

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 3 квартал 2017 г.

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

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

Первый исполнительный вице-президент

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «14» ноября 2017 г.

_____ Р.У. Маганов
подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: «14» ноября 2017 г.

_____ Л.Н. Хоба
подпись

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

Телефон: **(495) 627-16-69**

Факс: **(495) 627-45-64**

Адрес электронной почты: -

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	17
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	19
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	22
2.4.6. Стратегический риск.....	22
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	26
3.1.4. Контактная информация.....	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	29
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	29
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	30
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	31
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	31

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	91
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	91
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	91
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	91
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	101
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	102
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	102
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	103
4.3. Финансовые вложения эмитента	104
4.4. Нематериальные активы эмитента	107
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	108
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	115
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	117
4.8. Конкуренты эмитента	118
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	119
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	119
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	120
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	120
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	132
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	133
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	147
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	149
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	153
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	155
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	156
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	156
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	157
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	157
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	157
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	159

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	160
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	160
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	161
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	162
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	162
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	162
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	162
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	163
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	163
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	163
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	163
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	164
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	164
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	164
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	164
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	165
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	165
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	165
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	178
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	179
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	180
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	180
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	181
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	181
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	181
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	181
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	181
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	181
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	181
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	182
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	182
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	190

A8.8. Иные сведения	190
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	190
Приложение №1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение №2. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента	

Введение

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

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

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

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

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

В 2015 г. по решению годового Общего собрания акционеров было изменено полное и сокращенное фирменное наименование эмитента (на русском и английском языке). Изменения были зарегистрированы 6 июля 2015 г.

В тексте отчета в некоторых случаях может указываться предшествовавшее наименование эмитента (ОАО "ЛУКОЙЛ"), если это связано с конкретными фактами и документами, относящимися к периодам, когда действовало предыдущее наименование.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «КПМГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "КПМГ"**

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

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4499**

Адрес электронной почты: **moscow@kpmg.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)**

Место нахождения

107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

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

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

Объем консультационных и прочих не связанных с аудитом услуг, оказываемых Аудитором, является несущественным по сравнению с объемом и стоимостью работ, связанных с аудитом финансовой отчетности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

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

В соответствии с п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров устанавливает предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год. Решением Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" от 20 июля 2017 г. размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2017 год определен в сумме 12,2 млн руб.

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного АО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании по РСБУ за 2016 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» за аудит консолидированной финансовой отчетности Компании за 2016 год, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), составила 237 287 тыс. руб. (без учета НДС).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

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

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

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

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

Снижению риска возникновения вышеуказанных факторов способствует существование в составе Совета директоров Комитета по аудиту, а также процедура выбора аудитора. Комитет по аудиту создан с 2003 г. Он избирается по возможности из независимых членов Совета директоров Компании и возглавляется независимым директором. Если избрание Комитета из независимых членов Совета директоров Компании невозможно в силу объективных причин – большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами Комитета могут быть неисполнительные директора. В отчетном периоде Комитет по аудиту состоял только из независимых директоров.

К задачам Комитета относится, в частности, оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов Аудитора Компании, включая оценку кандидатов в Аудиторы Компании, выработку предложений (рекомендаций) для Совета директоров Компании по назначению и переизбранию Аудитора Компании, по оплате его услуг и условиям его привлечения. К компетенции Комитета относится также подготовка рекомендаций относительно кандидатуры аудитора, привлекаемого для проверки консолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», составленной в соответствии с МФСО.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Производительность труда	87 281.7	53 543.49
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.57	0.45
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.19	0.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.23	4.43
Уровень просроченной задолженности, %	0.01	0.01

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

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

Стоимость чистых активов Компании на 30 сентября 2017 г. составила 1 330,7 млрд руб., что на 44,5 млрд руб., или на 3,5%, больше, чем на 30 сентября 2016 г. Рост стоимости чистых активов, связанный с получением Компанией чистой прибыли за 4 квартал 2016 г. и за 9 месяцев 2017 г. в размере 210,3 млрд руб., был частично нивелирован распределением дивидендов по результатам 2016 г. на общую сумму 165,9 млрд руб. (с учетом промежуточных дивидендов).

В конце 3 квартала 2017 г. значение показателя отношение размера задолженности к собственному капиталу снизилось по сравнению с аналогичным периодом 2016 г. с 0,57 до 0,45. В течение этого же периода значение показателя отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала также снизилось с 0,2 до 0,1. Такая динамика этих показателей объясняется уменьшением долгосрочных обязательств и ростом нераспределенной прибыли Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на 30 сентября 2017 г. в годовом выражении вырос до 3,32 по сравнению с 0,93 по состоянию на 30 сентября 2016 г. Такое изменение в основном было вызвано снижением прибыли от продаж.

За 9 месяцев 2016 и 2017 гг. просроченная кредиторская задолженность находилась на низком уровне и составила 0,01%, что свидетельствует о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

В результате снижения выручки Компании производительность труда за 9 месяцев 2017 г. уменьшилась в годовом выражении до 71 391 тыс руб./чел. по сравнению с 116 376 тыс. руб./чел. за 9 месяцев 2016 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 30.09.2017 г.
Рыночная капитализация	2 916 156	2 603 999

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

При расчете рыночной капитализации использованы данные о рыночной капитализации по итогам торгов ПАО Московская Биржа, раскрываемые на сайте <http://moex.com>.

