Royal Bank Of Scotland, NV (Кредиторы); BNP PARIBAS (SUISSE) S.A. (Агент)**

Размер сделки в денежном выражении: **600 000 000**

Валюта: **USD**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.18**

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: **142 970 253 000**

*иных сведений нет*

Дата совершения сделки: **29.11.2010**

Вид и предмет сделки:

**договор займа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**договор займа**

Срок исполнения обязательств по сделке: **29.11.2011**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК», ООО «Ямал развитие»**

Размер сделки в денежном выражении: **28 123 305 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.67**

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:

**142 970 253 000**

*иных сведений нет*

Дата совершения сделки: **16.12.2010**

Вид и предмет сделки:

**кредитный договор**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**открытие невозобновляемой кредитной линии со свободным режимом выборки**

Срок исполнения обязательств по сделке: **05.12.2013**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Сбербанк России»**

Размер сделки в денежном выражении: **15 000 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.49**

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:

**142 970 253 000**

*иных сведений нет*

За отчетный квартал

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 отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **19.01.2011**

Вид и предмет сделки:

**договор поручительства**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**поручитель в полном объеме отвечает перед Банком за исполнение обязательств ООО «НОВАТЭК Северо-Запад» по Договору о предоставлении банковской гарантии**

Срок исполнения обязательств по сделке: **09.11.2011**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» (Поручитель), Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (Банк)**

Размер сделки в денежном выражении: **25 880 820 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.1**

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:  
**142 970 253 000**

**Иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **01.02.2011**

Вид и предмет сделки:

**договор займа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**предоставление компанией NOVATEK FINANCE LIMITED займа ОАО «НОВАТЭК» за счет средств от выпуска и размещения облигаций участия в займе (еврооблигаций) компании NOVATEK FINANCE LIMITED**

Срок исполнения обязательств по сделке: **03.02.2016**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **NOVATEK FINANCE LIMITED (Займодавец), ОАО «НОВАТЭК» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **600 000 000**

Валюта: **USD**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.51**

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:  
**142 970 253 000**

**Иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **01.02.2011**

Вид и предмет сделки:

**договор займа**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**предоставление компанией NOVATEK FINANCE LIMITED займа ОАО «НОВАТЭК» за счет средств от выпуска и размещения облигаций участия в займе (еврооблигаций) компании NOVATEK FINANCE LIMITED**

Срок исполнения обязательств по сделке: **03.02.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **NOVATEK FINANCE LIMITED (Займодавец), ОАО «НОВАТЭК» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **650 000 000**

Валюта: **USD**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.55**

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:  
**142 970 253 000**

**Иных сведений нет**

Дата совершения сделки: **16.02.2011**

Вид и предмет сделки:

**договор купли-продажи ценных бумаг**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**приобретение обыкновенных именных акций ОАО «Сибнефтегаз»**

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2011**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НОВАТЭК» (Покупатель), ООО «НОВАТЭК Северо-Запад» (Продавец)**

Размер сделки в денежном выражении: **25 835 580 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.07**

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:  
**142 970 253 000**

**Иных сведений нет**

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, INC**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [www.standardandpoors.ru](http://www.standardandpoors.ru)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале - «BBB-» (Негативный), по российской шкале - «ruAA+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.03.2006	по международной шкале - «BB-»(Стабильный), по российской шкале -»ruAA-»
27.06.2007	по международной шкале - «BB-»(Позитивный), по российской шкале -»ruAA-»
26.09.2007	по международной шкале - «BB» (Позитивный), по российской шкале - «ruAA»
11.07.2008	по международной шкале - «BB+» (Стабильный), по российской шкале - «ruAA+»
06.07.2009	по международной шкале - «BB+» (Позитивный), по российской шкале - «ruAA+»
23.06.2010	по международной шкале - «BBB-» (Стабильный), по российской шкале - «ruAA+»
19.11.2010	по международной шкале - «BBB-» (Негативный), по российской шкале - «ruAA+»

