



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый/юридический адрес: ул. Красноармейская, 182, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426057.
Телефон: (3412) 48-73-49, факс: (3412) 48-71-25, e-mail: post@udmurtneft.ru, http://www.udmurtneft.ru.
ОКПО 00135361, ОГРН 1021801147774, ИНН 1831034040/КПП 997150001.

Утвержден
Общим собранием акционеров
«30» июня 20 17 г.
Протокол от «18» 07 20 17 г. № 1

Предварительно утвержден
Советом директоров
«25» мая 20 17 г.
Протокол от «26» 05 20 17 г. № 24

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Удмуртнефть» за 2016 год

426057 Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, д.182

Генеральный директор

А.Ю. Топал

Начальник территориального управления
ООО «РН-Учет» в г.Ижевск
(в рамках договора оказания услуг по
ведению бухгалтерского и налогового учета)

Н.Ю. Сорогина

Дата подписания:

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|-----------|
| 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ | 4 |
| 1.1. Сведения об Обществе | 4 |
| 1.2. Филиалы и представительства Общества..... | 4 |
| 1.3. Состав Совета директоров Общества | 4 |
| Сведения о членах Совета директоров Общества | 4 |
| 1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа..... | 7 |
| 1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсация расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества..... | 8 |
| 1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества..... | 9 |
| 1.7. Уставный капитал Общества | 9 |
| 1.7.1. Сведения об уставном капитале | 9 |
| 1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода..... | 9 |
| 1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества | 10 |
| 1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде..... | 10 |
| 1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества..... | 10 |
| 1.8.1. Дивидендная политика Общества | 10 |
| 1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию..... | 10 |
| 1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества..... | 11 |
| 1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления | 12 |
| 2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА..... | 14 |
| 2.1. Приоритетные направления деятельности Общества | 14 |
| 2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества | 14 |
| 2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг | 17 |
| 2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности..... | 17 |
| 2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году (следующий за отчетным)..... | 19 |
| 2.3.1. Социальные программы на 2017 год | 20 |
| 2.4. Положение Общества в отрасли..... | 20 |
| 2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества..... | 20 |
| 2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества | 20 |
| 2.4.3. Основные конкуренты..... | 21 |
| 2.5. Использование энергетических ресурсов..... | 21 |
| 3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА | 22 |
| 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества | 22 |
| 3.2. Финансовые риски | 22 |
| 3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала..... | 22 |
| 3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов | 22 |
| 3.3. Правовые риски..... | 23 |

| | |
|--|-----------|
| 3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества | 23 |
| 4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД..... | 24 |
| 4.1. Основные производственно – экономические показатели | 24 |
| 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период | 24 |
| 4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период | 24 |
| 4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период | 28 |
| 4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период | 29 |
| 4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества | 29 |
| 4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет | 29 |
| 4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год..... | 30 |
| 5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ | 31 |
| 5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995г. №208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок | 31 |
| 5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995г. №208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность | 31 |

1. Общая информация

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Удмуртнефть».
- 1.1.2. Сокращенное наименование: ОАО «Удмуртнефть».
- 1.1.3. Место нахождения: 426057, Удмуртская Республика, город Ижевск, улица Красноармейская, 182.
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: Свидетельство о государственной регистрации от 17.05.1994 за номером 482/1, выданное Исполкомом Октябрьского района Совета народных депутатов г.Ижевска. Основной государственный регистрационный номер – 1021801147774, Свидетельство выдано 18.09.2002 Инспекцией Министерства России по налогам и сборам по Октябрьскому району города Ижевска Удмуртской Республики.

1.2. Филиалы и представительства Общества

В Обществе отсутствуют филиалы или представительства.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Сведения о членах Совета директоров Общества

Количественный состав Совета директоров равен 9 (Девять) человек.

■ С 01.01.2016 до 27.06.2016 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением годового общего собрания акционеров от 25.06.2015 (Протокол №1 от 26.06.2015):

- 1. Лирон Эрик Морис;
- 2. Ляликов Сергей Алексеевич;
- 3. Масленников Евгений Петрович;
- 4. Грицкевич Светлана Валентиновна;
- 5. Минченко Дмитрий Александрович;
- 6. Ян Сяолин;
- 7. Ван Цзюнь;
- 8. Луо Цзяньюй;
- 9. Дун Шуся.

■ С 27.06.2016 по 23.12.2016 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением годового общего собрания акционеров от 27.06.2016 (Протокол №1 от 30.06.2016):

- 1. Лирон Эрик Морис;
- 2. Масленников Евгений Петрович;
- 3. Грицкевич Светлана Валентиновна;
- 4. Пилипенко Алексей Геннадьевич;
- 5. Пригода Артем Владимирович;
- 6. Ян Сяолин;
- 7. Ван Цзюнь;

8. Чжан Цзяньцян;

9. Дун Шуся.

■ С 23.12.2016 по 31.12.2016 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного общего собрания акционеров от 23.12.2016 (Протокол №3 от 26.12.2016):

1. Лирон Эрик Морис;

2. Грицкевич Светлана Валентиновна;

3. Пилипенко Алексей Геннадьевич;

4. Пригода Артем Владимирович;

5. Топал Андрей Юрьевич;

6. Ян Сяолинь;

7. Ван Цзюнь;

8. Чжан Цзяньцян;

9. Дун Шуся.

Сведения о членах Совета директоров:

ФИО: Лирон Эрик Морис.

Статус в Совете директоров: с 01.01.2016 до 27.06.2016 – Председатель Совета директоров, с 27.06.2016 по 31.12.2016 – Член Совета директоров.

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее, Школа радиотехники, электроники и информатики (г.Париж, Франция).

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Первый вице-президент.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Грицкевич Светлана Валентиновна.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее, Институт современных знаний Белорусского государственного университета (г.Минск). Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации. МИРБИС (Московская международная школа бизнеса).

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Директор Департамента корпоративного управления – Корпоративный секретарь.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Пилипенко Алексей Геннадьевич.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ, РХТУ имени Д.И. Менделеева.

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора Финансового департамента.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Пригода Артем Владимирович.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее, Международный университет (International University, Boston, USA).

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Советник Президента по планированию, управлению эффективностью, развитию и инвестициям в разведке и добыче в ранге вице-президента.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Топал Андрей Юрьевич.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее, Тюменский государственный нефтегазовый университет.

Сведения об основном месте работы: ОАО «Удмуртнефть», Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Ян Сяолин.

Статус в Совете директоров: до 27.06.2016 - Член Совета директоров, с 27.06.2016 – Председатель Совета директоров.

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Высшее, Чэндуский геологический институт.

Сведения об основном месте работы: Международная компания по разведке и разработке нефти при «Синопек», Вице-президент.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Ван Цзюнь.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: Высшее, Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, Чанчуньский геологический институт (КНР), Хьюстонский университет EMBA, США (заочно).

Сведения об основном месте работы: Дочерняя компания Международной компании по разведке и добыче нефти при «Синопек» в России, Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Чжан Цзяньцян

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: Высшее, Китайский нефтяной университет.

Сведения об основном месте работы: Международная компания по разведке и добыче нефти при «Синопек», Директор Департамента развития и планирования SIPC.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Дун Шуся.

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее, Шансийский финансово-экономический институт (КНР).

Сведения об основном месте работы: Международная компания по разведке и добыче нефти при «Синопек», Заместитель директора Финансового департамента.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Наименование должности: Генеральный директор.

ФИО: Топал Андрей Юрьевич.

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее, Тюменский государственный нефтегазовый университет.

Сведения об основном месте работы: ОАО «Удмуртнефть», Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Наименование коллегиального исполнительного органа: Правление.

Состав Правления:

ФИО: Топал Андрей Юрьевич.

Статус в коллегиальном органе: Председатель Правления.

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее, Тюменский государственный нефтегазовый университет.

Сведения об основном месте работы: ОАО «Удмуртнефть», Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: обыкновенных акций не имеет.

ФИО: Тавлуй Игорь Владимирович.

Статус в коллегиальном органе: Член Правления.

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее, Томский политехнический институт им. С.М. Кирова, Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки кадров Томского политехнического университета, Международный институт менеджмента ЛИНК.

Сведения об основном месте работы: ОАО «Удмуртнефть», Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: лицо указанных долей не имеет.

ФИО: Шубина Валентина Петровна.

Статус в коллегиальном органе: Член Правления.

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: Высшее, Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола, Высшая школа международного бизнеса при Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Международный институт менеджмента ЛИНК.

Сведения об основном месте работы: ОАО «Удмуртнефть», Заместитель генерального директора по экономике и финансам.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: лицо указанных долей не имеет.

ФИО: Ван Цзюнь.

Статус в коллегиальном органе: Заместитель Председателя Правления.

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, Чанчуньский геологический институт (КНР), Хьюстонский университет EMBA, США (заочно).

Сведения об основном месте работы: Дочерняя компания Международной компании по разведке и добыче нефти при «Синопек» в России, Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: лицо указанных долей не имеет.

ФИО: Ши Цзяньчжун.

Статус в коллегиальном органе: Член Правления.

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: Высшее, Китайский Нефтяной Университет, Уфимский государственный нефтяной технический университет.

Сведения об основном месте работы: Дочерняя компания Международной компании по разведке и добыче нефти при «Синопек» в России, Начальник отдела разведки и разработки месторождений.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: лицо указанных долей не имеет.

ФИО: Чжу Цзин.

Статус в коллегиальном органе: Член Правления.

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: Высшее, Политехнический Университет Ченду, Государственный Университет Нефти и Газа имени И.М. Губкина по специальности нефтегазовое дело.

Сведения об основном месте работы: Дочерняя компания Международной компании по разведке и добыче нефти при «Синопек» в России, ведущий инженер.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: акций не имеет.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: лицо указанных долей не имеет.

В отчетном году членами Правления сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсация расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества.

| № | 2016 год | Заработная плата, руб. | Премии, руб. | Льготы и/или компенсации расходов, руб. | Иные вознаграждения, руб. | Вознаграждение за исполнение функций членов органов управления, руб. | Вознаграждения, всего, руб. |
|----|---|------------------------|--------------|---|---------------------------|--|-----------------------------|
| 1. | Члены коллегиального исполнительного органа (совокупно) | 12 597 900 | 11 480 500 | 0 | 0 | 0 | 24 078 400 |
| 2. | Члены Совета директоров/ Наблюдательного совета (совокупно) | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 469 600 | 5 469 600 |

Членам Правления (коллегиальный исполнительный орган) ОАО «Удмуртнефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Общим годовым собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть» от 25.05.2007 (протокол №1 от 25.05.2007), а также Положениями о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров, утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров 20.12.2011 (протокол №6 от 23.12.2011) определены критерии выплаты ежеквартального вознаграждения членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей:

- наличие по итогам последнего отчетного квартала чистой прибыли Общества;
- в случае отсутствия по итогам последнего отчетного квартала чистой прибыли Общества - наличие её с начала года;
- вознаграждение выплачивается при условии участия члена Совета директоров в подготовке и проведении заседаний Совета директоров (пропорционально участию в проводимых заседаниях в течение отчетного квартала) и контроле за исполнением решений Совета директоров.

В 2016 году членам Совета директоров было выплачено вознаграждение в соответствии с Положением о Совете директоров, Положением о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» в сумме 5 469 600 руб.

1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Ревизионная комиссия.

Количественный состав Ревизионной комиссии равен 6 (шесть) человек:

Мошкин Юрий Леонидович – член Ревизионной комиссии.

Гудимов Константин Николаевич – член Ревизионной комиссии.

Дерюгин Сергей Анатольевич – член Ревизионной комиссии.

Ли Жуй - Председатель Ревизионной комиссии.

Лю Сяюй – член Ревизионной комиссии.

Ма Хун – член Ревизионной комиссии.

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала: 3 562 066 руб. и состоит из 3 562 066 обыкновенных именных акций.

Номинал одной обыкновенной именной акции составляет 1 (Один) рубль.

Изменение размера уставного капитала Общества в отчетном периоде не происходило.

1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

На 31.12.2016, по данным реестродержателя Общества – ООО «Реестр-РН», зарегистрированным лицом, владеющим более чем 5% обыкновенных акций эмитента – ОАО «Удмуртнефть», является общество с ограниченной ответственностью «Дойче Банк» (категория – номинальный держатель акций, принадлежащих АО «ПРОМЛИЗИНГ»).

Адрес: 115035 Россия, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, строение 2. Центр оформления депозитарных операций. Адрес электронной почты: db.moscow@db.com.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ПРОМЛИЗИНГ».

Сокращенное фирменное наименование: АО «ПРОМЛИЗИНГ».

Идентификационный номер налогоплательщика: 7735077820.

Место нахождения: 125284 Россия, г.Москва, ул.Беговая, д.3, строение 1.
 Доля участия данного лица в уставном капитале Общества, %: 97,1387.
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: 97,1387.

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 534 тыс. руб.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В отчетном периоде Общество не осуществляло выпуск иных эмиссионных ценных бумаг.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Пунктами Устава¹ ОАО «Удмуртнефть» предусмотрено:

«12.4. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового отчетного года принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода. Общество обязано выплатить объявленные по акциям дивиденды. Дивиденды выплачиваются деньгами.

12.5. Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям принимается Общим собранием акционеров».

1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

По решению годового общего собрания акционеров ОАО «Удмуртнефть» от 27.06.2016:

| № п/п | Вид ценной бумаги | Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде | |
|----------|---------------------|--|--------------|
| | | Сумма (руб./акцию) | % к номиналу |
| 1. | Обыкновенная акция. | 1 593,57 | 159 357 |

По решению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Удмуртнефть» от 29.09.2016:

| № п/п | Вид ценной бумаги | Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде | |
|----------|---------------------|--|--------------|
| | | Сумма (руб./акцию) | % к номиналу |
| 1. | Обыкновенная акция. | 2 674,11 | 267 411 |
| | | 24,67 | 2 467 |

¹ Устав Открытого Акционерного Общества «Удмуртнефть», утвержден решением годового общего собрания акционеров, протокол №1 от 26 мая 2009 года, с изменениями, зарегистрированными 19 мая 2011 года и 30 августа 2011 года.