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

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
На 31.12.2016 г.	48 382
На 30.09.2017 г.	44 570

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	145 792 395
в том числе:	
кредиты	145 792 395
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	325 431 113
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	325 431 113
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	119 497 607
из нее просроченная	34 745
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	411 862
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 725 371
из нее просроченная	15 856
перед персоналом организации	195 992
из нее просроченная	0
прочая	114 164 382
из нее просроченная	18 889

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

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 30.09.2017 года составляет 0,03%.

Необходимо отметить, что просроченная кредиторская задолженность по сроку возникновения не превышает 3-х лет и не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность кредиторов Компании. Возникновение данной задолженности в основном связано с несвоевременным

поступлением первичных документов от поставщиков, либо отсутствием полного пакета документов на оплату, соответственно погашение осуществляется по мере устранения указанных причин. Таким образом, требования на оплату пеней по данной категории задолженности отсутствуют.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на расчеты с ООО "Мосотделспецстрой" (14,66 млн. руб. или 25% от общей суммы просроченной задолженности), договор подряда на выполнение капитального ремонта.

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

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

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **90 199.04**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.3%**

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

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

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **30 432.89**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.3%**

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

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

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

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

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

ИНН: 7728168971
ОГРН: 1027700067328

Сумма задолженности: **58 016 900**
тыс. руб.

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

Примечание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 3 квартала 2017 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **33 835.2**
млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.6%**

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **18 350.09**
млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **12 491.57**
млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 30.09.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	703 274 268
в том числе по обязательствам третьих лиц	703 274 268
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	703 274 268
в том числе по обязательствам третьих лиц	703 274 268

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

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство должника перед бенефициаром**

Содержание обеспеченного обязательства: **обязательство по контракту на геологоразведку и добычу углеводородов**

Единица измерения: **x 1**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **2 500 000 000**

USD

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **установлен условиями контракта**

Способ обеспечения: **гарантия**

Единица измерения: **x 1**

Размер обеспечения: **2 500 000 000**

Валюта: **USD**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:
на условиях возвратности, срочности и платности

Срок, на который предоставляется обеспечение: **25.09.2047**

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

обеспечение предоставлено дочернему обществу, риск неисполнения обязательств оценивается как низкий

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

Компания стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Компании регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает как единые для всех обществ Группы «ЛУКОЙЛ» требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах, так и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 года в Компании работает Комитет по рискам - специальный коллегиальный орган при Президенте ПАО «ЛУКОЙЛ».

Информация о Политике ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю, устанавливающей единые и обязательные к соблюдению в Группе «ЛУКОЙЛ» основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников Системы, приводится в разделе 5.4 ежеквартального отчета.

В целях повышения эффективности общекорпоративной системы управления за счет формирования единой информационной среды в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» функционирует и совершенствуется автоматизированная система управления рисками.

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

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

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

Макроэкономические риски

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

Цены нефти росли в 3 квартале на фоне повышенного спроса на автомобильное топливо. Этот период характеризовался снижением запасов нефти благодаря исполнению участниками Соглашения ОПЕК+ условий сокращения добычи. Кроме того, росту цен на нефть способствовало усиление геополитических рисков, связанных с ожиданием введения санкций США в отношении Венесуэлы. Влияние на цены также оказало сокращение добычи в связи с последствиями ураганов в США. В результате в конце квартала котировки нефти марки Brent достигли 59\$/барр., обновив годовой максимум.

Мировая экономика в 3 квартале продолжила расти. Локомотивами роста в этот период стали отстававшие ранее Япония и Европа. Завершение выборов в ключевых странах ЕС приводит к снижению политических рисков. Однако в США сохраняются высокие риски из-за инициатив Д. Трампа, которые могут повлиять на текущую денежно-кредитную политику ФРС. Существенным риском в среднесрочной перспективе может стать спад на финансовых рынках, поскольку ведущие страны сокращают программы по монетарному стимулированию. В случае реализации этого риска коррекция может произойти и на рынке нефти.

Рост предложения на мировом рынке в 3 квартале сдерживался реализацией Соглашения о сокращении добычи. Однако эффективность данных мер была снижена ростом добычи в Ливии и Нигерии. Кроме того, наблюдался рост производства нефти в США. В 4 квартале ожидается сезонное снижение спроса на нефть, в связи с чем ситуация на рынке будет во многом зависеть от готовности участников Соглашения ОПЕК+ принять решение о его продлении.

В среднесрочной перспективе можно ожидать рост цен на нефть в силу действия отложенного эффекта от сокращения инвестиций нефтегазовыми компаниями. Рост спроса на нефть будет определяться продолжающейся автомобилизацией и развитием промышленности в развивающихся странах.