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **2 Minister Court, Mincing Lane, London, England EC3R 7XB**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [www.moody's.com](http://www.moody's.com)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале - «Baa3» (Стабильный)**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
11.02.2006	по международной шкале - «Ba2»
01.08.2007	по международной шкале - «Baa3»

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Interfax Rating Agency ZAO**

Сокращенное фирменное наименование: **MIRA**

Место нахождения: **127006 Россия, Москва 1-я Тверская-Ямская улица, 2/1**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [www.moody.com](http://www.moody.com)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: **по национальной шкале - «Aaa.ru»**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
11.02.2006	по национальной шкале - «Aa2.ru»
01.08.2007	по национальной шкале - «Aaa.ru»

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings CIS Ltd, Moscow branch**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch Ratings**

Место нахождения: **125047 Россия, Москва, ул. Гашека, 6**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: : [www.fitchratings.ru](http://www.fitchratings.ru)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: **по международной шкале - «BBB-» (Негативный), по национальной шкале - «AA+(rus)» (Негативный)**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.10.2009	кредитный рейтинг по международной шкале - «BBB-» (Стабильный), по национальной шкале - «AA+(rus)» (Стабильный)
10.11.2010	кредитный рейтинг по международной шкале - «BBB-» (Негативный), по национальной шкале - «AA+(rus)» (Негативный)

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *3 036 306 000*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *7 557 376 000*

Количество акций, 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	Регистрационный номер
20.07.2006	1-02-00268-E

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии с пунктами 7.1.-7.3. устава Эмитента каждая обыкновенная акция Эмитента предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры - владельцы обыкновенных акций общества могут участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Эмитента - право на получение части его имущества.*

*Акционеры Эмитента имеют право:*

- на получение информации, касающейся деятельности Эмитента, состояния его имущества, величины прибыли и убытков;*
- делегировать право голоса;*
- наследования, продажи принадлежащих им акций либо обществу, либо любому другому лицу с последующим внесением соответствующих изменений в реестр акционеров.*

*В соответствии с п. 4.7. устава Эмитента цена размещения дополнительных акций акционерам Эмитента при осуществлении ими преимущественного права приобретения акций может быть ниже цены размещения иным лицам, но не более чем на 10 процентов.*

*Цена размещения эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционерам Эмитента при осуществлении ими преимущественного права приобретения таких ценных бумаг может быть ниже цены размещения иным лицам, но не более чем на 10 процентов.*

*Выкуп акций Эмитентом по требованию акционеров осуществляется в порядке установленном статьями 75 и 76 Федерального Закона «Об акционерных обществах».*

*Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроке и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном ст. 42 Федерального Закона «Об акционерных обществах».*

*В соответствии с п. 9.9. устава Эмитента акционеры (акционер) ОАО «НОВАТЭК», являющиеся*

*в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Эмитента вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Эмитента, ревизионную комиссию и счетную комиссию Эмитента, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Эмитент не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года.*

*В соответствии с п. 9.14. устава Эмитента внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Эмитента на основании требования акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Эмитента на дату предъявления требования.*

*Акционеры могут осуществлять иные права в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Иных сведений нет*

### **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 (аннулированы)**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *01*

*документарные процентные неконвертируемые облигации серии 01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00268-E*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.06.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *1 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *30.11.2006*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-04 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска*

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО НДЦ*

Место нахождения: *город Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00268-E**

Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2009**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**- не предусмотрено законодательством**

Наименования фондовых бирж, допустивших биржевые облигации к торгам:

**Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Каждая Биржевая облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.**

**Документами, удостоверяющими права, закрепленные Биржевой облигацией, являются**

**Сертификат Биржевых облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.**

**Владелец Биржевой облигации имеет право на получение при погашении Биржевой облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Биржевой облигации.**

**Владелец Биржевой облигации имеет право на получение процента от номинальной стоимости Биржевой облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3**

**Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4**

**Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Биржевых облигаций имеет право требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