По решению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Удмуртнефть» от 23.12.2016:

| № п/п | Вид ценной бумаги | Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде | |
|----------|---------------------|--|--------------|
| | | Сумма (руб./акцию) | % к номиналу |
| 1. | Обыкновенная акция. | 1 395,41 | 139 541 |

1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

1. Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 27.06.2016 были приняты следующие решения:

Распределить часть чистой прибыли Общества, сформированной по итогам 2015 года в размере 23 896 388 504,38 руб., за исключением распределенной части чистой прибыли, сформированной по итогам 6 месяцев 2015 года в размере 10 409 852 919,72 руб. (решение БОСА от 30.09.2015), и за исключением распределенной части чистой прибыли, сформированной по итогам 9 месяцев 2015 года в размере 6 783 812 214,36 руб. (решение БОСА от 28.12.2015), следующим образом:

- на выплату дивидендов по акциям Общества в размере 5 676 401 515,62 руб., в том числе по обыкновенным акциям 5 676 401 515,62 руб.
- на финансирование инвестиционной программы – 1 026 288 804,76 руб.

Оставить часть чистой прибыли Общества за 2015 год нераспределенной в размере 33 049,92 руб.

Объявить дивиденды по обыкновенным акциям Общества за 2015 год в размере 1 593,57 руб. на одну акцию или 5 676 401 515,62 руб.

Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - 15 июля 2016 года.

Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее 28 июля 2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 18 августа 2016 года.

Выплату дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим ОАО «Удмуртнефть» производит самостоятельно, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - специализированный регистратор ООО «Реестр-РН».

По состоянию на 31 декабря 2016 года акционерам ОАО «Удмуртнефть» выплачены дивиденды по результатам работы за 2015 год по обыкновенным акциям Общества в размере 5 659 033 063,40 руб.

Остаток дивидендов, не выплаченных по причинам, не зависящим от ОАО «Удмуртнефть», в частности, в виду неправильно указанных акционерами данных, либо их отсутствия, по результатам работы за 2015 год по состоянию на 31 декабря 2016 года по обыкновенным акциям Общества составляет 17 368 452,22 руб.

2. Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 29.09.2016 были приняты следующие решения:

Направить из чистой прибыли ОАО «Удмуртнефть», сформированной по итогам 1 полугодия 2016 года, в размере 9 874 001 156,48 руб. на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Удмуртнефть» 9 525 356 311,26 руб.

Выплатить (объявить) дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Удмуртнефть» за 1 полугодие 2016 года в размере 9 525 356 311,26 руб. или 2 674,11 руб. на 1 (одну) обыкновенную акцию.

Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - 13 октября 2016 года.

Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее 26 октября 2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 17 ноября 2016 года.

Из накопленной по состоянию на 30.06.2016 нераспределенной прибыли прошлых лет ОАО «Удмуртнефть» в размере 87 908 030,13 руб. направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Удмуртнефть» часть в размере 87 876 168,22 руб.

Выплатить (объявить) дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Удмуртнефть» из части нераспределенной прибыли прошлых лет по состоянию на 30.06.2016 в размере 87 876 168,22 руб. или 24,67 руб. на 1 (одну) обыкновенную акцию.

Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - 13 октября 2016 года.

Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее 26 октября 2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 17 ноября 2016 года.

Выплату дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим ОАО «Удмуртнефть» производит самостоятельно, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - специализированный регистратор ООО «Реестр-РН».

По состоянию на 31 декабря 2016 года акционерам ОАО «Удмуртнефть» выплачены дивиденды по обыкновенным акциям Общества в размере:

- 9 496 776 537,78 руб. – по результатам работы за 1 полугодие 2016 года;
- 87 611 839,44 руб. – из нераспределенной прибыли прошлых лет по состоянию на 30.06.2016.

Остаток дивидендов, не выплаченных по причинам, не зависящим от ОАО «Удмуртнефть», в частности, в виду неправильно указанных акционерами данных, либо их отсутствия, по состоянию на 31 декабря 2016 года по обыкновенным акциям Общества составляет:

- 28 579 773,48 руб. – по результатам работы за 1 полугодие 2016 года;
- 264 328,78 руб. – из нераспределенной прибыли прошлых лет по состоянию на 30.06.2016.

3. Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 23.12.2016, были приняты следующие решения:

Направить из чистой прибыли ОАО «Удмуртнефть» за 9 месяцев 2016 года, сформированной в размере 15 234 642 275,78 руб., на выплату дивидендов по акциям ОАО «Удмуртнефть» 4 970 542 517,06 руб.

Выплатить (объявить) дивиденды по обыкновенным акциям Общества за 9 (девять) месяцев 2016 года в размере 1 395 (одна тысяча триста девяносто пять) руб. 41 копейка на 1 (одну) акцию или 4 970 542 517,06 руб.

Установить, что дивиденды выплачиваются в денежной форме.

Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - 11 января 2017 года.

Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее 24 января 2017 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 14 февраля 2017 года.

Выплату дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим ОАО «Удмуртнефть» производит самостоятельно, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - специализированный регистратор ООО «Реестр-РН».

По состоянию на 31 декабря 2016 года акционерам ОАО «Удмуртнефть» дивиденды по результатам работы за 9 месяцев 2016 года не выплачивались.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России². Корпоративное управление в Обществе основывается на уважении прав и

² Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

законных интересов его акционеров и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов Общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Руководствуясь принципами корпоративного управления, в Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает годовой финансово-хозяйственный план, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительные органы Общества (генеральный директор и Правление) осуществляют руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества и внутренними положениями, обеспечивая как получение дивидендов акционерами, так и возможность развития самого Общества.

Совершение существенных корпоративных действий Обществом сопровождается максимальной открытостью и прозрачностью, в частности, оперативным раскрытием в установленном порядке информации о совершении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, сообщений о существенных фактах, а также ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. Основными принципами раскрытия информации об Обществе являются регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для большинства акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация, а также служба внутреннего аудита.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности, в связи с чем отдельные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России в деятельности ОАО «Удмуртнефть» не применяются или их применение нецелесообразно.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

В настоящее время ОАО «Удмуртнефть» обладает значительной, ежегодно уточняемой и пополняемой сырьевой базой, необходимыми производственными мощностями основного и вспомогательного производства, опытом разработки нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами и высококвалифицированными кадрами.

Одной из главных задач производственной деятельности Общества в 2016 году являлась разработка приобретенных лицензионных участков: бурение и ввод разведочных (поисковых) скважин в эксплуатацию.

Приоритетными направлениями деятельности акционерного Общества в 2016 году были и остаются в перспективе:

- Реализация политики Общества, направленной на поддержание уровня добычи нефти.
- Совершенствование действующих систем подготовки нефти.
- Реализация программы «Повышения надежности трубопроводов».
- Реализация проектов по капитальному строительству и реконструкции объектов, включая Концепцию развития инфраструктуры.
- Реализация «Программы энергосбережения».
- Совершенствование в области материально-технического обеспечения.
- Соответствие стандартам в области, промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды (ПБ, ОТ и ООС), совершенствование системы управления для обеспечения соответствия передовой международной практике.
- Профессиональное обучение работников Общества.
- Реализация программ социального обеспечения работников Общества.

Реализация политики Общества, направленной на поддержание уровня добычи нефти.

На 01.01.2017 года на месторождениях Общества в пределах распределенного фонда числится 1 043 679 тыс. тн. геологических и 194 148 тыс. тн. извлекаемых запасов нефти категории $A+B_1/C_1$, а также 60 646 тыс. тн. геологических и 14 634 тыс. тн. извлекаемых запасов нефти категории B_2/C_2 .

В 2016 году объем добычи углеводородов составил 6 329 тыс. т.н.э. Среднесуточная добыча нефти 2016 года составила более 17 тыс. тн./сут.

Значимым фактором поддержания объемов добычи нефти явилось успешное бурение в 2016 году ряда скважин методом резки боковых стволов (ЗБС). Наряду с интенсивным разбуриванием и вводом новых скважин в 2016 году дополнительным значимым фактором поддержания объемов добычи нефти стало повышение дебита за счет проведения эффективных геолого-технических мероприятий (ГТМ), поиска новых технологий повышения нефтеотдачи продуктивных пластов и внедрения нового высокоэффективного скважинного оборудования.

В рамках тиражирования новых технологий было внедрено 12 одно - лифтовых компоновок одновременно - раздельной закачки (ОРЗ), проведено 25 обработок нагнетательных скважин с применением гибких насосно - компрессорных труб (ГНКТ), проведено 30 мероприятий по реализации потокоотклоняющих методов увеличения нефтеотдачи пластов, реализовано 12 операций по изоляции газа с применением состава «Акрон» и 86 мероприятий по обработке призабойной зоны пласта (ОПЗ) с применением растворителя для ОПЗ (Эфрил – 317Д).

В рамках инновационной деятельности Общества в 2016 году было реализовано 26 проектов по испытанию новых технологий. Из них 1 Целевой инновационный проект (ЦИП), 1 проект Системы Новых Технологий (СНТ) и 24 проекта опытно – промышленных испытаний (ОПИ), направленных на увеличение эффективности проводимых геолого-технических мероприятий (ГТМ) и повышения надежности работы оборудования.

Актуальными направлениями для поиска и реализации проектов новых технологий для ОАО «Удмуртнефть» являются:

- ремонтно-изоляционные работы попутно добываемой воды и газа;
- повышение надежности внутрискважинного оборудования для добычи нефти;
- интенсификация добычи нефти;
- повышение эффективности поддержания пластового давления;
- энергосберегающие технологии;
- одновременно – раздельная эксплуатация (ОРД, ОРЗиД, ОРЗ);
- внутрискважинная перекачка.

Дополнительная добыча нефти от ГТМ с применением и тиражирования новых технологий составила 61 тыс. тн.

Совершенствование действующих систем подготовки нефти.

В результате исполнения Программ лабораторных и опытно-промышленных испытаний новых видов деэмульгаторов и нейтрализаторов сероводорода, а также выполнения Мероприятий по оптимизации удельных расходов с целью снижения эксплуатационных затрат на подготовку нефти, были испытаны новые деэмульгаторы, которые показали высокую эффективность при подготовке нефти, что позволило увеличить линейку альтернативных деэмульгаторов.

Реализация программы «Повышение надежности трубопроводов».

Одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «Удмуртнефть» является обеспечение бесперебойной перекачки продукции при соблюдении оптимальных режимов работы нефтепромысловых транспортных систем.

В 2016 году основными направлениями деятельности в области трубопроводного транспорта явились:

- замена трубопроводов в рамках программы реконструкции, капитального и текущего ремонта в объеме 78,6 км;
- проведение диагностики трубопроводов в объеме 849 км;
- снижение отказов на промысловых и внутрикустовых трубопроводах на 7,8% по отношению к 2015 году;
- ингибирование трубопроводных систем, а также бактерицидные обработки промысловых сред;
- технический контроль при выполнении мероприятий по повышению надёжности трубопроводов;
- мониторинг отказов трубопроводов и эффективности работ по ликвидации отказов и их последствий на объектах Общества;
- формирование базы данных системы трубопроводного транспорта (ПО ОИС-ПАЙП).

Реализация проектов по капитальному строительству и реконструкции объектов, включая Концепцию развития инфраструктуры.

В 2016 году для снятия инфраструктурных ограничений производственных объектов ОАО «Удмуртнефть» введены в эксплуатацию 5 значимых объектов для Общества.

Также осуществлялись строительство и реконструкция с вводом в эксплуатацию объектов подготовки нефти, объектов электроснабжения, инженерных сетей и обустройство скважин при переводе в ППД, реконструкция трубопроводов и обустройство скважин после бурения.

Реализация «Программы энергосбережения».

В результате выполнения мероприятий «Программы энергосбережения» в 2016 году было сэкономлено 48 млн. кВтч. электроэнергии.

Основными наиболее эффективными мероприятиями Программы энергосбережения являются:

- ремонтно – изоляционные работы;
- применение насосных агрегатов на объектах поддержания пластового давления (ППД) с высоким коэффициентом полезного действия (КПД).

Совершенствование в области материально-технического обеспечения.

Основными приоритетными направлениями в области материально-технического обеспечения производственного процесса Общества в 2016 году являлись:

- совершенствование в области материально-технического обеспечения;
- минимизация затрат, связанных с материально-техническим обеспечением Общества;
- сокращение неликвидных запасов, невостребованных ликвидных запасов и свободных запасов МТР.

Все вышеперечисленные мероприятия внедряются при непосредственном участии дочернего Общества ООО «Удмуртнефть - Снабжение», оказывающего Обществу комплекс услуг в области материально-технического обеспечения, и структурных подразделений предприятия.

Соответствие стандартам в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды (ПБ, ОТ и ООС), совершенствование системы управления для обеспечения соответствия передовой международной практике.

Деятельность ОАО «Удмуртнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды соответствует требованиям международных стандартов ISO 14001 «Система экологического менеджмента» и OHSAS 18001 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности» и осуществляется в соответствии с государственными требованиями, отраслевыми и локальными нормативными документами. Соблюдение норм трудового законодательства по вопросам охраны окружающей среды и охраны труда имеет большое значение, поскольку с этим связана защита прав и законных интересов работников, охрана их здоровья и жизни, а также недопущение загрязнения окружающей среды.

Ежегодно в Обществе проводятся обязательные предварительные (при поступлении на работу) медицинские осмотры, а также периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры. В отчетном году осмотр прошли 1 356 человек.

Организовано профилактическое лечение, в том числе санаторно - курортное лечение работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами. За 2016 год лечение прошли 224 человек.

В 2016 году работники Общества, занятые на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, были обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими сертифицированными средствами индивидуальной защиты.

Регулярно в плановом или оперативном режиме проходят производственные совещания по вопросам охраны окружающей среды, охраны труда, безопасных приемов и методов работы, внедрения нового модернизированного оборудования.