Российская экономика начала восстанавливаться после рецессии благодаря повышению цен на нефть и снижению процентной ставки. По данным Росстата, ВВП страны увеличился во 2 квартале 2017 года на 2,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Тем не менее, несмотря на некоторое оживление, возможности развития российской экономики остаются ограниченными. Укрепление курса рубля существенно снижает конкурентоспособность российских товаров, а внутренний спрос недостаточен в виду ограничительного действия структурных факторов. В результате введения санкций затруднен доступ российских компаний к зарубежному финансированию и технологиям. Сохранение положительной динамики роста российской экономики возможно при условии поддержания уровня цен на нефть выше 50 долл./барр.

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

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

2.4.1. Отраслевые риски

Ценовые риски

Колебания цен на нефть и нефтепродукты могут существенно повлиять на финансовые показатели и стоимость ценных бумаг эмитента. Эмитент имеет ограниченное влияние на цены производимой продукции, которые во многом зависят от рыночной конъюнктуры и действий регулирующих органов.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

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

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

Риск ограничения доступа к инфраструктуре по перевалке нефтепродуктов

Сценарий риска зависит от:

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

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

политической ситуации.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

диверсифицирует виды транспорта и направления экспорта нефтепродуктов;

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

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

Риск необнаружения геологических запасов или обнаружения объемов ниже изначально запланированного уровня

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

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность по управлению данным риском на уровне, достаточном для своевременного воздействия на риск за счет проведения дополнительных геологоразведочных работ, обработки сейсмических материалов и усовершенствования методики полевых сейсмических наблюдений 3D.

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

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

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

- дестабилизация политической ситуации в странах реализации инвестиционных проектов Компании в связи со сменой государственных режимов;
- эскалация военных конфликтов в странах присутствия Компании;
- макроэкономическая нестабильность в странах присутствия Компании;

- экспроприация активов Компании;
- неэффективность законодательной базы, регламентирующей экономические отношения, а также судебной системы.

При реализации проектов в странах с высокими страновыми рисками Компания применяет повышенные требования к уровню доходности таких проектов. Кроме того, в случае ухудшения политической или социально-экономической ситуации в регионе деятельности Компании, ПАО «ЛУКОЙЛ» реализует ряд антикризисных мер, среди которых: сокращение издержек производства, оптимизация инвестиционной программы под новые условия, снижение доли в проекте, привлечение партнеров для распределения рисков проекта.

2.4.3. Финансовые риски

Риски ликвидности

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

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

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

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

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от двух крупнейших международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB, повышен в сентябре 2017 г., что выше суверенного рейтинга Российской Федерации) и Fitch (рейтинг BBB+, повышен в ноябре 2017 г.). Регулярно проводится работа по мониторингу и обеспечению соответствия финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств.

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

Валютные риски

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

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

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

Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента

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

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

2.4.4. Правовые риски

Риски налогового и таможенного регулирования

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

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

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

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

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

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

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

- риск досрочного прекращения права пользования недрами;

- риск отсутствия равнодоступности Компаний к пользованию участками недр Континентального шельфа;

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

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

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

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

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

с целью своевременного принятия решения об участии организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в конкурсах/аукционах на право пользования недрами, в нефтегазодобывающих организациях формируется список Объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании. Разрабатываются ТЭО освоения новых участков в действующих базах ЕСУ;

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

ежегодно проводится повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования, участие в семинарах с приглашением представителей государственных органов;

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

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

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

Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации в области корпоративного управления, в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления акционерного общества, а также переход к практическому применению положений Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) (связанных, в частности, с возможным запретом на распоряжение голосами по квазиказначейским акциям) с учетом рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8), могут повлечь изменения в структуре и процедурах управления Компанией, что в свою очередь может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах ее деятельности.

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

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

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

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

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

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

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «ЛУКОЙЛ» сталкивается с различными факторами, способными стать причинами реализации риска потери деловой репутации.

Компания понимает, что реализация данного риска может быть вызвана внутренними и внешними факторами, в том числе несоблюдением требований законодательства, учредительных и внутренних документов, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, качеством готовой продукции, формированием негативного представления о финансовой устойчивости и финансовом положении Компании.

В целях управления этими рисками Компания ведет работу, направленную на предоставление своевременной и объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности, обеспечение непрерывного контроля за соблюдением требований законодательства, действующих соглашений и своевременные расчеты с контрагентами.

Обладая полным производственным циклом, Компания полностью контролирует всю производственную цепочку — от добычи нефти и газа до сбыта нефтепродуктов.

Компания обеспечивает контроль за качеством готовой продукции и предоставляемых услуг: организована «Горячая линия» для своевременного реагирования на замечания и предложения по работе АЗС.

Большое внимание уделяется вопросам безопасности и окружающей среды: понимая степень ответственности перед обществом за обеспечение безопасности и здоровья персонала и населения, рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной экологической ситуации, Компания в своей работе руководствуется самыми высокими стандартами в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды ПАО «ЛУКОЙЛ» и основных организаций Группы «ЛУКОЙЛ» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001 (Environmental management system) и стандарта OHSAS 18001 (Occupational health and safety management systems).

Компания придает большое значение вопросам организации условий труда и социальной ответственности. В соответствии с неукоснительным соблюдением законных прав работников Компания создает необходимые условия для развития работников и обмена передовым опытом. Реализуются программы, направленные на поддержание и совершенствование эффективной системы охраны труда и социальной защиты.