**Владелец Биржевых облигаций имеет право требовать досрочного погашения Биржевых облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Биржевым облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Биржевых облигаций, в следующих случаях:**

- **делистинг Биржевых облигаций настоящего выпуска на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки, при условии, что такие Биржевые облигации предварительно были включены в котировальный список «В» на любой из фондовых бирж.**
- **исключения акций или облигаций всех категорий и типов эмитента биржевых облигаций из списка ценных бумаг, допущенных к торгам на всех фондовых биржах, осуществивших допуск биржевых облигаций к торгам (за исключением случаев делистинга облигаций в связи с истечением срока их обращения или их погашением).**

**В случае ликвидации Эмитента владелец Биржевой облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.**

**Все задолженности Эмитента по Биржевым облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.**

**Эмитент обязуется обеспечить владельцам Биржевых облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Биржевых облигаций несостоявшимся или недействительным.**

**Владелец Биржевых облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Биржевые облигации при соблюдении условия о том, что обращение Биржевых облигаций**



*может осуществляться только на торгах фондовой биржи.*

*Владелец Биржевых облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

*Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Биржевых облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.*

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

*Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения*

*Дата начала погашения: 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска*

*Дата окончания погашения: Даты начала и окончания погашения Биржевых облигаций выпуска совпадают.*

*Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:*

*Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Биржевых облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Биржевых облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения»).*

*Иные условия и порядок погашения облигаций:*

*Погашение Биржевых облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - «Платежный агент»), функции которого выполняет:*

*Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»*

*Сокращенное фирменное наименование: ЗАО НДЦ*

*Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4*

*Почтовый адрес: 105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1*

*Если дата погашения Биржевых облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Погашение Биржевых облигаций производится по номинальной стоимости.*

*Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Биржевым облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Биржевым облигациям, не позднее, чем в 12 часов 00 минут (московского времени) 3 (третьего) рабочего дня до даты погашения Биржевых облигаций, передают в НДЦ список владельцев Биржевых облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения.*

*Владелец Биржевых облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Биржевых облигаций.*

*В случае если права владельца на Биржевые облигации учитываются номинальным держателем Биржевых облигаций и номинальный держатель Биржевых облигаций уполномочен на получение суммы погашения по Биржевым облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Биржевым облигациям, подразумевается номинальный держатель Биржевых облигаций.*

*В случае если права владельца на Биржевые облигации не учитываются номинальным держателем Биржевых облигаций или номинальный держатель Биржевых облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Биржевым облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Биржевым облигациям, подразумевается владелец Биржевых облигаций.*

*На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет*

*Перечень владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения Биржевых облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения включает в себя следующие данные:*

- а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- б) количество Биржевых облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Биржевым облигациям, а именно:*
  - номер счета в банке;*
  - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).*
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям (при его наличии).*

*При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц – нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Биржевых облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Биржевым облигациям или нет:*

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Биржевых облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Биржевых облигаций;*
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Биржевых облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Биржевым облигациям;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Биржевых облигаций;*
- налоговый статус владельца Биржевых облигаций.*

*а) в случае если владельцем Биржевых облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:*

- код иностранной организации (КИО) – при наличии;*

*б) в случае если владельцем Биржевых облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:*

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;*
- число, месяц и год рождения владельца;*
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).*

*Также не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты погашения, дополнительно к информации относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НДЦ следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:*

- а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*
  - подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное*

местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык;\*

*\*Статьей 312 Налогового кодекса РФ предусмотрено представление налоговому агенту подтверждения, заверенного компетентным органом иностранного государства. Порядок оформления официальных документов, исходящих от компетентных органов иностранных государств, содержится в Гаагской конвенции от 05.10.1961, являющейся в силу ст. 15 Конституции РФ составной частью правовой системы РФ.*

*Согласно ст. 1 Конвенции Конвенция распространяется на официальные документы, которые были совершены на территории одного из договаривающихся государств и должны быть представлены на территории другого договаривающегося государства.*