С целью обеспечения оценки и прогноза техногенного воздействия на окружающую природную среду под контролем Управления ПБ, ОТ и ОС Общества проводится постоянный мониторинг состояния качества природной среды. Проведенный анализ результатов мониторинга показывает, что за 2016 год ухудшения экологической обстановки в пределах разрабатываемых месторождений не установлено. При этом предельно допустимые концентрации (ПДК) атмосферного воздуха не превышаются. Продолжена работа по оптимизации системы мониторинга геологической среды на территории нефтяных месторождений.

Профессиональное обучение работников Общества.

Особое внимание по направлению «Подготовка кадров» уделяется обязательному обучению по требованию контролирующих органов. В течение 2016 года проведено обязательное обучение в объеме 3 668 чел./курсов.

Кроме того, в Обществе по вопросам энергоэффективности и энергоменеджмента прошли обучение 17 руководителей и специалистов. Во внутреннем обучении Общества приняло участие 299 сотрудников.

Реализация программ социального обеспечения работников Общества.

В 2016 году реализация социальных программ осуществлялась по следующим направлениям:

- добровольное медицинское страхование, страхование работников от несчастного случая;

- санаторно-курортное оздоровление сотрудников и детей;
- ипотечное жилищное кредитование;
- выдача беспроцентных займов работникам для оплаты за обучение их детей, обучение самих работников в рамках бюджетных средств.
- негосударственное пенсионное обеспечение
- предоставление социальных льгот и гарантий, в том числе оказание материальной помощи;
- проведение Спартакиады между подразделениями и дочерними обществами;
- участие работников Общества в зимней и летней Спартакиады ПАО «НК «Роснефть»;
- проведение комплексных мероприятий по укреплению здоровья работников Общества (Дни здоровья, производственная гимнастика);

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Основной хозяйственной деятельностью ОАО «Удмуртнефть» является добыча и реализация нефти. Реализация нефти и ее доля в общих доходах предприятия за 2016 год приведена в следующей таблице:

| Показатели | Ед. изм. | 2016 год |
|---|-----------|------------|
| 1. Реализация нефти | тыс. тн. | 6 322,843 |
| 2. Выручка от реализации нефти без НДС (по строке 2110 бухгалтерского отчета о финансовых результатах) | тыс. руб. | 95 984 768 |
| 3. Выручка от реализации продукции и услуг без НДС (по строке 2110 бухгалтерского отчета о финансовых результатах) | тыс. руб. | 96 840 798 |
| 4. Доля реализации нефти в выручке от реализации продукции и услуг | % | 99,1 |

2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества³ о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» осуществляет общее руководство деятельностью Общества в рамках своей компетенции, определенной Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Удмуртнефть».

В 2016 году Совет директоров провёл 24 заседаний в заочной форме, на которых рассмотрел и принял решения по следующим ключевым направлениям:

- планирование и контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав акционеров (в 2016 году Советом директоров было созвано одно очередное общее собрание акционеров и два внеочередных общих собраний акционеров ОАО «Удмуртнефть», утверждены повестки дня, определены даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и получение дивидендов, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров при подготовке и созыве общего собрания акционеров);
- избрание исполнительных органов Общества;
- принятие решений об участии в аукционе на право пользования недрами лицензионных участков, расположенных на территории Удмуртской Республики;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- утверждение размера оплаты услуг аудитора;

³ Отчет исполнительного органа общества, представляется в случае отсутствия в Обществе Совета директоров/ Наблюдательного совета Общества

- утверждение внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к его компетенции;
- делегирование полномочий Генеральному директору ОАО «Удмуртнефть» как единственному акционеру/участнику дочерних обществ ОАО «Удмуртнефть» при принятии решений на общих собраниях акционеров/участников дочерних обществ в пределах полномочий, указанных в Уставе ОАО «Удмуртнефть».

Основные реализуемые инвестиционные программы (проекты) представлены в таблице.

| Наименование программы (проекта) | Цель программы (проекта) | Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.) | Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации |
|---|--|--|--|
| ГРР | Бурение поисковых и разведочных скважин с целью поиска новых залежей и доразведки месторождений для прироста запасов и выполнения лицензионных обязательств (ЛО) | 297 502 | Прирост запасов по итогам оперативных подсчетов за счет поисково-разведочного бурения составил 754 тыс. тн. |
| Эксплуатационное бурение | Планируемый объем дополнительной добычи: 122,766 тыс. тн. Планируемое количество операций: 48 шт. (вводом) | 2 848 670 | Фактический объем дополнительной добычи: 83,312 тыс. тн. Фактическое количество операций: 52 шт. (вводом) |
| Восстановление скважин методом за-резки боковых стволов | Планируемый объем дополнительной добычи: 100,696 тыс. тн. Планируемое количество операций: 35 шт. | 1 074 887 | Фактический объем дополнительной добычи: 113,990 тыс. тн. Фактическое количество операций: 38 шт. |
| Целевая программа «Безопасность» | Оснащение средствами инженерно-технической защиты производственных объектов и объектов жизнеобеспечения | 10 371 | Программа реализована в полном объеме |
| Целевая программа «Метрология» | Обеспечение требуемого уровня точности измерений, контроля качества и учета добываемого углеводородного сырья по лицензионным участкам. Замена оборудования, выработавшего свой ресурс, обеспечение безопасности производства. | 200 396 | Целевая программа выполнена в соответствии с планом. |
| Программа «Повышение надежности трубопроводов» | Обновление изношенных фондов, снижение рисков отказов на трубопроводах | 96 281 | Программа выполнена. |
| Программа «Автоматизация» | Обеспечение непрерывного контроля за работой нефте-промыслового оборудования, сбор информации о состоянии добывающего фонда. | 155 645 | Охват современными средствами АСУТП добывающего фонда в полном объеме. |
| Программа «Инвестиционная программа на поддержание инфраструктуры ОАО «Удмуртнефть» | Обеспечение базовой добычи (реконструкция объектов и новое строительство, оборудование не входящее в смету строений), выполнение требований промышленной безопасности, приведение объ- | 3 794 422 | Программа выполнена в полном объеме. |

| Наименование программы (проекта) | Цель программы (проекта) | Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.) | Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации |
|----------------------------------|--|--|--|
| | ектов и новое строительство для выполнения требований ЛНД. | | |
| Социальная программа | Осуществление социальной поддержки работников и членов их семей, пенсионеров и ветеранов Общества. Реализация социально-значимых программ. | 139 347 | Программа выполнена с учетом реализации антикризисных мероприятий. |

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году (следующий за отчетным)

Общий объем планируемых инвестиций на 2017 г. с учетом эксплуатационных затрат 9 407 117 тыс. руб. (с НДС), в том числе капитальные вложения 9 361 999 тыс.руб. (с НДС).

| Перспективные направления | Срок реализации | Цель реализации |
|---|-----------------|--|
| 1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Планируемый объем инвестиций на 2017 год – 4 591 426 тыс. руб. (с НДС) | | |
| <i>в том числе:</i> | | |
| ГРП | 2017 год | Поисково-разведочное бурение. |
| Эксплуатационное бурение | 2017 год | Дополнительная добыча нефти. |
| Восстановление скважин методом зарезки боковых стволов | 2017 год | Дополнительная добыча нефти. |
| 2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Планируемый объем инвестиций на 2017 год – 4 718 578 тыс. руб. (с НДС) | | |
| <i>в том числе:</i> | | |
| Целевая программа «Повышение надежности трубопроводов» | 2017 год | Обновление изношенных фондов, снижение рисков отказов на трубопроводах. |
| Целевая программа «Безопасность» | 2017 год | Оснащение средствами инженерно-технической защиты производственных объектов и объектов жизнеобеспечения. |
| Целевая программа «Метрология и контроль качества» | 2017 год | Выполнение требований законодательных и нормативных документов в области обеспечения единства, требуемой точности измерений и контроля качества. Обеспечение требуемого уровня точности измерений, контроля качества и учета добываемого углеводородного сырья по лицензионным участкам. |
| Программа «Инвестиционная программа на поддержание инфраструктуры ОАО «Удмуртнефть» | 2017 год | Обеспечение базовой добычи (реконструкция объектов и новое строительство, оборудование не входящее в смету строек), выполнение требований промышленной безопасности, приведение объектов и новое строительство для выполнения требований ЛНД. |

| Перспективные направления | Срок реализации | Цель реализации |
|--|-----------------|---|
| 3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия. Планируемый объем инвестиций на 2017 год – 97 114 тыс. руб. (с НДС) | | |
| <i>в том числе:</i> | | |
| Реализация потокоотклоняющих методов увеличения нефтеотдачи пластов | 2017 год | Повышение нефтеотдачи. |
| Выполнение Программы энергосбережения | 2017 год | Внедрение системы контроля энергоэффективности. |

2.3.1. Социальные программы на 2017 год

| Перспективные направления | Срок реализации | Цель реализации |
|---|-----------------|---|
| Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме – 159 662 тыс. руб. | | |
| <i>в том числе:</i> | | |
| Выплаты социального характера | 2017 год. | Расходы на социальные нужды, предусмотренные Коллективным договором или иными документами и решениями руководящих органов. |
| Пенсионные программы | 2017 год | Затраты направленные на реализацию пенсионной программы в Обществе, выплаты неработающим пенсионерам. |
| Реализация корпоративных социальных проектов | 2017 год | Расходы на реализацию программы спортивного оздоровления работников, содержания здравпунктов Общества, аренда и компенсация за наем жилья, ипотечные и образовательные займы, вакцинация, подарки детям работников, прочие расходы, связанные с внутренними коммуникациями. |

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД):
06.10.1 – Добыча сырой нефти.

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

В 2016 году реализация нефти ОАО «Удмуртнефть» осуществлялась по двум направлениям: внутренний рынок и экспорт.

Реализация нефти на внутренний рынок производилась путем проведения тендеров по распределению на конкурсной основе объемов нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть». Реализация нефти осуществлялась в соответствии с договором комиссии и договором купли-продажи с ПАО «НК «Роснефть» (до 08.07.2016 года ОАО «НК «Роснефть»).

Реализация нефти на территории Удмуртской Республики производилась в соответствии с договорами поставки нефти дочерним сервисным предприятиям.

Реализация нефти на экспорт производилась по договору комиссии с ПАО «НК «Роснефть» (до 08.07.2016 года ОАО «НК «Роснефть»)) в соответствии с Графиком транспортировки нефти по системе магистральных трубопроводов за пределы территории Российской Федерации (РФ) по направлениям отгрузки, утвержденным Министерством энергетики РФ.

2.4.3. Основные конкуренты

ОАО «Удмуртнефть» осуществляет добычу нефти на территории Удмуртской Республики. Общество реализует добываемую нефть на внутренний рынок Российской Федерации и на экспорт. Поставка нефти до пунктов назначения (нефтеперерабатывающих заводов и портов) осуществляется по системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть» (до 21.07.2016 года ОАО «АК «Транснефть»)).

На российском рынке основной объем нефти поставляется за пределы Удмуртской Республики по договору комиссии и договору купли-продажи с ПАО «НК «Роснефть» (до 08.07.2016 года ОАО «НК «Роснефть»)). В связи с этим факторы конкуренции для ОАО «Удмуртнефть» не имеют существенного значения.

Реализация нефти на экспорт производится по договору комиссии с ПАО «НК «Роснефть» (до 08.07.2016 года ОАО «НК «Роснефть»)) в соответствии с Графиком транспортировки нефти по системе магистральных трубопроводов за пределы территории РФ по направлениям отгрузки, утвержденным Министерством энергетики РФ. Использование системы магистральных трубопроводов и терминалов в морских портах с целью вывоза нефти за пределы таможенной территории РФ осуществляется с учетом их пропускной способности, в соответствии со схемой нормальных (технологических) грузопотоков нефти и исходя из принципа равнодоступности. Принцип равнодоступности предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе магистральных трубопроводов на экспорт.

Под конкурентоспособностью понимают характеристику продукции, которая показывает ее отличие от товара-конкурента как по степени соответствия конкретной общественной потребности, так и по затратам на ее удовлетворение. Для того чтобы продукция удовлетворяла общественной потребности, она должна обладать определенными параметрами: техническими (свойства продукции, область ее применения и назначения), нормативным (соответствие продукции действующим нормам и стандартам), экономическим (уровень цен на продукцию, размер средств у потребителя для удовлетворения потребности в данной продукции). Соответственно, факторами конкурентоспособности являются потребительские свойства производимой продукции, которые имеют наибольшее значение в процессе выбора определенного поставщика покупателем продукции: качество продукции, цена продукции, удобство транспортировки и расположение, деловая репутация предприятия, монопольное положение в определенном регионе.

Качество нефти регламентируется Государственным стандартом РФ ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия». В данном ГОСТе нефть по физико-химическим свойствам, степени подготовки, содержанию сероводорода и легких меркаптанов подразделяется на классы, типы, группы и виды. Месторождения нефти ОАО «Удмуртнефть» и потенциальных конкурентов имеют одно географическое расположение, то есть находятся на территории Удмуртской Республики. Соответственно, добываемая нефть имеет схожие качественные параметры.

2.5. Использование энергетических ресурсов

Потребление электроэнергии в целом по ОАО «Удмуртнефть» в 2016 году составило 1 289,124 млн. кВтч. Затраты на потреблённую электроэнергию составили 3 980,1 млн. руб. без НДС.

Количество теплоты, приобретенной в 2016 году, составило 81 585,1 Гкал на сумму 185,4 млн. руб. без НДС.

За отчетный период Обществу оказаны услуги по поставке воды, приему сточных вод в размере 989,0 тыс. м³. на сумму 11,8 млн. руб. без НДС.

Потребление природного газа составило 30 325,9 тыс. м³. на сумму 128,4 млн. руб. без НДС.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является добыча сырой нефти, которая является основной минерально – сырьевой базы Общества. Запасы конденсата отсутствуют. Запасы растворенного газа в нефтяных залежах существенного промышленного и коммерческого значения не имеют. Как попутные компоненты в составе нефти и газа выделены и поставлены на баланс запасы серы, гелия и азота. В целом, сырьевая база ОАО «Удмуртнефть» в 2016 году увеличилась по итогам оперативных пересчетов и подсчета запасов по ряду месторождений за счет открытия новых месторождений и залежей, покупки новых активов, перевода запасов из категории C_2 в C_1 .