2.4.6. Стратегический риск

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

(управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

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

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

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

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

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц

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

Дополнительные риски для активов Компании влечет развитие военно-политической ситуации на Ближнем Востоке на фоне продолжения вооруженного конфликта в Сирии и Ираке, а также результатов референдума о независимости Иракского Курдистана.

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

Компания осуществляет управление данным риском по следующим основным направлениям:

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

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

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

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

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

Экологические риски и риски промышленной безопасности

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

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

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

производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;

обучение профильного персонала;

диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;

аттестация рабочих мест по условиям труда;

ремонт и своевременная замена оборудования;

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

другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях Компании.

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

Риски невыполнения инвестиционной программы

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

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

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

Риск нехватки квалифицированного персонала

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

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ЛУКОЙЛ"*

Дата введения наименования: **25.06.2015**

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

Дата введения наименования: **25.06.2015**

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

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

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

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

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

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

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

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

Охрана общеизвестных товарных знаков действует бессрочно и в случае, если общеизвестным признан уже зарегистрированный товарный знак, его охрана распространяется также на товары и услуги, неоднородные товарам и услугам, для которых была произведена регистрация товарного знака.

II. За рубежом:

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народная Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Республика Македония, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Литовская Республика, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Республика Колумбия, Федеративная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Федеративная Республика Бразилия, Аргентинская Республика, Южно-Африканская Республика, Республика Индонезия, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Республика Парагвай, Республика Ангола, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан, Макао, Государство Кувейт.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **22.04.1993**

Основание введения наименования:

постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 05.04.1993 №299

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **10.05.1995**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров АО "ЛУКОЙЛ" от 21.04.1995 (протокол №1) внесены изменения в Устав АО "ЛУКОЙЛ"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **24.06.1996**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров АО "ЛУКОЙЛ" от 05.06.1996 (протокол №1) утверждена новая редакция Устава

Полное фирменное наименование: **Open Joint Stock Company "Oil Company "LUKOIL" (на английском языке)**

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

Дата введения наименования: **10.07.1998**

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: **+7 495 627 44 44**

Факс: **+7 495 625 70 16**

Адрес электронной почты: **Адреса электронной почты для разных категорий заинтересованных лиц размещены на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: <http://www.lukoil.ru/Company/contacts>**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент поддержания листинга и обращения акций Компании***

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

Телефон: ***+7 800 200 94 02***

Факс: ***+7 495 627 41 91***

Адрес электронной почты: ***shareholder@lukoil.com***

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент отношений с инвесторами***

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

Телефон: ***+7 495 627 16 96***

Факс: -

Адрес электронной почты: ***ir@lukoil.com***

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ***7708004767***

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ***Эмитент не имеет филиалов и представительств***

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
71.12.3

Коды ОКВЭД
70.10.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	149 312 956	81 573 456
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду	82.53	71.36

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

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

Изменение за 9 месяцев 2017 года по сравнению с 9 месяцами 2016 года показателей выручки по видам деятельности, обеспечивающим не менее 10% выручки, произошло в связи со снижением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Вид хозяйственной деятельности: **реализация газа**

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.		14 938 268
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	Менее 10%	13.07

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

За 9 месяцев 2016 г. данный вид деятельности обеспечивал менее 10% выручки.

Изменение за 9 месяцев 2017 года по сравнению с 9 месяцами 2016 года показателей выручки по видам деятельности, обеспечивающим не менее 10% выручки, произошло в связи со снижением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	27.63	24.6
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	1.95	1.54
Отчисления на социальные нужды, %	4.97	4.46
Амортизация основных средств, %	1.56	1.46
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.73	0.64
Прочие затраты, %	63.16	67.3
покупная стоимость товаров для перепродажи	39.28	35.49
амортизация по нематериальным активам, %	0.29	0.21
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.04	0.03
иное (пояснить), %	23.55	31.57
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ,	100	100

услуг) (себестоимость), %		
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	565.83	285.85

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

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

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

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.12.2015 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2016 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом Компании от 20.10.2016 № 188) и приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 07.12.2016 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2017 год для целей бухгалтерского учета».

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2017 г.

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Доля в общем объеме поставок, %: ***90.25***

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

-

Для вышеуказанного поставщика указывается его доля в общем объеме поставок газа.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В 3 квартале 2017 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 15,0%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2017 г. на собственных российских НПЗ составила 15,6 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: им. А. Алабушина

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого:

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **355.4 тыс. т**

2. Наименование месторождения: Батырбайское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **542.7 тыс. т**

3. Наименование месторождения: Ватъеганское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 037.8 тыс. т**

4. Наименование месторождения: Воейское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **585.0 тыс. т**

5. Наименование месторождения: Восточно-Ламбейшорское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 079.0**

6. Наименование месторождения: Восточно-Перевальное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 214.1**

7. Наименование месторождения: Дружное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **358.7 тыс. т**

8. Наименование месторождения: Инзырейское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **391.8 тыс. т**

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

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **966.3 тыс. т**

10. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 305.6 тыс. т**

11. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *247.4 тыс. т*

12. Наименование месторождения: *им. Ю. Корчагина*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"*
Место нахождения: *414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2*
ИНН: *3444070534*
ОГРН: *1023403432766*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *663.3 тыс. т*