*В силу ст. 3 Конвенции единственной формальностью, соблюдение которой может быть потребовано для удостоверения подлинности подписи, качества, в котором выступало лицо, подписавшее документ, и в надлежащем случае подлинности печати или штампа, которым скреплен этот документ, является проставление предусмотренного ст. 4 Конвенции апостиля компетентным органом государства, в котором этот документ был совершен.*

*Поскольку Конвенция распространяется на официальные документы, в том числе исходящие от органа или должностного лица, подчиняющегося юрисдикции государства, включая документы, исходящие из прокуратуры, секретаря суда или судебного исполнителя, такие документы должны соответствовать требованиям Конвенции, то есть содержать апостиль. Таким образом, для применения льготного режима налогообложения иностранное лицо должно представить подтверждение, выданное компетентным органом государства и содержащее апостиль.*

*б) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:*

*- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).*

*В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.*

*Владельцы Биржевых облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Биржевых облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Биржевым облигациям, а владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения Облигаций на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*

*На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения Биржевых облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Биржевым облигациям.*

*В дату погашения Биржевых облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые*

*денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Биржевым облигациям в пользу владельцев Биржевых облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций.*

*В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Биржевым облигациям со стороны нескольких владельцев Биржевых облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Биржевых облигаций.*

*Исполнение обязательств по Биржевым облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Биржевых облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Биржевых облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.*

*Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Биржевым облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

*Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям эмитента составляет 7,50% (Семь целых пятьдесят сотых) процентов годовых по каждому купону или 374 000 000) рублей 00 копеек.*

*Размер процентов, подлежащий выплате по одной облигации эмитента составит: 37,40 руб. (Тридцать семь рублей 40 копеек).*

*Форма выплаты доходов по ценным бумагам эмитента: денежные средства.*

*Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента должно быть исполнено:*

*Первый купон: 28.12.2010*

*Второй купон: 28.06.2011*

*Третий купон: 27.12.2011*

*Четвертый купон: 26.06.2012*

*Пятый купон: 25.12.2012*

*Шестой купон: 25.06.2013*

*Дополнительной информации нет*

### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

#### **8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Компьютершер Регистратор»*

Место нахождения: *Россия, 121108, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8*  
ИНН: 7705038503  
ОГРН: 1027739063087

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00252*

Дата выдачи: *06.09.2002*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
*05.04.2000*

*С 1 сентября 2010 г. регистратор эмитента - Закрытое акционерное общество «Национальная Регистрационная Компания» (ЗАО «НРК») изменил свое наименование, адрес и телефоны центрального офиса.*

#### **8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

- 1. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. от 22.07.2008).*
- 2. Закон РСФСР «Об инвестиционной деятельности в РСФСР» от 26.06.1991 № 1488-1 (в ред. Федерального закона от 19.06.1995 № 89-ФЗ, от 10.01.2003 № 15-ФЗ, от 30.12.2008 № 309-ФЗ, с изм. внесенными Федеральным законом от 25.02.1999 № 39-ФЗ).*
- 3. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 29.04.2008).*
- 4. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (ред. от 04.10.2010).*
- 5. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ (ред. от 19.07.2009).*
- 6. Федеральный закон «Об особых экономических зонах в Российской Федерации» от 22.07.2005 № 116-ФЗ (ред. от 25.12.2009).*
- 7. Федеральный закон «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации» от 22.07.2005 № 117-ФЗ (ред. от 24.07.2009).*
- 8. Федеральный закон «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» от 18.07.2005 № 90-ФЗ (ред. от 27.11.2010).*
- 9. Таможенный кодекс Российской Федерации от 28.05.2003 № 61-ФЗ (ред. от 27.11.2010).*
- 10. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 28.12.2010).*
- 11. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2010).*
- 12. Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежание двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
- 13. Федеральный закон «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 23.12.2005 № 182-ФЗ.*
- 14. Инструкция Центрального Банка РФ от 15.06.2004 г. N 117-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банком документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок» (ред. от 12.08.2008).*