На 01.01.2017 года на месторождениях Общества в пределах распределенного фонда числится 1 043 679 тыс. тн. геологических и 194 148 тыс. тн. извлекаемых запасов нефти категории $A+B_1/C_1$, а также 60 646 тыс. тн. геологических и 14 634 тыс. тн. извлекаемых запасов нефти категории B_2/C_2 . К категории трудноизвлекаемых относится 59% всех извлекаемых запасов.

Последние годы сохраняется тенденция стабилизации объемов добычи нефти при ежегодном увеличении добычи жидкости в среднем на 2-3 млн. м³ в год.

1. Производственные риски:

- технологический риск, характеризующийся не достижением запланированных объемов выпуска товарной продукции;
- возможные инциденты при добыче, транспортировке и подготовке нефти и газа.

Производственные риски в Обществе регулируются путем строгого контроля над производственной дисциплиной, обеспечением надлежащей охраны наиболее важных звеньев производства и повышением квалификации производственного персонала.

Результаты деятельности и финансовое положение Общества в значительной мере зависят от цены на нефть. Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены, так как цены на продукцию Общества большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка. Негативное влияние ценового риска на финансовые результаты деятельности Общества частично компенсируется в результате изменения курсов валют (эффект естественного хеджирования).

2. Экологические риски, характеризуются нарушением экологическим норм при эксплуатации технологического оборудования.

С целью минимизации воздействия деятельности предприятия на окружающую среду Общество ежегодно реализует комплекс природоохранных мероприятий.

Общество осуществляет строгий контроль за выполнением техники безопасности, норм противопожарной защиты, экологический контроль производственных объектов.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Общество не привлекало займы и кредиты в отчетном году. Риски, связанные с привлечением заемного капитала, отсутствуют.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Значительную часть выручки от реализации нефти ОАО «Удмуртнефть» формируют экспортные операции по реализации нефти. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово - хозяйственной деятельности Общества, что является фактором валютного риска.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2016, которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничений на деятельность Общества и арестов на имущество Общества не наложено.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с истечением срока действия лицензий, отсутствуют.

Риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц отсутствуют, так как в отчетном периоде Общество не выступало поручителем и не выдавало гарантии третьим лицам.

В результате эксплуатации опасных производственных объектов у Общества могут возникнуть риски, связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей среде.

Важными направлениями деятельности Общества являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов.

Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с требованиями Законодательства РФ. По договору Комплексного страхования гражданской ответственности, заключаемого ПАО «НК «Роснефть» в интересах дочерних (зависимых) обществ застрахована ответственность за причинение вреда окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте и ущерб третьим лицам.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период

4.1. Основные производственно – экономические показатели

Общие показатели, характеризующие деятельность Общества, представлены в таблице:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2016 год | 2015 год | Изменение (ед.) | Изменение (%) |
|-------|---|------------|------------|-------------|-----------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Добыча сырья | тыс. тнэ. | 6 328,500 | 6 441,367 | -112,867 | -1,8 |
| | Добыча нефти | тыс. тонн. | 6 317,736 | 6 431,696 | -113,96 | -1,8 |
| | Добыча попутного нефтяного газ (ПНГ) | млн. м3 | 13,087 | 11,758 | 1,329 | 11,3 |
| 2 | Технологические потери при добыче | тыс. тонн. | 1,931 | 2,648 | -0,717 | -27,1 |
| 3 | Сдача в ПАО «Транснефть» | тыс. тонн. | 6 321,156 | 6 437,541 | -116,385 | -1,8 |
| 4 | Среднесуточный дебит скважин | тонн/скв. | 4,60 | 4,72 | -0,12 | -2,5 |
| 5 | Действующий фонд скважин на конец года | скв. | 3 992 | 3 826 | 166 | 4,3 |
| 6 | Выручка от реализации продукции, услуг (без НДС) | тыс. руб. | 96 840 798 | 105 685 824 | -8 845 026 | -8,4 |
| 7 | Выручка от реализации на тонну добытой продукции | руб./тнэ. | 15 302 | 16 407 | -1 105 | -6,7 |
| 8 | Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) | тыс. руб. | 70 895 606 | 77 055 789 | -6 160 183 | -8,0 |
| 9 | Затраты на 1 тн добытой продукции | руб./тнэ. | 11 203 | 11 963 | -760 | -6,4 |
| 10 | Чистая прибыль | тыс. руб. | 19 687 176 | 23 896 389 | -4 209 213 | -17,6 |
| 11 | Чистая прибыль к выручке | % | 20,3 | 22,6 | -2,3 | - |

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

тыс. руб.

| Наименование строки формы №1 | номер строки | Изменения в натуральном выражении | | | | Изменение удельного веса в активах/пассивах | | |
|------------------------------------|-----------------|-----------------------------------|---------------------|-----------|--|--|--|--|
| | | На начало периода | На конец периода | Изменение | изменение в %% от- носитель- но начала периода | Удельный вес в акти- вах/пассива х на начало периода | Удельный вес в акти- вах/пассив ах на ко- нец перио- да | Изме- нение удель- ного веса |
| В СТРУКТУРЕ АКТИВОВ | | | | | | | | |
| АКТИВ ВНЕОБОРОТНЫЕ АК- ТИВЫ | | | | | | | | |
| Нематериальные активы | 1110 | 1 858 099 | 1 886 321 | 28 222 | 1,52 | 0,04 | 0,04 | 0,00 |
| Материальные поиско- вые активы | 1140 | 0 | 150 659 | 150 659 | 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование строки формы №1 | номер строки | Изменения в натуральном выражении | | | | Изменение удельного веса в активах/пассивах | | |
|--|-----------------|-----------------------------------|---------------------|-------------------|--|--|--|--|
| | | На начало периода | На конец периода | Изменение | изменение в %% от- носитель- но начала периода | Удельный вес в акти- вах/пассива х на начало периода | Удельный вес в акти- вах/пассива х на ко- нец перио- да | Изме- нение удель- ного веса |
| Основные средства | 1150 | 20 732 851 | 22 489 075 | 1 756 224 | 8,47 | 0,39 | 0,43 | 0,04 |
| Финансовые вложения | 1170 | 596 387 | 596 380 | -7 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 467 798 | 694 800 | 227 002 | 48,53 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Прочие внеоборотные активы | 1190 | 4 836 424 | 4 553 842 | -282 582 | -5,84 | 0,09 | 0,09 | 0,00 |
| Итого по разделу I | 1100 | 28 491 559 | 30 371 077 | 1 879 518 | 6,60 | 0,54 | 0,58 | 0,04 |
| II. Оборотные активы | | | | | | | | |
| Запасы | 1210 | 1 426 643 | 1 609 343 | 182 700 | 12,81 | 0,03 | 0,03 | 0,00 |
| в том числе: | | | | | | | | |
| - сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 1211 | 202 032 | 229 993 | 27 961 | 13,84 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| - готовая продукция и товары | 1213 | 1 224 611 | 1 379 350 | 154 739 | 12,64 | 0,02 | 0,02 | 0,00 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 311 911 | 314 674 | 2 763 | 0,89 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Дебиторская задолженность | 1230 | 22 249 338 | 10 934 070 | -11 315 268 | -50,86 | 0,42 | 0,20 | -0,22 |
| в том числе: | | | | | | | | |
| - дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1231 | 22 188 873 | 10 882 431 | -11 306 442 | -50,96 | 0,42 | 0,20 | -0,22 |
| - дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1232 | 60 465 | 51 639 | -8 826 | -14,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 29 848 | 9 374 831 | 9 344 983 | 31 308,57 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| Прочие оборотные активы | 1260 | 1 264 | 4 214 | 2 950 | 233,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по разделу II | 1200 | 24 019 004 | 22 237 132 | -1 781 872 | -7,42 | 0,46 | 0,42 | -0,04 |
| БАЛАНС | 1600 | 52 510 563 | 52 608 209 | 97 646 | 0,19 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| В СТРУКТУРЕ ПАССИВОВ | | | | | | | | |
| III. Капитал и резервы | | | | | | | | |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 3 562 | 3 562 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 8 638 139 | 8 583 206 | -54 933 | -0,64 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| Резервный капитал | 1360 | 534 | 534 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование строки формы №1 | номер строки | Изменения в натуральном выражении | | | | Изменение удельного веса в активах/пассивах | | |
|--|-----------------|-----------------------------------|---------------------|------------------|--|--|--|--|
| | | На начало периода | На конец периода | Изменение | изменение в %% от- носитель- но начала периода | Удельный вес в акти- вах/пассива х на начало периода | Удельный вес в акти- вах/пассива х на ко- нец перио- да | Изме- нение удель- ного веса |
| Нераспределенная при- быль (непокрытый убы- ток) | 1370 | 18 490 206 | 17 999 622 | -490 584 | -2,65 | 0,35 | 0,34 | -0,01 |
| Итого по разделу III | 1300 | 27 132 441 | 26 586 924 | -545 517 | -2,01 | 0,52 | 0,51 | -0,01 |
| IV Долгосрчные обя- зательства. | | | | | | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 1 882 784 | 1 939 173 | 56 389 | 2,99 | 0,03 | 0,04 | 0,01 |
| Оценочные обязатель- ства | 1430 | 5 590 626 | 6 770 406 | 1 179 780 | 21,10 | 0,11 | 0,12 | 0,01 |
| Итого по разделу IV | 1400 | 7 473 410 | 8 709 579 | 1 236 169 | 16,54 | 0,14 | 0,16 | 0,02 |
| V Краткосрочные обязательства. | | | | | | | | |
| Кредиторская задолжен- ность | 1520 | 10 492 450 | 11 632 464 | 1 140 014 | 10,87 | 0,20 | 0,22 | 0,02 |
| в том числе: | | | | | | | | |
| - поставщики и подряд- чики | 1521 | 3 271 134 | 3 171 986 | -99 148 | -3,03 | 0,06 | 0,06 | 0,00 |
| - задолженность перед персоналом организа- ции | 1522 | 1 378 | 34 624 | 33 246 | 2 412,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - задолженность перед государственными вне- бюджетными фондами | 1523 | 22 588 | 36 475 | 13 887 | 61,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - задолженность по налогам и сборам | 1524 | 4 036 479 | 5 426 750 | 1 390 271 | 34,44 | 0,08 | 0,10 | 0,02 |
| - прочие кредиторы | 1529 | 3 160 871 | 2 962 629 | -198 242 | -6,27 | 0,06 | 0,06 | 0,00 |
| Доходы будущих пери- одов | 1530 | 3 181 | 2 721 | -460 | -14,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оценочные обязатель- ства | 1540 | 448 538 | 493 896 | 45 358 | 10,11 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Прочие обязательства | 1550 | 6 960 543 | 5 182 625 | -1 777 918 | -25,54 | 0,13 | 0,10 | -0,03 |
| Итого по разделу V | 1500 | 17 904 712 | 17 311 706 | -593 006 | -3,31 | 0,34 | 0,33 | -0,01 |
| БАЛАНС | 1700 | 52 510 563 | 52 608 209 | 97 646 | 0,19 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |

По итогам деятельности за 2016 год стоимость активов Общества увеличилась на 97 646 тыс. руб. (+0,19%) в основном за счет увеличения стоимости внеоборотных активов.

Увеличение стоимости внеоборотных активов на 1 879 518 тыс. руб. (+6,60%) произошло за счет:

- увеличения стоимости нематериальных активов на 28 222 тыс. руб. (+1,52%) в связи с отражением в учете лицензии на добычу и результатов сейсмических исследований 3D, 4D;
- роста материальных поисковых активов на 150 659 тыс. руб. (+100%) в результате отражения затрат на бурение поисковых/разведочных скважин на участках недр, по которым коммерческая целесообразность не доказана по состоянию на отчетную дату;
- увеличение суммы основных средств на 1 756 224 тыс. руб. (+8,47%) по причине превышения ввода основных средств по отношению к их выбытию и износу, в основном за счет ввода сооружений и передаточных устройств, машин и оборудования;

- повышения величины отложенных налоговых активов на 227 002 тыс. руб. (+48,53%) за счет увеличения расходов на создание резерва и изменения ставки дисконтирования по обязательствам на ликвидацию основных средств;
- сокращения прочих внеоборотных активов на 282 582 тыс. руб. (-5,84%) в результате начисления амортизации актива по обязательствам по ликвидации основных средств.

Стоимость оборотных активов Общества уменьшилась на 1 781 872 тыс. руб. (-7,42%), что произошло в основном за счет:

- снижения дебиторской задолженности на 11 315 268 тыс. руб. (-50,86%): краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 11 306 442 тыс. руб. (-50,96%);
- увеличение денежных средств и денежных эквивалентов на 9 344 983 тыс. руб. (+31 308,57%) в связи с поступлением денежных средств за поставку нефти.

Одновременно за период увеличились суммы остатков запасов предприятия на 182 700 тыс. руб. (+12,81%) за счет роста сырья и материалов на 27 961 тыс. руб. (+13,84%) и роста стоимости готовой продукции и товаров на 154 739 тыс. руб. (+12,64%), что связано с увеличением себестоимости товарной нефти.

Вышеуказанные факторы не оказали существенного влияния на структуру активов.

Величина пассива баланса Общества в течение 2016 года увеличилась на 97 646 тыс. руб. (+0,19%) в основном за счет увеличения долгосрочных обязательств.

Увеличение суммы долгосрочных обязательств Общества за отчетный период на 1 236 169 тыс. руб. (+16,54%) произошло в основном за счет:

- роста оценочных обязательств на 1 179 780 тыс. руб. (+21,10%) в связи с увеличением долгосрочной части обязательств по ликвидации основных средств за счёт снижения ставки и срока дисконтирования;
- увеличения отложенных налоговых обязательств на 56 389 тыс. руб. (+2,99%) в связи с ростом временных разниц по амортизируемому имуществу, а также с увеличением суммы обязательств за право пользования недрами.