13. Наименование месторождения: *Красноленинское*

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *477.6 тыс. т*

14. Наименование месторождения: *Красноярско-Куединское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*
Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*
ИНН: *5902201970*
ОГРН: *1035900103997*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **602.4 тыс. т**

15. Наименование месторождения: Кустовое

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **598.2 тыс. т**

16. Наименование месторождения: Кыртаельское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 019.6 тыс. т**

17. Наименование месторождения: Москудьинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **466.7 тыс. т**

18. Наименование месторождения: Нивагальское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный**

округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *933.1 тыс. т*

19. Наименование месторождения: Нонг-Еганское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *695.5 тыс. т*

20. Наименование месторождения: Ошское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *436.3 тыс. т*

21. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 5902201970

ОГРН: 1035900103997

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *510.6 тыс. т*

22. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **668.8 тыс. т**

23. Наименование месторождения: Повховское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 890.1 тыс. т**

24. Наименование месторождения: Покачевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 164.2 тыс. т**

25. Наименование месторождения: Поточное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **706.9 тыс. т**

26. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **407.8 тыс. т**

27. Наименование месторождения: Сибирское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **372.3 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Тевлинско-Русскинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 276.3 тыс. т**

29. Наименование месторождения: Уньвинское

Владелец прав на месторождение

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

"ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 134.3 тыс. т**

30. Наименование месторождения: Урьевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 232.7 тыс. т**

31. Наименование месторождения: Усинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 924.6 тыс. т**

32. Наименование месторождения: им. В. Филановского

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 170.6 тыс. т**

33. Наименование месторождения: Харьягинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 504.3 тыс. т**

34. Наименование месторождения: Шагиртско-Гожанское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **508.6 тыс. т**

35. Наименование месторождения: Шершневское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **373.8 тыс. т**

36. Наименование месторождения: Южно-Выинтойское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **541.1 тыс. т**

37. Наименование месторождения: Южно-Лыжское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **393.6 тыс. т**

38. Наименование месторождения: Южно-Ягунское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 750.2 тыс. т**

39. Наименование месторождения: Ярегское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **737.9 тыс. т**

40. Наименование месторождения: Находкинское

Владелец прав на месторождение

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

"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 852.6 млн куб. м**

41. Наименование месторождения: Импорское + Западно-Импорское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **439.5 тыс. т**

42. Наименование месторождения: Пяяхинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть - 984.9 тыс. т, газ - 1 994.1 млн куб. м**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: 1035900103997

1. Номер лицензии: ПЕМ 12463 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-06-18

Срок действия лицензии: 2040-07-19

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: 1035900103997

2. Номер лицензии: ПЕМ 14648 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2009-03-26

Срок действия лицензии: 2040-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

3. Номер лицензии: ХМН 00499 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2089-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

4. Номер лицензии: ХМН 12590 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

5. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2113-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

6. Номер лицензии: СЫК 12546 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-07-09**

Срок действия лицензии: **2111-11-18**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

7. Номер лицензии: СЫК 11066 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

8. Номер лицензии: СЫК 12377 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

9. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2033-07-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Воз.з.,D3fm

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

10. Номер лицензии: СЫК 11065 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Фам,Угол,Уф

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

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

-

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

11. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Ламбейшорское, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской вп.**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

12. Номер лицензии: ХМН 02814 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

Срок действия лицензии: **2039-08-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

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

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

13. Номер лицензии: ХМН 02812 НР

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

Срок действия лицензии: **2032-03-26**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

14. Номер лицензии: ХМН 00500 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-05**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном**

месторождении

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

15. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. А.Алабушина, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской впадины**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

16. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-07-09**

Срок действия лицензии: **2081-04-12**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Инзырейское, уч. Инзырейское

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое изучение недр Инзырейского месторождения*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

17. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2098-12-31*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном месторождении*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

18. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2113-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

19. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2087-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный**

округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

20. Номер лицензии: ХМН 15479 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2013-01-28

Срок действия лицензии: 2127-01-30

-

Основание выдачи лицензии: *п.1 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Имилорское + Западно-Имилорское, Участок недр фед/значения, включающий Имилорское+Западно-Имилорское и Источное месторождения

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Имилорском и Западно-Имилорском месторождении*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

21. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2098-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Кечимовский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

22. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Нонг-Еганский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

23. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-12-05**

Срок действия лицензии: **2033-06-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

24. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2100-12-31*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русскинский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *3444070534*

ОГРН: *1023403432766*

25. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: *2003-01-22*

Срок действия лицензии: *2199-04-01*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. Ю. Корчагина, уч. Северный (северная часть дна Каспийского моря)

Вид лицензии: *поиск, разведка и добыча углеводородов*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

26. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-03-27**

Срок действия лицензии: **2116-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Краснотенское, уч. Каменный (восточная часть)

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

27. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское ПЕМ

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

28. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2010-10-27***

Срок действия лицензии: ***2040-12-31***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское УФА

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении***

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

29. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2113-12-30***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

30. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2090-06-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