#### **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым ценным бумагам Эмитента,*

включая ставки соответствующих налогов для разных категорий владельцев ценных бумаг (физические лица, юридические лица, резиденты, нерезиденты), порядок и сроки их уплаты, в том числе:

- порядок и условия обложения физических лиц (как являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, так не являющихся таковыми, но получающих доходы от источников в Российской Федерации) налогом на доходы в виде дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента;
- порядок и условия обложения юридических лиц (как российских организаций, так и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации) налогом на прибыль, рассчитываемую с учетом доходов, получаемых организациями от реализации ценных бумаг, и в виде дивидендов или процентов, выплачиваемых по ценным бумагам Эмитента.

#### **1. Налогообложение доходов юридических лиц по акциям Эмитента в виде дивидендов**

Российская организация, выплачивающая налогоплательщикам доходы в виде дивидендов, признается налоговым агентом. В этом случае она определяет сумму налога отдельно по каждому такому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов в соответствии с положениями статьи 275 Налогового Кодекса Российской Федерации (НК РФ). На эту российскую организацию возлагается обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика в виде дивидендов и перечислить его в бюджет в течение 10 дней со дня выплаты дохода (пункт 4 статьи 287 НК РФ).

##### **а) Российские организации.**

Ставка налога определяется положениями статьи 284 НК РФ и составляет:

0% - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей;

9% - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций российскими организациями, не указанными выше.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

*H* - сумма налога, подлежащего удержанию;

*K* - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

*C<sub>n</sub>* - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 НК;

*d* - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

*D* - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение *H* составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

##### **б) Иностранные юридические лица, имеющие или не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации.**

Ставка налога определяется положениями статьи 284 НК РФ и составляет 15% по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями. Если получателем дивидендов является иностранная организация – компания с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.

Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

**2. Налогообложение доходов юридических лиц по облигациям Эмитента в виде процентов**  
Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.

Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.

По облигациям, срок погашения которых приходится более чем на один отчетный период, доход признается полученным и включается в состав доходов на конец соответствующего отчетного периода. В случае погашения облигаций до истечения отчетного периода доход признается полученным и включается в состав доходов на дату погашения.

Если получателем дохода является организация с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то вне зависимости от наличия или отсутствия у такой организации постоянного представительства на территории Российской Федерации, для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.

Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога в течение трех дней после дня выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией.

Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).

**3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации ценных бумаг Эмитента**

а) *Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц в Российской Федерации.*

*Ставка налога – 20%.*

*Согласно пункту 2 статьи 280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:*

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;*
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.*

*Под национальным законодательством здесь понимается законодательство того государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги, в том числе и вне организованного рынка ценных бумаг).*

*Под рыночной котировкой ценной бумаги в целях главы 25 НК РФ понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях исчисления налога на прибыль за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.*

*Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).*

*Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.*

*Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.*

*При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев. При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации*



или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.

В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

В случае отсутствия информации о результатах торгов по аналогичным (идентичным, однородным) ценным бумагам фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если указанная цена отличается не более чем на 20 процентов от расчетной цены этой ценной бумаги, которая может быть определена на дату заключения сделки с ценной бумагой с учетом конкретных условий заключенной сделки, особенностей обращения и цены ценной бумаги и иных показателей, информация о которых может служить основанием для такого расчета. Для определения расчетной цены акции налогоплательщиком самостоятельно или с привлечением оценщика должны использоваться методы оценки стоимости, предусмотренные законодательством Российской Федерации, для определения расчетной цены долговой ценной бумаги может быть использована ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. В случае, когда налогоплательщик определяет расчетную цену акции самостоятельно, используемый метод оценки стоимости должен быть закреплен в учетной политике налогоплательщика.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с главой 25 НК РФ.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном

рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

В порядке, установленном статьей 283 НК РФ, налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за налоговым периодом, в котором получен этот убыток. Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка.