За отчетный период произошло уменьшение величины краткосрочных обязательств на 593 006 тыс. руб. (-3,31%), главным образом, за счет сокращения прочих обязательств на 1 777 918 тыс. руб. (-25,54%) в связи с начислением в меньшей сумме дивидендов к выплате по сравнению с предыдущим периодом;

При этом на конец отчетного периода увеличился остаток кредиторской задолженности на 1 140 014 тыс. руб. (+10,87%), в основном за счет увеличения: задолженности по налогам и сборам на 1 390 271 тыс. руб. (+34,44%), в том числе по НДС на 1 481 540 тыс. руб. за счёт увеличения ставки налога в декабре 2016 года по сравнению с декабрём 2015 года; задолженности перед персоналом на 33 246 тыс. руб. (+2 412,63%) в связи с уменьшением доли заработной платы за декабрь, оплаченной в декабре; а также задолженности перед государственными внебюджетными фондами на 13 887 тыс. руб. (+61,48%). Задолженность перед поставщиками и подрядчиками сократилась на 99 148 тыс. руб. (-3,03%) в связи со смещением объёмов выполненных подрядчиками работ на более ранний период, по сравнению с 2015 годом, и их оплатой в 2016 году.

На 45 358 тыс. руб. (+10,11%) увеличилась доля краткосрочных оценочных обязательств, что связано с увеличением оценочных обязательств по экологии и ликвидации прочих активов в связи с ростом расходов по биологической рекультивации земель, нарушенных при выполнении СМР, а также с ростом краткосрочной части обязательств по ликвидации основных средств (трубопроводов, оборудования энергообеспечения), в связи с переводом из долгосрочной части в соответствии со сроками планируемого исполнения обязательств.

Доля краткосрочных обязательств в общей величине пассивов по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 1% и составила 33%.

За 2016 год собственный капитал Общества сократился на 545 517 тыс. руб. (-2,01%) за счет сокращения величины нераспределенной прибыли на 490 584 тыс. руб. (-2,65%), в связи с уменьшением показателя чистой прибыли Общества за отчетный период, с учетом начисленных дивидендов, а также сокращения величины переоценки внеоборотных активов на 54 993 тыс. руб. (-0,64%) в результате выбытия объектов основных средств. Доля собственного капитала в источниках формирования имущества уменьшилась с 52% до 51%.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период

На формирование полученного результата повлияли следующие показатели, приведенные в таблице:

| Наименование строки отчета о финансовых результатах | Номер строки | 2016 год | 2015 год | Изменение | Изменение в % относительно прошлого периода |
|---|--------------|--------------|--------------|-------------|---|
| Выручка | 2110 | 96 840 798 | 105 685 824 | (8 845 026) | -8,4 |
| Себестоимость продаж | 2120 | (52 599 805) | (53 312 956) | 713 151 | -1,3 |
| Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 2130 | (26 950) | (105 385) | 78 435 | -74,4 |
| Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 44 214 043 | 52 267 483 | (8 053 440) | -15,4 |
| Коммерческие расходы | 2210 | (17 351 329) | (22 743 681) | 5 392 352 | -23,7 |
| Общехозяйственные и административные расходы | 2220 | (917 522) | (893 767) | (23 755) | 2,7 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 25 945 192 | 28 630 035 | (2 684 843) | -9,4 |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | 4 107 | 2 935 | 1 172 | 39,9 |
| Проценты к получению | 2320 | 685 098 | 57 825 | 627 273 | 1 084,8 |
| Проценты к уплате | 2330 | (586 802) | (714 215) | 127 413 | -17,8 |
| Прочие доходы | 2340 | 453 818 | 3 169 688 | (2 715 870) | -85,7 |
| Прочие расходы | 2350 | (1 847 118) | (902 428) | (944 690) | 104,7 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 24 654 295 | 30 243 840 | (5 589 545) | -18,5 |
| Текущий налог на прибыль | 2410 | (5 164 916) | (5 868 123) | 703 207 | -12,0 |
| в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства) | 2421 | (48 620) | (313 970) | 265 350 | -84,5 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | (56 389) | (258 818) | 202 429 | -78,2 |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 227 002 | (240 710) | 467 712 | -194,3 |
| Налог на прибыль прошлых лет | 2461 | 27 184 | 20 200 | 6 984 | 34,6 |
| Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 19 687 176 | 23 896 389 | (4 209 213) | -17,6 |

Выручка от реализации без НДС в 2016 году по сравнению с 2015 годом уменьшилась на 8 845 026 тыс. руб. (-8,4%). Основным фактором снижения выручки является уменьшение цены реализации на внутреннем рынке.

Себестоимость продаж также снизилась на 713 151 тыс. руб. (-1,3%), что обусловлено снижением расходов по НДС. Сокращение коммерческих расходов на сумму 5 392 352 тыс. руб. (-23,7%) вызвано снижением расходов по экспортной пошлине, что обусловлено снижением цен на нефть.

Доходы от участия в других организациях увеличились на 1 172 тыс. руб. (+39,9%) по причине увеличения дивидендных поступлений от дочерних обществ.

Рост процентов к получению на 627 273 тыс. руб. (+1 084,8%) обусловлен увеличением размещения временно свободных средств на депозитах в банках.

Основной причиной снижения процентов к уплате на 127 413 тыс. руб. (-17,8%) является изменение расходов по амортизации дисконта оценочных обязательств, что обусловлено изменением

оценки обязательства по ликвидации основных средств (ОЛОС) в конце 2015 года по результатам инвентаризации.

Финансовый результат от прочих доходов и расходов уменьшился на 3 660 560 тыс. руб. в связи с увеличением расходов от признания курсовых разниц по обязательствам, выраженным в валюте.

Уменьшение суммы начисленного налога на прибыль на 703 207 тыс. руб. (-12,0%) обусловлено снижением налогооблагаемой прибыли в результате вышеописанных факторов.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

| № п/п | Наименование финансового показателя | Размер показателя за 2016 год, тыс. руб. | Размер показателя за 2015 год, тыс. руб. | Размер показателя за 2014 год, тыс. руб. |
|-------|---|--|--|--|
| 1. | Сумма чистых активов | 26 589 645 | 27 135 622 | 24 751 347 |
| 2. | Уставный капитал | 3 562 | 3 562 | 3 562 |
| 3. | Резервный фонд | 534 | 534 | 534 |
| 4. | Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%). | 746 481 | 761 809 | 694 872 |
| 5. | Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%). | 649 161 | 662 491 | 604 281 |

За отчетный период чистые активы Общества уменьшились на 545 977 тыс. руб., или на 2,0%. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 26 586 083 тыс. руб.

Чистые активы составляют 746 481% от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 26 585 549 тыс. руб.

Чистые активы составляют 649 161% от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п.1 ст.43 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об Акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 27.06.2016, приняты решения:

распределить часть чистой прибыли Общества, сформированной по итогам 2015 года, в размере 23 896 388 504,38 руб., за исключением распределенной части чистой прибыли, сформированной по итогам 6 месяцев 2015 года в размере 10 409 852 919,72 руб., и за исключением распределенной части чистой прибыли, сформированной по итогам 9 месяцев 2015 года в размере 6 783 812 214,36 руб. следующим образом:

- на выплату дивидендов по акциям Общества - 5 676 401 515,62 руб.;
- на финансирование инвестиционной программы 1 026 288 804,76 руб.;

- оставить часть чистой прибыли Общества за 2015 год нераспределенной в размере 33 049,92 руб.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 29.09.2016, приняты решения:

направить из чистой прибыли Общества, сформированной по итогам 1 полугодия 2016 года на выплату дивидендов по акциям Общества 9 525 356 311,26 руб.;

из накопленной по состоянию на 30.06.2016 нераспределенной прибыли прошлых лет направить на выплату дивидендов часть в размере 87 876 168,22 руб.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Удмуртнефть», состоявшимся 23.12.2016, принято решение направить из чистой прибыли Общества за 9 месяцев 2016 года на выплату дивидендов по акциям Общества 4 970 542 517,06 руб.

4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год

(тыс. руб.):

| № п/п | Показатель | Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации | Начислено за год (-) | Уплачено за год (+) |
|----------|-------------------------------------|---|----------------------|---------------------|
| 1. | Налог на добавленную стоимость | -1 240 820 | -5 026 772 | 4 958 924 |
| 2. | Налог на имущество | 22 890 | -270 919 | 183 984 |
| 3. | Налог на прибыль | -564 428 | -5 143 231 | 5 377 190 |
| 4. | Земельный налог | 0 | -4 | 4 |
| 5. | Акцизы | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Экспортные таможенные пошлины | 0 | -12 999 932 | 12 999 932 |
| 7. | Импортные таможенные пошлины | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Налог на доходы физических лиц | -108 | -236 532 | 225 632 |
| 9. | Транспортный налог | -2 553 | -10 125 | 10 247 |
| 10. | Страховые взносы | -21 568 | -380 997 | 366 508 |
| 11. | Налог на добычу полезных ископаемых | -2 228 463 | -33 845 379 | 32 363 839 |
| 12. | Охрана окружающей среды | -2 254 | -1 279 | 5 539 |
| 13. | Водный налог | -21 | -102 | 97 |
| 14. | Прочие налоги | -68 | -10 586 | 10 560 |
| | Итого | -4 037 393 | -57 925 858 | 56 502 456 |

* - данные представлены с учетом зачетов и возвратов.

5. Раскрытие информации

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995г. №208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