31. Номер лицензии: ХМН 14807 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-12-02**

Срок действия лицензии: **2090-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Южно-Кустовой

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного**

сырья

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

32. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2006-03-17**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

33. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

34. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-05-19**

Срок действия лицензии: **2127-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Находкинское, уч. Находкинский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

35. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

36. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Кечимовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

37. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

38. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: 1021100895760

39. Номер лицензии: НРМ 00651 НР

Дата выдачи лицензии: 2007-02-15

Срок действия лицензии: 2031-12-21

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Ошский НРМ

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС на Ошском участке недр**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: 1021100895760

40. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2002-12-27

Срок действия лицензии: 2039-08-22

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 5902201970
ОГРН: 1035900103997

41. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-06-18

Срок действия лицензии: 2040-04-11

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Павловское, уч. Павловское ПЕМ

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: 7736036626

ОГРН: 1028601440955

42. Номер лицензии: ВЛГ 02208 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-06-01

Срок действия лицензии: 2030-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*
Место нахождения: *443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А*
ИНН: *7736036626*
ОГРН: *1028601440955*

43. Номер лицензии: ВЛГ 02209 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-06-01*
Срок действия лицензии: *2030-12-31*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

Место нахождения: *443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А*

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

44. Номер лицензии: ВЛГ 02204 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-06-01*
Срок действия лицензии: *2030-12-31*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

45. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-05-13**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Западно-Повховский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

46. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2134-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Повховский

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

47. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Нивагальский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

48. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Покачевский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

49. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2075-12-31***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Поточное, уч. Поточный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

50. Номер лицензии: СЛХ 13247 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2005-07-25***

Срок действия лицензии: ***2023-03-16***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Пяяхинское, уч. Пяяхинский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

51. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

52. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

53. Номер лицензии: ХМН 00512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2060-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

54. Номер лицензии: ХМН 00790 НР

Дата выдачи лицензии: **1998-05-27**

Срок действия лицензии: **2060-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

55. Номер лицензии: ПЕМ 12416 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2045-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: 1028601441978

56. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-08-18

Срок действия лицензии: 2113-08-17

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

57. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1998-07-14

Срок действия лицензии: 2023-07-13

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

58. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

59. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Уньвинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

60. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Урьевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

61. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2046-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

62. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

63. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

64. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-07-09**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

65. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: **2003-01-22**

Срок действия лицензии: **2199-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. В. Филановского, уч. Северный (северная часть дна Каспийского моря)

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

66. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2002-12-27***

Срок действия лицензии: ***2039-08-22***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Харьягинское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Харьягинском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Место нахождения: ***614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62***

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

67. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2004-06-18***

Срок действия лицензии: ***2040-04-11***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

68. Номер лицензии: ПЕМ 12419 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шериневское, уч. Шеринёвская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

69. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Выинтойское, уч. Южно-Выинтойский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

70. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2134-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Винтовойское, уч. Повховский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

71. Номер лицензии: СЫК 13208 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Блок 15 Тимано-Печорской НПП

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

72. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Лыжском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

73. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2087-12-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Ягунском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

74. Номер лицензии: СЫК 13226 НР

Дата выдачи лицензии: 2005-07-05

Срок действия лицензии: 2030-05-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

75. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2033-08-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (НШ-1бис, НШ-збис, НШ-2в, НШ-2с)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

76. Номер лицензии: СЫК 15078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

По состоянию на 31 декабря 2016 года доказанные запасы углеводородов Компании по классификации SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США) составили 16,4 млрд баррелей нефтяного

эквивалента, из которых 76% приходится на нефть. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 20 лет.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения составило 556 млн баррелей нефтяного эквивалента. Пересмотр ранее сделанных оценок привел к приросту запасов на 117 млн баррелей нефтяного эквивалента, что в основном связано с увеличением доли Компании в запасах по проектам в Узбекистане и Ираке.

Условные ресурсы по категории 3С по классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31 декабря 2016 года составили 14,4 млрд баррелей нефтяного эквивалента, увеличившись на 0,5 млрд баррелей в основном за счет каспийского региона. По мере улучшения макроэкономических условий, приближения сроков ввода в разработку, внедрения новых технологий, а также проведения опытно-промышленных работ, объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, могут быть переведены в запасы.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ» на 31 декабря 2016 года

	Нефть	Газ	Нефть + газ
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	12 482	23 493	16 398
в том числе:			
Разбуренные	8 025	8 374	9 421
Неразбуренные	4 457	15 119	6 977
Вероятные запасы	5 071	9 680	6 684
Возможные запасы	2 358	3 738	2 981

Независимый аудит доказанных запасов проведен компанией Miller and Lents с учетом оценки до конца срока рентабельной разработки месторождений.

Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент: 1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.

Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.

Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». НПЗ был введен в эксплуатацию 23 августа 1958 года. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с конца 2001 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Номенклатура выпускаемой продукции включает: автомобильные бензины и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, авиационные керосины, топливо бункеровочное, газы углеводородные сжиженные, легкое углеводородное сырье, мазут, твердые парафины, битумы.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут-Полоцк.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- четкой ректификации бензинов;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив и керосина;
- газофракционирования;
- производства серной кислоты;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- гидроочистки вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- получения бензина кислотным алкилированием;
- производства водорода.