В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго пункта 2 статьи 283 НК РФ.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.

Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.

**б) Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации**

Российская организация или иностранная организация, осуществляющая деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство (налоговые агенты), выплачивающие доход иностранной организации, удерживают сумму налога из доходов этой иностранной организации, при каждой выплате (перечислении) ей денежных средств или ином получении иностранной организацией доходов, если иное не предусмотрено НК РФ.

Ставка налога составляет 20% с общей суммы дохода или 20 % с суммы доходов за вычетом расходов (пункт 1 статьи 310 НК РФ), если иное не предусмотрено НК РФ.

Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога в течение трех дней после дня выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией.

Согласно подпункту 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) относятся к видам доходов, полученных иностранной организацией, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации и относятся к доходам иностранной организации от источников в Российской Федерации. Такие доходы подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов.

При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.

В соответствии с п. 1 ст. 309 НК РФ доходы от реализации или иного выбытия облигаций

иностранными юридическими лицами, не имеющими постоянного представительства в РФ, не подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов.

Пунктом 4 статьи 309 НК РФ установлено, что при определении налоговой базы по доходам, указанным в подпункте 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, предусмотренном статьями 268, 280 НК РФ.

Указанные расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента, удерживающего налог с таких доходов, имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).

#### 4. Налогообложение доходов физических лиц по акциям эмитента в виде дивидендов

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода в порядке, предусмотренном ст.275 НК по налоговым ставкам, предусмотренным п.4 ст. 224 НК РФ.

а) **Физические лица – налоговые резиденты Российской Федерации.**

Ставка налога на доходы физических лиц составляет 9% в отношении физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Исчисление суммы налога производится без учета доходов, полученных налогоплательщиком от других налоговых агентов, и удержанных другими налоговыми агентами сумм налога.

Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Удержание у налогоплательщика начисленной суммы налога производится за счет любых денежных средств, выплачиваемых налоговым агентом налогоплательщику, при фактической выплате указанных денежных средств налогоплательщику либо по его поручению третьим лицам.

В случае невозможности удержания налога налоговым агентом, он обязан сообщить об этом в письменном виде в налоговый орган по месту своего учета в течение 1 месяца. После получения налогового уведомления от налогового органа, налогоплательщик сам обязан уплатить налог в течение 60 календарных дней с даты вручения уведомления.

В случае неуплаты налога, налогоплательщик обязан сам продекларировать доход и уплатить налог. В общем случае, декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата производится не позднее 15 июля следующего года. В случае прекращения выплат в течение года, декларация о фактически полученных доходах представляется в 5-дневный срок со дня прекращения выплат. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее, чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:  $H = K \times C_n \times (d - D)$ ,

где:  $H$  - сумма налога, подлежащего удержанию;

$K$  - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

$C_n$  - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 НК;

$d$  - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

$D$  - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение  $H$  составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога

не возникает и возмещение из бюджета не производится (пункт 2 статьи 275 НК РФ).

б) **Физические лица, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации.**

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15%.

Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.

## 8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

### 8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **9 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **14.12.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **31.10.2005**

Дата составления протокола: **15.12.2005**

Номер протокола: **97**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **377**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 144 687 362**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 144 687 362**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **02.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **21.04.2006**

Дата составления протокола: **08.06.2006**

Номер протокола: **98**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **523**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 587 988 038**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 587 988 038**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **11.09.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **31.07.2006**

Дата составления протокола: **13.09.2006**

Номер протокола: **99**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.55**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 669 968 300**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 669 968 300**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.05.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **05.04.2007**

Дата составления протокола: **28.05.2007**

Номер протокола: **101**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.1**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 339 936 600**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 339 936 600**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:  
**в связи с непредставлением акционерами платежных реквизитов для перечисления дивидендов**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **04.10.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **03.09.2007**

Дата составления протокола: **08.10.2007**

Номер протокола: **102**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.83**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **2 520 133 980**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 520 108 713**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.05.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.04.2008**