В отчётном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995г. №208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные условия сделки | Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки |
|---|----------------------|-----------------------------------|---|--|
| Лицом, заинтересованным в совершении сделок, является Э.М. Лирон - член Совета директоров ОАО «Удмуртнефть», член коллегиального исполнительного органа (Правления) ПАО «НК Роснефть» - стороны по сделкам. | | | | |
| 1 | ПАО «НК «Роснефть» | 580 629 213,00 | Совершение сделки по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей ОАО «Удмуртнефть» в объеме до 3 098,440 тыс. тн. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 2 | ПАО «НК «Роснефть» | 74 952 604,80 | Совершение сделки по реализации на внутреннем рынке сырой нефти, принадлежащей ОАО «Удмуртнефть» в объеме до 720,000 тыс. тн. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 3 | ПАО «НК «Роснефть» | 39 902 070,00 | Предоставление права пользования программным обеспечением (Intergraph (SmartPlant), «Архив ПСД», «ЕСИПиМ», «Система налогового администрирования», «КВД», «УМБ», «OIS-Pipe», «ТИС Добыча», КИС SAP, «КиУСС», «РН-КИН», КБД «Геобанк-Сейсморазведка», «СМН», «ФППКВСиРС») сроком на 2 года | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 4 | ПАО «НК «Роснефть» | 35 534 260,00 | Совершение действий по организации поставки МТР, оказания услуг по монтажу, шефмонтажу, наладке и пуску в эксплуатацию оборудования, услуг по инспектированию качества изготовления МТР и иных услуг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 5 | ПАО «НК «Роснефть» | 2 386 030,00 | Оказание комплекса услуг, связанных с организацией и проведением закупок товаров, работ, услуг для нужд Заказчика | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|--|---------------------------------------|---|--|---|
| Заинтересованным лицом по сделкам является АО «ПРОМЛИЗИНГ», акционер ОАО «Удмуртнефть», владеющий более 20% голосующих акций ОАО «Удмуртнефть», контрагенты являются аффилированными лицами АО «ПРОМЛИЗИНГ». Заинтересованность определена на дату совершения сделок. Сделки совершались в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества. | | | | |
| 1 | ООО «Удмуртэнергонефть» | 14 085 058,34 | Оказание услуг, необходимых для заключения и выполнения договоров по техническому обслуживанию, капитальному ремонту, пуско-наладочных работы теплотехнического оборудования, диагностики теплотехнического оборудования, монтажу и демонтажу котельного оборудования не входящего в сметы строек; демонтажу и монтажу электротехнического оборудования не входящего в сметы строек. Внесение изменений и дополнений в договор | сделка будет одобрена в будущем |
| 2 | ООО «Удмуртэнергонефть» | 41 702 517,25 | Электромонтажные работы после обустройства производственных объектов | сделка будет одобрена в будущем |
| 3 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 12 409 000,00 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объектам капитального ремонта ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 4 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 25 461 377,14 | Инжиниринговые работы по объектам строительства ОАО «Удмуртнефть» 2016-2017гг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 5 | ООО «Удмуртнефть-Снабжение» | 179 110,88 | Аренда движимого имущества. Исключение объекта «Площадка крановых путей козловых кранов ККЛ-12,5» на период реконструкции. На 1 день 31.12.2015. Без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 6 | ЗАО «Удмуртнефть-Бурение» | 351 470 845,82 | Строительство разведочных скважин. Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 7 | ООО «Удмуртэнергонефть» | 133 076,86 | Поставка попутного газа. | сделка будет одобрена в будущем |
| 8 | ООО «Механик» | 389 325 996,12 | Сервисное обслуживание СК Региона РИТС «Север», РИТС «Юг» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 9 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 71 422 999,46 | Сервисное обслуживание объектов подготовки нефти и газа. Финансирование дополнительных мероприятий с увеличением суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 10 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 255 242 662,05 | Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту средств автоматизации и АСУТП объектов ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 11 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 981 155,38 | Мониторинг технологий подго- товки добываемой продукции и разработка рекомендаций по по- вышению эффективности про- цессов на объектах ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 12 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 139 580,01 | Выполнение работ по развитию ресурсной базы ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 13 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 434 864,80 | Выполнение кадастровых работ. Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 14 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 7 161 937,41 | Обслуживанию электрооборудо- вания зданий АБК, столовых и объектов ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 15 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 10 124 081,72 | Выполнение работ по верифика- ции земельных / лесных участ- ков, занятых производственными объектами на месторождениях ОАО «Удмуртнефть» | сделка будет одобре- на в будущем |
| 16 | ООО «"Нефтетрубопро- водсервис» | 212 665 226,63 | Сервисное обслуживание объек- тов подготовки нефти и газа. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 17 | ООО «"Нефтетрубопро- водсервис» | 22 255 437,20 | Выполнение работ по текущему ремонту оборудования и соору- жений на нефтяных месторожде- ниях ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 18 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 385 259 308,02 | Строительство эксплуатацион- ных скважин (в т.ч. горизонталь- ных) стволов. Уменьшение сум- мы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 19 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 15 645 244,17 | Выполнение работ по монито- рингу, инжиниринговому сопро- вождению испытаний новых и модернизированных компоновок на скважинах, оборудованных ОРД, ОРЗ, ВСП | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 20 | ООО «Механик» | 16 216 248,32 | Модернизация узлов СК. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 21 | ООО «Механик» | 82 944 483,30 | Перемонтаж СК. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 22 | ООО «Механик» | 38 225 478,88 | Капитальный ремонт низкона- порных и поршневых насосов. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 23 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 6 810 244,92 | Услуга сопровождения каналов связи. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 24 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 152 600 906,18 | Оказание услуг по приемке, от- правке, погрузке и выгрузке гру- зов. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 25 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 2 739 960,00 | Ремонт телекоммуникационного пользовательского оборудования (ТПО) на 2016-2018 годы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 26 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 72 047 795,19 | Выполнение работ по химико- аналитическим исследованиям и коррозионный мониторинг ГНО. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 27 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 300 136 175,87 | Услуги связи. Продление срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 28 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 142 581 083,94 | Оказание услуг по сопровожде- нию и технической поддержке программного обеспечения, ин- формационных систем и пользо- вателей. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 29 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 35 620 471,42 | Оказание услуг по погрузке, раз- грузке и выгрузке грузов (КВ) 2016г. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 30 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 13 515 942,50 | Оказание услуг по хранению МТР (КВ) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 31 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 43 806 520,60 | Текущий ремонт оборудования и сооружений. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 32 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 3 694 583,43 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. Увеличение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 33 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 41 105 755,73 | Агентские услуги (Оказание услуг по обеспечению МТР) (ОД) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 34 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 94 595 678,72 | Агентские услуги (Оказание услуг по обеспечению МТР) (КВ) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 35 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 160 266 710,14 | Оказание услуг по хранению МТР (ОД) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 36 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 23 366 226,43 | Мониторинг природной среды и разработка природоохранной документации. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 37 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 9 204 000,00 | Агентские услуги связи. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 38 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 34 286 468,15 | Выполнение работ по обслужи- ванию и ремонту систем автома- тической пожарной сигнализации (АПС), охранной сигнализации, видеонаблюдения, систем кон- троля доступа объектов ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 39 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 41 374 288,01 | Выполнение работ по технологии коррозионного мониторинга на месторождениях ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 40 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 832 280,40 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Чутырское н/м. Обу- стройство при переводе в ППД. Куст 1164». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные условия сделки | Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки |
|-------|---------------------------------------|-----------------------------------|---|--|
| 41 | ООО «Технологический транспорт» | 210 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018 | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 42 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 118 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018 | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 43 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 4 500 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018 | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 44 | ООО «Удмуртэнергонефть» | 392 434 815,41 | Выполнение работ по обслуживанию электроэнергетического оборудования на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Увеличение объема обслуживаемого оборудования, увеличение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 45 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 360 000 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018гг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 46 | ООО «Механик» | 4 410 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018гг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 47 | ООО «Удмуртнефть-Снабжение» | 2 361 930,48 | Купля-продажа МТР (соляной кислоты) | сделка будет одобрена в будущем |
| 48 | ООО «Удмуртэнергонефть» | 3 551 960,86 | Техническое обслуживание электрокотельных, тепловых энергоустановок, сушилок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 49 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 7 388 818,98 | Мишкинское н/м. Обустройство после бурения. Куст 88. Продление срока без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 50 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 406 305,12 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Чутырское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Скважина 994». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 51 | ООО «Механик» | 8 634 541,90 | Техническое обслуживание подъёмных сооружений (ГПМ) и вентиляционных систем ОАО «Удмуртнефть». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 52 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 56 610 388,93 | Научно-технические работы по созданию ПТД. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 53 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 89 102 466,43 | Выполнение научно-технических работ по текущему мониторингу разработки месторождений | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 54 | ООО «Механик» | 5 183 189,40 | Капитальный ремонт и тарировка ППК. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 55 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Юг». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 56 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| 57 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремон- тов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Север» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 58 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 304 540 783,86 | Выполнение текущих ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север», «Центр», «Юг» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 59 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 554 310,28 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемо- го имущества с увеличением суммы договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 60 | ООО «Технологически й транспорт» | 908 459 010,73 | Оказание транспортных услуг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 61 | ООО «Технологически й транспорт» | 2 942,70 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 62 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 90 596 821,91 | Оказание услуг по доставке гру- зов (ОД) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 63 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 27 133 225,14 | Оказание услуг по доставке гру- зов (КВ) 2016-2018гг. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 64 | ООО «Технологически й транспорт» | 220 600,06 | Поставка технической воды со- ответствующей качеству, соглас- но ОСТ 39-225-88 «Вода для за- воднения нефтяных пластов». Изменение названия договора, продление на 2016 год. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 65 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 3 438 067,22 | Поставка технической воды со- ответствующей качеству, соглас- но ОСТ 39-225-88 «Вода для за- воднения нефтяных пластов». Изменение названия договора, продление на 2016 год. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 66 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 54 298,78 | Поставка технической воды со- ответствующей качеству, соглас- но ОСТ 39-225-88 «Вода для за- воднения нефтяных пластов». Изменение названия договора, продление на 2016 год. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 67 | ООО «Технологически й транспорт» | 1 154 086,85 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня, передавае- мых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 58 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 193 492,57 | Выполнению проектно- изыскательских работ по объекту «Шарканское н/м. Обустройство после бурения. Куст 6. Скважина 4451» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 59 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 686 309,68 | Выполнению проектно- изыскательских работ по объекту «Кырыкмасское н/м. Обустрой- ство при переводе на ОРЗД. Куст 6. Скважина 129» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| 70 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 12 435 407,79 | Сопровождение геологоразве- дочных работ на месторождениях ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 71 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 996 671,81 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Киенгопское н/м. Обустрой- ство после бурения. Скважина 3727» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 72 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 563 257,80 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Лиственское н/м. Обустрой- ство после ЗБС. Скважина 300Р». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 73 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 1 500 000,00 | Реализация МТР (НЛ\НВЛ) ДО (выше устья скважин). | сделка будет одобре- на в будущем |
| 74 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 4 200,00 | Хранение имущества. Продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 75 | ООО «Механик» | 36 700,00 | Хранение имущества. Продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 76 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 35 720,00 | Хранение имущества. Продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 77 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 16 012,84 | Хранение имущества. Продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 78 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 2 055 588,72 | Аренда движимого имущества. Исключение объекта «Площадка крановых путей козловых кранов ККЛ-12,5» на период рекон- струкции. Пересчет арендной платы и включение востребован- ного имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 79 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 184,80 | Аренда движимого имущества. Продление действия Договора на неопределенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 80 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 110 269,52 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Ельниковское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Куст 84Б» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 81 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 170 286,24 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Котовское н/м. Обу- стройство при переводе в ППД. Куст 1. Скважина 300» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 82 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 179 369,35 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Ельниковское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Скважины 3507, 3759, 3813» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 83 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 714 208,37 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Красногорское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Скважины 2582, 2661» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 84 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 152 276,59 | Хранение имущества. Продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 85 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 221 005,72 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство теп- лотрассы от котельной Промбазы до АБК ОАО «Удмуртнефть» г. Воткинск, ул. Пугачева, 142». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 86 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 1 090 948,32 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. Продление Договора на неопределенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 87 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 2 406 740,04 | Аренда недвижимого имущества. Пересчет арендной платы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 88 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 39 661 329,96 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. Продление Договора на неопределенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 89 | ООО «Технологически й транспорт» | 673 819,80 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 90 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 601 033,92 | Аренда недвижимого имущества. Внесение изменений и дополне- ний в договор. Пересчет аренд- ной платы. Продление на не- определенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 91 | ООО «Механик» | 1 705 379,28 | Аренда недвижимого имущества. Пересчет арендной платы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 92 | ООО «Технологически й транспорт» | 614 200,00 | Хранение имущества. Изменение стороны сделки по договору 0535-2013 от 03.07.2013 с ООО «СпецТехТранс» на ООО «Технологический транс- порт». Продление срока на 2016 год. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 93 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 708 262,99 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Киенгопское н/м. Обустройство после бурения. Скважина 833» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 94 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 59 462,76 | Аренда движимого имущества. Пересчет арендной платы и про- лонгация Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 95 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 1 529 456,04 | Договор аренды недвижимого имущества. Пересчет арендной платы. Продление действия До- говора на неопределенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 96 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 427 340,98 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Киенгопское н/м. Обустрой- ство при переводе в ППД. Куст 52. Скважина 890» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---------------------------------------|---|--|---|
| 97 | ООО «Технологический транспорт» | 136 150 865,71 | Линейное содержание и текущий ремонт автодорог. Замена контрагента, изменение Перечня автодорог, Графика распределения затрат. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 98 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 555 653,55 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Ельниковское н/м. Обустройство после бурения. Куст 89а» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 99 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 240 100,20 | Договор аренды движимого имущества. Пересчет арендных платежей и продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 100 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 96 753,72 | Аренда транспортных средств. Пересчет арендных платежей и продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 101 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 21 837 022,92 | Аренда транспортных средств. Продление срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 102 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 201 100,87 | Модернизация ИС «Проверка контрагентов» | сделка будет одобрена в будущем |
| 103 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 29 609 730,44 | Аренда движимого имущества. Включение дополнительного перечня востребованного имущества и продление договора на новый срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 104 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 1 114 042,72 | Монтаж площадок обслуживания станций управления УЭЦН. | сделка будет одобрена в будущем |
| 105 | ООО «Технологический транспорт» | 193 102,92 | Договор аренды движимого имущества. Изменение контрагента. Продление срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 106 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 366 032,52 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества и продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 107 | ООО «Механик» | 7 530 511,16 | Восстановление бетонных тумб над устьем ликвидированных скважин. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 108 | ООО «Механик» | 3 232 559,88 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества, продление срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 109 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 14 444 547,56 | Выполнение предпроектных работ по объектам ОАО «Удмуртнефть». Изменение календарного плана, по причине опережения выполнения работ. Без изменения стоимости по Договору. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---------------------------------------|---|--|---|
| 110 | ООО «Технологический транспорт» | 235 414,24 | Аренда движимого имущества. Пересчёт арендной платы и продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 111 | ООО «Технологический транспорт» | 39 695 911,66 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня, передаваемых транспортных средств и продление срока действия Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 112 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 492 538,34 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Кырыкмасское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Куст 2А» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 113 | ООО «Удмуртнефть-Снабжение» | 2 933 835,63 | Аренда движимого имущества. Движение имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 114 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 2 739 832,91 | Поставка и монтаж комплексов защиты информации. Корректировка графика проведения пусконаладочных работ без изменения суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 115 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 22 994 819,26 | Мониторинг природной среды и разработка природоохранной документации. Внесений изменений и дополнений в договор. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 116 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 36 495 951,25 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. Продление Договора на неопределенный срок. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 117 | ЗАО «Удмуртнефть-Бурение» | 1 029 635 414,30 | Восстановление скважин методом ЗБС. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 118 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 764 142,48 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Ельниковское н/м. Обустройство при переводе на ОРЗД. Куст 98. Скважина 2957» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 119 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 778 846,59 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Мишкинское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Скважины 1516, 1523, 2458» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 120 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Юг». Изменение цен на материалы без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 121 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север». Изменение цен на материалы, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 122 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремон- тов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Север». Изменение цен на материалы, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 123 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 304 540 783,86 | Выполнение текущих ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север», «Центр», «Юг». Изменение цен на материалы без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 124 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 860 994,26 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Проект освоения лесов 2016 года (КВ)». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 125 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 583 901,76 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: "Лозинский участок Есене- йского н/м. Технологический про- езд к скважине №745» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 126 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 303 773,30 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Южно-Есенеиское поднятие Есенеиского н/м. Технологи- ческий проезд к скважине №796» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 127 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 389 033 842,46 | Строительство разведочных скважин. Изменение графика выполнения работ без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 128 | ООО «Технологически й транспорт» | 49 026,67 | Аренда судна. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 129 | ООО «Удмуртэнерго- нефть» | 34 030 185,90 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 130 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 471 994 808,00 | Строительство эксплуатацион- ных скважин (в т.ч. горизонталь- ных) стволов. Изменение расце- нок на транспорт и ГСМ, увели- чение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 131 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 043 120,30 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Киенгопское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Скважины 562, 639» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 132 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 954 984,32 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Мишкинское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Куст 88». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 133 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 782 667 851,20 | Выполнение работ по строитель- ству эксплуатационных скважин. Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 134 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 2 667 129,30 | Аренда движимого имущества. Движение имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---------------------------------------|---|--|---|
| 135 | ООО «Технологический транспорт» | 4 720 849,50 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 136 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 95 347 082,58 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемого имущества с увеличением суммы договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 137 | ООО «Удмуртнефть-Снабжение» | 2 662 822,86 | Купля-продажа МТР (соляной кислоты). Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 138 | ООО «Технологический транспорт» | 233 589 964,13 | Капитальный ремонт автодорог. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 139 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 196 176 759,11 | Выполнение работ по предотвращению коррозии промышленного оборудования на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Изменение схемы списания хим. реагентов. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 140 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 366 906,10 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Западно-Погребняковское н/м. Обустройство после бурения. Куст 1. Скважина 4411» | сделка будет одобрена в будущем |
| 141 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 13 815 001,04 | Выполнение проектных работ по актуализации ПСД в 2016 году. | сделка будет одобрена в будущем |
| 142 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 178 519,24 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Гремихинское н/м. Обустройство при переводе на ОРЗД. Скважины 863, 929, 931, 942, 1037, 1042». | сделка будет одобрена в будущем |
| 143 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 10 525 867,18 | Выполнение предпроектных работ по объектам ОАО «Удмуртнефть». Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 144 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 678 310,90 | Проектно-изыскательские работы по объекту: «Южно-Лиственское н/м. Обустройство после бурения. Куст 1. Скважина 4433». | сделка будет одобрена в будущем |
| 145 | ООО «Технологический транспорт» | 2 145 409,42 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня, передаваемых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 146 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 639 367,75 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Шарканское н/м. Обустройство на период пробной эксплуатации. Куст 2. Корректировка». Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 147 | ЗАО «Удмуртнефть-Бурение» | 518 948 169,12 | Бурение эксплуатационных скважин на Карсовайском месторождении. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| 148 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 505 109 373,38 | Бурение эксплуатационных скважин на Ельниковском, Тимевском, Гремихинском, Западно-Погрябниковском месторождении. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 149 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 806 738 170,88 | Бурение эксплуатационных скважин на Мишкинском, Котовском, Красногорском месторождениях. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 150 | ООО «Технологический транспорт» | 3 947 622,93 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 151 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 033 660,82 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Техпереворужение ВЛ-110кВ «Кама-РП "Мостовое» | сделка будет одобрена в будущем |
| 152 | ООО «Механик» | 1 215 159,93 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендованного имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 153 | ООО «Удмуртэнерго- нефть» | 30 652 430,58 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 154 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 295 857,53 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 155 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 44 548,56 | Аренда движимого имущества. Пересчет арендной платы и изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 156 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 321 480,38 | Осуществление авторского надзора за строительством объектов ОАО «Удмуртнефть». | сделка будет одобрена в будущем |
| 157 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 23 785 635,00 | АСУТП объектов нефтегазодобычи Киенгопского н/м (2016 год). | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 158 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 128,70 | Аренда движимого имущества. Включение дополнительного перечня востребованного имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 159 | ООО «Механик» | 184 327,80 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 160 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 231,60 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня передаваемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 161 | ООО «Технологический транспорт» | 856 376,24 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---------------------------------------|---|--|---|
| 162 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 8 206 424,39 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 163 | ООО «Технологический транспорт» | 45 078 497,88 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня, передаваемых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 164 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 8 281,35 | Аренда транспортных средств. Пересчет арендных платежей. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 165 | ООО «Технологический транспорт» | 7 294 340,45 | Выполнение водным транспортом услуг по мониторингу водной глади р.Кама. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 166 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 173 439,10 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемого имущества с увеличением суммы договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 167 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 54 450 388,93 | Научно-технические работы по созданию ПТД. Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 168 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Юг». Изменение наименования нефтешламов и цен на обезвреживание нефтешламов, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 169 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север». Изменение наименования и цен на нефтешлам, без изменения суммы договора | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 170 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 497 511 867,27 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Север». Изменение наименования нефтешламов и цен на обезвреживание нефтешламов, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 171 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 304 540 783,86 | Выполнение текущих ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север», «Центр», «Юг». Изменение наименования нефтешламов и цен на обезвреживание нефтешламов, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 172 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 1 005 286 394,05 | Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту нефтепромысловых трубопроводов. Изменение номенклатуры расценок без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 173 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 13 975 809,93 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемо- го имущества с увеличением суммы договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 174 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 31 698 606,48 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 175 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 985 502,96 | Проектно-изыскательских работ по объекту: Чутырское н/м. Строительство склада для хране- ния ЛВЖ и прекурсоров на ХАЛ УПН «Чутырское». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 176 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 975 128,40 | Проектно-изыскательских работ по объекту: Кезское н/м. Строи- тельство склада для хранения ЛВЖ и прекурсоров на ХАЛ УПН «Кез». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 177 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 6 645 688,23 | Проектно-изыскательских работ по объекту: «Киенгопское н/м. Обустройство после бурения. Куст 35». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 178 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 865 016,40 | Проектно-изыскательских работ по объекту: Строительство мо- дульной химико-аналитической лаборатории на УПН «Ижевское». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 179 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 861 485,67 | Модификация модуля «Капи- тальные вложения» на базе ПО «1С:Предприятие 8». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 180 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 787 575,52 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества, пересчет арендной платы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 181 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 71 479 349,49 | Выполнение работ по химико- аналитическим исследованиям и коррозионный мониторинг ГНО. Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 182 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 8 612 097,22 | Купля-продажа МТР (соляной кислоты). Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 183 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 142 581 083,94 | Оказание услуг по сопровожде- нию и технической поддержке программного обеспечения, ин- формационных систем и пользо- вателей. Изменение объемов предоставляемых услуг без изме- нения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 184 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 403 202,00 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 185 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 11 922 043,13 | Сопровождение геологоразве- дочных работ на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Корректи- ровка объёмов работ, замена те- матики с уменьшением общей суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 186 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 20 213 004,70 | Услуги по ведению строительного контроля на объектах капита- льного строительства ОАО «Удмуртнефть» в 2016 го- ду. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 187 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 5 507 725,30 | Выполнение работ по составле- нию статистической отчетности (форма 6-ГР) и оперативным подсчетам запасов углеводород- ного сырья на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Корректи- ровка календарного плана без изменения суммы и срока Дого- вора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 188 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 5 377 234,26 | Выполнение инженерно- технических работ по ПЗ и ТЭО КИН. Уменьшение суммы Дого- вора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 189 | ООО «Технологически й транспорт» | 2 639 817,84 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 190 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 26 806 456,00 | Капитальный ремонт трубопро- водов. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 191 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 558 042,50 | Услуги по ведению строительного контроля на объектах капита- льного ремонта. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 192 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 542 504,26 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Карсовайское н/м. Обу- стройство после бурения. Куст 5. Скважина 443». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 193 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 334 924,86 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Шарканское н/м. Обустрой- ство после бурения. Куст 2. Скважина 4460». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 194 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 10 247 535,49 | Капитальный ремонт и пуско- наладка средств автоматизации объектов ОАО «Удмуртнефть». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 195 | ООО «Удмуртэнерго нефть» | 916 152,33 | Оказание услуг по капитальному ремонту механической части электродвигателей | сделка будет одобре- на в будущем |
| 196 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 420 552,88 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- там: «Техническое перевооруже- ние защитного сооружения граж- | сделка будет одобре- на в будущем |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| | | | данской обороны на УПН «Киенгоп» Киенгопского н/м. (Инв.№010000000037828)» | |
| 197 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 43 456 897,22 | Строительство эксплуатацион- ных скважин | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 198 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 13 515 942,50 | Оказание услуг по хранению МТР (КВ) 2016-2018гг. Внесение изменений и дополнений в дого- вор. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 199 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 160 266 710,14 | Оказание услуг по хранению МТР (ОД) 2016-2018г. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 200 | ООО «Технологически й транспорт» | 868 141 729,22 | Оказание транспортных услуг. Внесение изменений в договор в связи с изменением производ- ственной программы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 201 | ООО «Механик» | 160 692,00 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имуществ. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 202 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 23 880,96 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня передаваемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 203 | ООО «Технологически й транспорт» | 180 405,28 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 204 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 17 440,32 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 205 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 45 060 928,00 | Строительство АСУТП объектов нефтегазодобычи Киенгопского, Лудошурского, Южно- Киенгопского н/м. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 206 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 2 332 166,59 | Аренда движимого имущества. Движение имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 207 | ООО «Технологически й транспорт» | 2 265 799,62 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 208 | ООО «Технологически й транспорт» | 1 434 342,98 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня передавае- мых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 209 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 89 102 466,43 | Выполнение научно-технических работ по текущему мониторингу разработки месторождений. Вне- сение дополнений в условия до- говора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 210 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 1 448 737,92 | Работы по пуско-наладке АГЗУ (вывод на «верхний уровень»). | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 211 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 5 507 725,30 | Выполнение работ по составле- нию статистической отчетности (форма 6-ГР) и оперативным подсчетам запасов углеводород- ного сырья на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Корректи- ровка календарного плана без изменения суммы и срока Дого- вора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 212 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 26 420 833,58 | Мониторинг природной среды и разработка природоохранной документации. Включение до- полнительных работ с увеличе- нием суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 213 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 105 062,92 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- там: «Реконструкция инженер- ных сетей при КРС и ТРС. Элек- тромонтажные работы. Строи- тельство ВЛ-6кВ к скв.3007П Воткинского НЛУ. Строитель- ство ВЛ-10 кВ к ПНН Куста 6 Шарканского н/м. Строительство ВЛ-6кВ к площадке Куста №54 Киенгопского м/н» | сделка будет одобре- на в будущем |
| 214 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 4 284 185,60 | Капитальный ремонт и пуско- наладочные работы метрологиче- ского оборудования на объектах ОАО «Удмуртнефть» | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 215 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 111 849,54 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Мишкинское н/м. Создание системы контроля энергоэффективности объектов». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 216 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 7 599 062,00 | Строительство башни связи вы- сотой Н=70м узла связи радиоре- лейной станции № 7 (Удмуртская Республика, г.Сарапул, ул.Мира, д.3Д). | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 217 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 19 816 217,70 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 218 | ООО «Нефтетрубопров- одсервис» | 1 005 286 394,05 | Выполнение работ по техниче- скому обслуживанию и ремонту нефтепромысловых трубопрово- дов. Дополнение Договора пунк- том о проведении технической рекультивации земель, без изме- нения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 219 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 2 011 856,37 | Аренда движимого имущества. Движение имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 220 | ООО «Механик» | 681 198,60 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендованно- го имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| 221 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 13 815 001,04 | Выполнение проектных работ по актуализации ПСД в 2016 году. Уточнение объемов работ по причине изменения рейтинга ВНС (ввода новых скважин). Без изменения суммы и срока Дого- вора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 222 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 20 213 004,70 | Услуги по ведению строительного контроля на объектах капита- льного строительства ОАО «Удмуртнефть» в 2016 го- ду. Включение в договор стоимо- сти услуг субисполнителя без изменения суммы по Договору. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 223 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 8 126 001,54 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Киенгопское н/м. Обустройство после бурения. Куст 71». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 224 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 119 367,11 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Киенгопское н/м. Обустройство после бурения. Куст 72». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 225 | ООО «Технологически й транспорт» | 136 150 865,71 | Линейное содержание и текущий ремонт автодорог. Изменение Перечня автодорог, без измене- ния суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 226 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 4 720 000,00 | Реализация МТР (НВЛ и НЛ) ДО 2016-2018гг. Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 227 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 505 103 001,38 | Бурение эксплуатационных скважин на Ельниковском, Тиме- евском, Гремихинском, Западно- Погрябниковском месторожде- нии. Уменьшение суммы Дого- вора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 228 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 806 519 684,44 | Бурение эксплуатационных скважин на Мишкинском, Котов- ском, Красногорском месторож- дениях. Уменьшение суммы До- говора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 229 | ООО «Технологически й транспорт» | 59 777,46 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 230 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 558 042,50 | Строительный контроль на объ- ектах капитального ремонта. Внесение рекомендаций по сро- кам предоставления отчетных документов, изменения сроков сдачи первичной документации. Без изменения суммы срока До- говора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 231 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 24 431 758,11 | Выполнение инжиниринговых работ по объектам строительства ОАО «Удмуртнефть» 2017- 2018гг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 232 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 381 233,04 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемо- го имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 233 | ООО «Технологически й транспорт» | 364 185,48 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня передавае- мых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 234 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 1 280 635,35 | Модификация информационной системы «1С 8 КОРП» (Про- граммный комплекс бухгалтер- ского и налогового учета на базе программного обеспечения «1С:Предприятие 8»). | сделка будет одобре- на в будущем |
| 235 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 499 503,88 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Автоматизированная система управления технологи- ческими процессами объектов добычи нефти Мишкинского н/м. Второй этап». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 236 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 52 468 014,08 | Научно-технические работы по созданию ПТД. Изменение тема- тического плана, уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 237 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 5 008 177,12 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Техническое пере- вооружение производственных помещений объектов ОАО «Удмуртнефть»: ул.Красноармейская, 182». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 238 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 134 022,48 | Проектно-изыскательские работы по объекту: «Техническое пере- вооружение участка предвари- тельной подготовки нефти Гре- михинского месторождения. Рег. №А46-05476-0102. РВС-5000 №2». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 239 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 586 818,72 | Проектно-изыскательские работы по объекту: «Мишкинское н/м. Строительство шурфа на кусте 88». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 240 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 611 992,10 | Проектно-изыскательские работы по объекту: «СОТ, СПС, УПН «Гремеха» ЦПНГ-5 УПНГ». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 241 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 6 483 590,17 | Проектно-изыскательские работы по объекту: «Ончугинское н/м. Обустройство после бурения. Куст 5». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 242 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 801 656,00 | Выполнение кадастровых (зем- леустроительных) работ по уточ- нению, восстановлению границ земельных участков и исправле- нию кадастровых ошибок. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 243 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 250 430,80 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 244 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 048 603,98 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Проект освоения лесов 2016 года (КВ)». Включение дополни- тельных объектов, увеличение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 245 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 685 916,00 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство мо- дульной станции по поверке в г. Ижевск, ул.Новосмирновская, 3» . | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 246 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 518 942 670,32 | Бурение эксплуатационных скважин на Карсвайском место- рождении. Уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 247 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 806 519 684,44 | Бурение эксплуатационных скважин на Мишкинском, Котов- ском, Красногорском месторож- дениях. Изменение конструкции скважины без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 248 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 12 451 303,86 | Сопровождение геологоразве- дочных работ на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Корректи- ровка объёмов работ, увеличение общей суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 249 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 492 491,85 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества, пересчет арендной платы. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 250 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 320 441,98 | Модернизация печи ПТБ-10 на УПН «Киенгоп» №4. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 251 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 286 665,66 | Модернизация путевого подогре- вателя ПП-1,6 на КСП «Красно- горье». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 252 | ООО «Технологически й транспорт» | 136 150 865,71 | Линейное содержание и текущий ремонт автодорог. Изменение Графика распределения затрат, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 253 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 28 731 991,12 | Поставка нефти | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 254 | ООО «Технологически й транспорт» | 865 458 495,77 | Оказание транспортных услуг. Внесение изменений в договор в связи с индексацией стоимости услуг на транспорт. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 255 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 1 009 134 205,88 | Выполнение работ по техниче- скому обслуживанию и ремонту нефтепромысловых трубопрово- дов. Индексация стоимости услуг на величину роста транспортных тарифов. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 256 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 167 676,84 | Поставка попутного газа. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 257 | ООО «Удмуртнефть- Снабжение» | 1 106 675,59 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 258 | ООО «Технологически й транспорт» | 1 585 076,78 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 259 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 4 284 185,60 | Капитальный ремонт и пуско- наладочные работы метрологиче- ского оборудования на объектах ОАО «Удмуртнефть». Изменение графика выполнения работ. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 260 | ООО «Механик» | 389 325 996,12 | Сервисное обслуживание СК Региона РИТС «Север», РИТС «Юг». Индексация стои- мости услуг в связи с ростом транспортных тарифов по проек- ту «Камаз». Без увеличения сум- мы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 261 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 1 816 486,00 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 262 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 613 482,03 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 263 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 19 061 974,60 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 264 | ООО «Механик» | 79 703,35 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имуществ. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 265 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 1 341 236,64 | Договор аренды движимого имущества. Изменение перечня передаваемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 266 | ООО «Технологически й транспорт» | 72 812,48 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 267 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 8 206 344,55 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 268 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 26 396 601,94 | Мониторинг природной среды и разработка природоохранной документации. Перенос этапов работ на ранние сроки с умень- | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| | | | шением суммы Договора. | |
| 269 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 3 774 184,76 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 270 | ООО «Удмуртэнерго- нефть» | 397 427,99 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня передаваемо- го имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 271 | ООО «Технологически й транспорт» | 1 338 377,05 | Аренда транспортных средств. Изменение перечня передавае- мых транспортных средств. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 272 | ООО «Механик» | 49 179 383,58 | Ремонт пакерного оборудования. Изменение графика работ по ре- монту и заправке пакеров, без изменения суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 273 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 41 374 284,29 | Выполнение работ по технологии коррозионного мониторинга на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Изменение производственной программы, уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 274 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 49 417,57 | Внедрение ПО «Олимпекс». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 275 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 1 770 000,00 | Выполнение работ по созданию информационной системы управления процедурами произ- водственного контроля – «Айс- берг-МПК». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 276 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 498 023 237,25 | Выполнение капитальных ремон- тов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Юг». Изменение стоимости бригадо- часа ТКРС на основании письма Первого вице-президента ПАО «НК «Роснефть» Э. Лирона. Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 277 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 529 105 783,09 | Выполнение капитальных ремон- тов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Север». Изменение стоимости бригадо- часа ТКРС на основании письма Первого вице-президента ПАО «НК «Роснефть», увеличе- ние суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 278 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 305 457 807,10 | Выполнение текущих ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север», «Центр», «Юг». Изменение стоимости бригадо- часа ТКРС, увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 279 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 498 317 943,31 | Выполнение капитальных ремон- тов скважин на месторождениях РИТС «Север». Изменение стои- мости бригадо-часа ТКРС, уве- личение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 280 | ООО «Механик» | 84 808 681,52 | Перемонтаж СК. Перераспреде- ление сумм по годам, сумма по Договору в целом не изменяется. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 281 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 302 339,74 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Строительство высокоско- ростных каналов связи в ОАО «Удмуртнефть» (система широкополосного доступа)». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 282 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 1 029 635 414,30 | Восстановление скважин мето- дом ЗБС. Изменение Графика выполнения работ без изменения суммы и срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 283 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 518 942 670,32 | Бурение эксплуатационных скважин на Карсвайском место- рождении. Изменение Графика выполнения работ без изменения суммы и сроков Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 284 | ЗАО «Удмуртнефть- Бурение» | 806 519 684,44 | Бурение эксплуатационных скважин на Мишкинском, Котов- ском, Красногорском месторож- дениях. Изменение Графика вы- полнения работ без изменения суммы и сроков Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 285 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 10 299 708,00 | Строительство объекта: АСУТП объектов нефтегазодобычи Мишкинское, Лиственское, Ар- хангельское, Гремихинское н/м. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 286 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 8 861 738,00 | Строительство башни связи вы- сотой Н=70м узла связи радиоре- лейной станции №7 (Удмуртская Республика, г.Сарапул, ул.Мира, д.3Д). Корректировка графика производства работ, раздели- тельной ведомости, и увеличение общей стоимости Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 287 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 457 887,64 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Ельниковское н/м. Обустройство при переводе в ППД. Куст 89А». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 288 | ООО «Удмуртэнерго- нефть» | 885 851,96 | Демонтаж энергетического обо- рудования. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 289 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 199 544 451,84 | Оказание услуг обслуживанию и ремонту трубо- инструментальных площадок (ТИП) Цеха подготовки произ- водства ОАО «Удмуртнефть». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| | | | Индексация расценок (рост ГСМ) без изменения суммы и срока Договора. | |
| 290 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 373 933,05 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Обустройство площадок для инертных материалов ОАО «Удмуртнефть». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 291 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 34 286 468,15 | Выполнение работ по обслужи- ванию и ремонту систем автома- тической пожарной сигнализации (АПС), охранной сигнализации, видеонаблюдения, систем кон- троля доступа объектов ОАО «Удмуртнефть». Изменение плана-графика работ без измене- ния суммы и срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 292 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 409 561 182,95 | Обслуживание электроэнергети- ческого оборудования внутрен- него электроснабжения СКН, а также замена шкивов на электро- двигателях СКН. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 293 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 12 125 564,86 | Сопровождение геологоразве- дочных работ на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Коррек- тировка объемов работ, умень- шение общей суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 294 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 24 096 051,93 | Выполнение работ по текущему ремонту оборудования и соору- жений на нефтяных месторожде- ниях ОАО «Удмуртнефть». Вы- полнение предписаний контро- лирующих организаций, увели- чение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 295 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 21 472 622,04 | Обслуживание электрооборудо- вания зданий АБК, столовых и объектов ОАО «Удмуртнефть». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 296 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 88 914 345,91 | Выполнение научно-технических работ по текущему мониторингу разработки месторождений. Вне- сение корректировок в тематиче- ский план, уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 297 | ООО «Технологически й транспорт» | 871 089 496,54 | Оказание транспортных услуг. Внесение изменений в договор в связи с компенсацией роста сто- имости ГСМ. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 298 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 1 413 867,78 | Поставка технической воды со- ответствующей качеству, соглас- но ОСТ 39-225-88 «Вода для за- воднения нефтяных пластов». | сделка будет одобре- на в будущем |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---------------------------------------|---|--|---|
| 299 | ООО «Технологический транспорт» | 87 029,60 | Поставка технической воды соответствующей качеству, согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов». | сделка будет одобрена в будущем |
| 300 | ООО «Нефтетрубопроводсервис» | 18 803,19 | Поставка технической воды соответствующей качеству, согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов». | сделка будет одобрена в будущем |
| 301 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 327 097 981,74 | Выполнение текущих ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север», «Центр», «Юг». Изменение стоимости бригадо-часа ТКРС, увеличение суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 302 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 222 995,81 | Поставка попутного газа. | сделка будет одобрена в будущем |
| 303 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 498 023 237,25 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Юг». Изменение стоимости бригадо-часа ТКРС, изменения производственной программы, изменение перечня спецтехники, а также дополнение перечня материалов, без изменения суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 304 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 498 317 943,31 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Север». Изменение стоимости бригадо-часа ТКРС, изменение производственной программы, изменение перечня спецтехники, а также дополнение перечня материалов, без увеличения суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 305 | ЗАО «Капитальный ремонт скважин» | 531 570 803,09 | Выполнение капитальных ремонтов скважин на месторождениях РИТС «Центр» и РИТС «Север». Изменение стоимости бригадо-часа ТКРС на основании письма Первого вице-президента ПАО «НК «Роснефть», увеличение суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |
| 306 | ООО «Технологический транспорт» | 233 589 964,13 | Капитальный ремонт автодорог. Изменение единичных расценок на типовые дефекты для ремонта автодорог без изменения суммы и срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 307 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 22 454 372,22 | Инженерно-технологические услуги по сопровождению строительства скважин. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные условия сделки | Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки |
|-------|---------------------------------------|-----------------------------------|--|--|
| 308 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 192 830,72 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Чутырское н/м. Строительство высоконапорного водовода от БНГ КНС-8 до БНГ БКНС-4». | сделка будет одобрена в будущем |
| 309 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 6 452 453,58 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объектам: «Строительство модульной химико-аналитической лаборатории на УПН «Ижевское», «Кезское н/м. Строительство склада для хранения ЛВЖ и прекурсоров на ХАЛ УПН «Кез», «Чутырское н/м. Строительство склада для хранения ЛВЖ и прекурсоров на ХАЛ УПН «Чутырское». | сделка будет одобрена в будущем |
| 310 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 582 221,86 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Чутырское н/м. Обустройство после ЗБС. Скважина 1114». | сделка будет одобрена в будущем |
| 311 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 728 542,15 | Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Ельниковское н/м. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Соколовка». Инженерные изыскания». | сделка будет одобрена в будущем |
| 312 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 175 295,56 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 313 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 3 374 646,51 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Кырыкмасское н/м. Обустройство после бурения. Куст 3А». | сделка будет одобрена в будущем |
| 314 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 11 407 413,70 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 315 | ООО «Технологический транспорт» | 1 002 706,00 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 316 | ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» | 1 613 704,10 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 317 | ООО «Механик» | 272 182,78 | Аренда недвижимого имущества. Изменение перечня арендованного имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 318 | ООО «Удмуртэнерго-нефть» | 393 149 090,53 | Выполнение работ по обслуживанию электроэнергетического оборудования на месторождениях ОАО «Удмуртнефть». Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобрена в будущем |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|---|---|
| 319 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 9 132 353,45 | Выполнение инженерно- технических работ по ПЗ и ТЭО КИН. Увеличение суммы Дого- вора в связи с необходимостью пересчета запасов нефти на Кар- савайском месторождении по результатам бурения эксплуата- ционных скважин. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 320 | ООО «ОЙЛ- ТЕЛЕКОМ» | 2 800 760,00 | Выполнение работ по адаптации, настройке и развертыванию Ин- формационных систем. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 321 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 1 561 619,98 | Договор аренды недвижимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 322 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 510 469,71 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Логошурское н/м. Обустройство на полное разви- тие. Скважина 1597А». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 323 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 8 226 942,30 | Техническое обслуживание, кон- трольные измерения параметров работы и текущий ремонт стан- ций катодной защиты. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 324 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 46 266 714,67 | Текущий ремонт оборудования и сооружений. Увеличение суммы Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 325 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 2 938 657,86 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Ончугинское н/м. Обустройство после бурения. Куст 7». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 326 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 4 046 543,49 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Киенгопское н/м. Обустройство после бурения. Куст 58». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 327 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 404 346,32 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Ельниковское н/м. Обустройство после бурения. Куст 57. Скважины 68А, 69». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 328 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 837 768,01 | Проектно-изыскательские работы по объекту «Котовское н/м. Обу- стройство после бурения. Куст 17. Скважины 570, 577». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 329 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 41 350 395,78 | Научно-технические работы по созданию ПТД. Изменение тема- тического плана, уменьшение суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 330 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 8 944 425,28 | Выполнение предпроектных ра- бот по объектам ОАО «Удмуртнефть». Уменьше- ние суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|---|---|--|---|
| 331 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 30 624 297,86 | Комплекс услуг по осуществле- нию строительного контроля на объектах капитального строи- тельства. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 332 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 1 525 214,90 | Проектно-изыскательские работы по объектам «Капитальный ре- монт участка предварительной подготовки нефти Архангельско- го нефтяного месторождения. Установка регулирующих клапа- нов с электроприводом», «Капи- тальный ремонт узлов учета по- путного нефтяного газа». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 333 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 6 136 825,41 | Мониторинг и актуализация ин- тегрированного проекта развития региона месторождений ОАО «Удмуртнефть». | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 334 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 197 750 149,55 | Выполнение работ по предот- вращению коррозии промысло- вого оборудования на месторож- дениях ОАО «Удмуртнефть». Индексация расценок на 2017- 2018гг. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 335 | ООО «Нефтетрубопров одсервис» | 327 425,22 | Модернизация печи ПТБ-10 №2 на УПН «Чутырь». | сделка будет одобре- на в будущем |
| 336 | ООО «Технологически й транспорт» | 46 892,04 | Аренда движимого имущества. Изменение перечня арендуемого имущества. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 337 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 1 137 733,45 | Отпуск холодной воды, продле- ние срока Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 338 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 437 067,56 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Лозинский участок Есене- йского н/м. Технологический про- езд к скважине №745». Уточне- ние объемов проектно- изыскательских работ, уменьше- ние стоимости по договору. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 339 | ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» | 199 299,64 | Выполнение проектно- изыскательских работ по объек- ту: «Южно-Есенеysкое поднятие Есенеysкого н/м. Технологиче- ский проезд к скважине №796». Уточнение объемов проектно- изыскательских работ, уменьше- ние суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 340 | ООО «Удмуртэнергоне фть» | 17 450 193,54 | Оказание услуг по техническому обслуживанию средств техниче- ского учета электроэнергии. Продление срока действия Дого- вора. | сделка будет одобре- на в будущем |