Дата составления протокола: **27.05.2008**

Номер протокола: **103**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.52**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **4 615 185 120**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 615 185 120**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **02.10.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.07.2008**

Дата составления протокола: **03.10.2008**

Номер протокола: **105**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 036 306 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 036 133 610**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**в связи с непредставлением акционерами - юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления документов, подтверждающих порядок налогообложения**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.05.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **20.04.2009**

Дата составления протокола: **28.05.2009**

Номер протокола: **106**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.52**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **4 615 185 120**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 615 177 347**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**в связи с непредставлением акционерами - юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления документов, подтверждающих порядок налогообложения**

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **15.10.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **09.09.2009**

Дата составления протокола: **21.10.2009**

Номер протокола: **108**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 036 306 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 036 288 585**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**в связи с непредставлением акционерами - юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления документов, подтверждающих порядок налогообложения**

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**



Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.04.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.03.2010**

Дата составления протокола: **29.04.2010**

Номер протокола: **110**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.75**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **5 313 535 500**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **5 313 393 309**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**в связи с непредставлением акционерами - юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления документов, подтверждающих порядок налогообложения**

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **14.10.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **09.09.2010**

Дата составления протокола: **15.10.2010**

Номер протокола: **111**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.5**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **4 554 459 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 553 849 247**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дивидендов нет**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**в связи с непредставлением акционерами - юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления ими документов, подтверждающих порядок налогообложения**

**Иной информации нет**

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

*документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00268-E*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.06.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *13.01.2005*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *1 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *1 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

***Первый купон***

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: 46,87 рублей;*

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска в совокупности по всем облигациям выпуска: 46 870 000 рублей;*

*срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска;*

*форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дохода по облигациям нет.*

*отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска: 1-182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 46 870 000 рублей; доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

***Второй купон***

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: 46,87 рублей;*

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска в совокупности по всем облигациям выпуска: 46 870 000 рублей;*

*срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска;*

*форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дохода по облигациям нет.*

*отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска: 182-364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 46 870 000 рублей; доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

***Третий купон***

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: 46,87 рублей;*

*размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска в совокупности по всем облигациям выпуска: 46 870 000 рублей;*

*срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска;*

*форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дохода по облигациям нет.*

*отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска: 364-546-й день с*

*даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 46 870 000 рублей; доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

**Четвертый купон**

*размер дохода, подлежащего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: 46,87 рублей;*

*размер дохода, подлежащего выплате по облигациям выпуска в совокупности по всем облигациям выпуска: 46 870 000 рублей;*

*срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 748-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска;*

*форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: форма выплаты – денежная, иных условий выплаты дохода по облигациям нет.*

*отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска: 546-748-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 46 870 000 рублей; доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-01**

*биржевые облигации процентные документарные на предъявителя серии БО-01 ОАО «НОВАТЭК»*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00268-E**

Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2009**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.*

*государственный регистрационный номер выпуска облигаций: 4B02-01-00268-E;*

*дата государственной регистрации: 09.10.2009*

*дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций или указание на то, что государственная регистрация отчета об итогах выпуска облигаций не осуществлена, и объясняющие это обстоятельства: Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена - не предусмотрено законодательством;*

*количество облигаций выпуска: 10 000 000 штук;*

*номинальная стоимость каждой облигации выпуска: 1 000 рублей, объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей;*

*вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: купонный доход по первому купону;*

*размер дохода, подлежащего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию: 37,40 руб., в совокупности по всем облигациям выпуска: 374 000 000 рублей.*

*срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 28.12.2010 года;*

*форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: денежные средства;*

*отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска: купонный доход по первому купону;*

*общий размер купонного дохода выплаченного по первому купону: 374 000 000 рублей;*

*доход по облигациям первому купону выплачен в 28.12.2010 года в полном объеме.*

#### **8.10. Иные сведения**

*Иных сведений нет.*

#### **8.11. 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*