| № п/п | Контрагент по сделке | Сумма сделки (руб.), с учетом НДС | Предмет и существенные усло- вия сделки | Орган управления Об- щества, принявший решение об одобрении сделки |
|----------|------------------------------|---|---|---|
| 341 | ООО «Удмуртэнергоне- фть» | 14 365 865,16 | Оказание услуг по ведению до- говоров электро, водо и газо- снабжения. Продление срока действия Договора. | сделка будет одобре- на в будущем |
| 342 | ООО «Механик» | 382 045 994,11 | Оказание комплекса услуг по обслуживанию установок элек- тропогружных насосов УЭПН. Изменение производственной программы, индексация расценок и включение услуги по лизинго- вым платежам на 2017-2018гг. без изменения суммы и срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 343 | ООО «Механик» | 197 443 443,12 | Оказание услуг по обслужива- нию и ремонту оборудования одновременной раздельной экс- плуатации скважин (ОРЭ). Изме- нение производственной про- граммы, индексация расценок на 2017г. без изменения суммы и срока Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |
| 344 | ООО «Механик» | 74 064 782,39 | Сервисное обслуживание насосов и прочего механического обору- дования РИТС «Север» и РИТС «Юг» ОАО «Удмуртнефть». Уменьше- ние суммы Договора. | Совет директоров ОАО «Удмуртнефть» |