Производство смазочных масел имеет в своем составе установки:

- деасфальтизации гудрона пропаном;
- селективной очистки масел фенолом;
- сольвентной депарафинизация;
- гидроочистки масел;
- компаундирования и отгрузки масел;
- производства твердых парафинов.

Производство нефтебитумов имеет в своем составе установки:

- производства нефтяных битумов;
- автоматического брикетирования нефтебитумов.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	80,1%
---------------------	-------

Выход светлых нефтепродуктов	64,7%
------------------------------	-------

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с 1992 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, ароматические углеводороды (бензол, толуол), топливо для реактивных двигателей, топливо судовое экологическое, битум, коксы, компоненты масел.

Продукцией газопереработки являются газы углеводородные сжиженные пропан и бутан технические, их смесь для коммунально-бытового потребления и автомобильного транспорта, этановая фракция, изобутан, легкие углеводороды, отбензиненный газ.

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут-Полоцк (нефть с Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (Пермские нефти)

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный, речной (период навигации), трубопроводный и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- газофракционирования;
- каталитического риформинга;
- каталитического риформинга на ароматику;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
- гидрокрекинга вакуумных газойлей;
- замедленного коксования;
- каталитического крекинга;
- производства битума;
- производства гранулированной серы;
- производство водорода.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

Производство газопереработки имеет в своем составе установки:

- газофракционирования;
- низкотемпературной конденсации и ректификации;
- осушки и сероочистки газа.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	99,1%
Выход светлых нефтепродуктов	70,1%

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка".

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации. Установленная мощность первичной переработки нефти – 15 697 тыс. т/ год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, топливо для реактивных двигателей, топливо бункеровочное, мазуты малозольные малосернистые, коксы, газы углеводородные сжиженные, компоненты масел.

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, речной и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидрокрекинг вакуумных газойлей;
- гидроочистки дизельных топлив;
- гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);
- производства серы газовой жидкой и гранулированной.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;
- вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;
- гидрогенизационные процессы: комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	93,1%
Выход светлых нефтепродуктов	73,2%

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ». Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. т/год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива (в т.ч. арктическое) стандарта ЕВРО-5, мазут.

Сырье для переработки на завод поставляется по магистральному нефтепроводу.

При отгрузке нефтепродуктов используется железнодорожный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка»

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- производства битума.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	75,8%
Сумма светлых нефтепродуктов	55,0%

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария). НПЗ эксплуатируется с 1964 г, в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, керосин, продукты нефтехимии (пропилен, полипропилен).

Кроме основных технологических производств, предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

Состав основных установок «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД

Нефтеперерабатывающее производство имеет в своем составе установки:

- атмосферной и вакуумной перегонки нефти;
- гидроочистки керосиновых и дизельных фракций;
- каталитического риформинга;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- гидрокрекинга гудрона;
- висбрекинга;
- газоочистки;
- газофракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;
- производства серы;
- регенерации отработанной серной кислоты;

- производства водорода;
- производства МТБЭ;
- сернокислотного алкилирования (СКА);
- производства битума.

Нефтехимическое и полимерное производство имеет в своем составе установки:

- очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;
- производства полипропилена;
- «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов;
- ряд установок, которые в настоящее время находятся на консервации.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	88,1%
Сумма светлых нефтепродуктов	78,2%

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния). Завод основан в 1904 году. «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 400 тыс. тонн нефти в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, кокс, газы углеводородные сжиженные.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

Состав основных установок «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А.

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АВТ);
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- газофракционирования;
- изомеризации;
- производства серы;
- замедленного коксования;
- производства МТБЭ/ТАМЭ;
- производства водорода.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	83,4%

ISAB S.r.l. (Италия). Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года. В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год.

Продукцией производства являются различные сорта бензина и дизельного топлива, керосин, бензол, кумол, газы сжиженные углеводородные.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов. Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Нефть на завод поступает с морского терминала.

Нефтепродукты отгружаются преимущественно через морской терминал, а также применяют автомобильный транспорт.

Состав основных установок ISAB S.r.l.

Южная площадка имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- висбрекинга гудрона;
- термического крекинга;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки керосиновой фракции;
- производства водорода;
- производства серы;
- деасфальтизации.

Северная площадка:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- гидроочистки дизельного топлива;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- производства МТБЭ;

- сернокислотного алкилирования (СКА);
- производства кумола;
- производства серы.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2017 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	93,3%
Выход светлых нефтепродуктов	76,2%

Компания также владеет 45-процентной долей участия в нефтеперерабатывающем заводе Zeeland Refinery N.V. в Нидерландах.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят предприятия, осуществляющие переработку газа:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

ООО «Ставролен», на базе которого в 2016 г. была введена в эксплуатацию газоперерабатывающая установка (ГПУ-1),

Переработка газа также осуществляется Управлением по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" и Усинским ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

-

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с законодательством экспорт контролируемой продукции осуществляется на основании разрешительных документов уполномоченных органов Российской Федерации.

Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения (идентификационные заключения) на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 и топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам на общий объем 34 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – ноябрь 2017 г. - март 2018 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 и топлива реактивного ТС-1 по контрактам на общий объем 220 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – май 2018 г. – октябрь 2018 г.).

Министерство внутренних дел Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз Ацетонитрила технического по контракту на общий объем 5 тыс. т (окончание сроков поставки по контракту – декабрь 2017 г.).

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» лицензии на вывоз Ацетонитрила технического по контракту на общий объем 5 тыс. т (окончание сроков поставки по контракту – декабрь 2017 г.).

Доступ к системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ПАО «Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" продолжится реализация крупнейших инфраструктурных проектов в регионах присутствия ПАО "ЛУКОЙЛ": Северном Каспии, Поволжье, Коми, Западной и Восточной Сибири.

В рамках второй очереди освоения месторождения им. В.Филановского до конца 2017 года запланировано завершение строительных работ и индивидуальных испытаний оборудования: ледостойкой стационарной платформы (ЛСП-2), платформы жилого модуля (ПЖМ-2) и переходного моста. Продолжится реализация второго этапа строительства на месторождении им. Ю.Корчагина, проектирование обустройства Ракушечного месторождения в акватории Северного Каспия, развитие месторождений Большехетской впадины, в том числе бурение, обустройство и ввод в эксплуатацию новых нефтяных и газовых скважин на Пяяхинском месторождении. Высокие компетенции в области освоения сложных запасов позволяют Компании наращивать добычу высоковязкой нефти в Тимано-Печоре, в планах ЛУКОЙЛа продолжение работы в этом направлении. В рамках реализации Комплексной программы освоения Балтийского шельфа будут проводиться работы по проектированию обустройства месторождений и структур шельфа. В рамках развития газового бизнеса реализуются проекты в Узбекистане - "Гиссар.Полное развитие" и "Кандым.Полное развитие", на строительстве Кандымского газоперерабатывающего комплекса проводятся работы по подготовке к вводу в эксплуатацию 1-го пускового комплекса. В ближайшее время планируется реализация ряда новых проектов, нацеленных на увеличение коэффициента утилизации попутного нефтяного газа.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" будет продолжена работа по повышению эффективности деятельности НПЗ, в том числе по оптимизации загрузки установок. На НПЗ Компании запланированы мероприятия по увеличению коэффициента выхода светлых нефтепродуктов и сокращению доли мазута. На Нижегородском НПЗ планируется строительство Комплекса переработки нефтяных остатков, основным объектом которого станет установка замедленного коксования. Успешная реализация аналогичного проекта в Перми позволила достичь рекордной глубины переработки - свыше 95%. Также в планах ЛУКОЙЛа дальнейшая модернизация Волгоградского НПЗ.

Для достижения соответствия высоким требованиям рынка и статуса премиального бренда Компанией реализуется качественная трансформация сети АЗС путем проведения полных и частичных реконструкций станций, в том числе на федеральных трассах и в областных центрах РФ. Намечено точечное расширение сети АЗС в перспективных регионах, продолжится активная работа по Программе поощрения клиентов, повышению эффективности федеральных маркетинговых акций на АЗС Группы "ЛУКОЙЛ".

Продолжится реализация проектов бизнес-сегмента "Электроэнергетика", в том числе строительство парогенераторных установок на Усинском нефтяном месторождении и расширение котельной НШ-2 на Ярегском месторождении в Республике Коми. На конец года запланировано начало пуско-наладочных работ по строительству солнечной электростанции мощностью 10 МВт на площадке Волгоградского НПЗ.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.464	2.464
Маганов Равиль Ульфатович	0.379	0.379
Некрасов Владимир Иванович	0.042	0.042
Хоба Любовь Николаевна	0.355	0.355

Наименование органа управления: **Managing Director**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.309	0.309

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым, ул. Прибалтийская д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Валеев Азамат Салаватович		
Голованев Александр Сергеевич		
Дубов Вячеслав Владимирович		
Жадан Сергей Николаевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костиловский Валерий Анатольевич		
Мазитов Марат Рафаэлович		
Насибуллин Наиль Амирович		
Невмержицкий Виктор Васильевич		
Осипов Александр Евгеньевич		
Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.6%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.003	0.003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.003	0.003
Акуляшин Сергей Владимирович		
Алексеев Борис Глебович		
Линников Андрей Витальевич		
Макаров Сергей Геннадьевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Нагаев Радик Завгалович		
Новожилов Николай Александрович		
Пивовар Руслан Петрович		
Полетаев Александр Николаевич		
Постоногов Андрей Владимирович		
Рахматуллин Салават Радикович		
Саетгараев Альмир Дамирович		
Чопурян Заури Гарнукович		

Шарапов Игорь Владиславович		
-----------------------------	--	--

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, шоссе Центральное 9

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00006	0.00006
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

443041 Россия, г. Самара, Ленинская 120А

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **95.3%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, разработка нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.01	0.01
Воеводкин Вадим Леонидович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Мандрик Илья Эммануилович	0.012	0.012
Николаев Николай Михайлович		
Степанов Алексей Борисович		
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006
Шамсуаров Азат Ангамович	0.006	0.006
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Беркута Юрий Николаевич		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Логиновских Вадим Юрьевич		
Лысенков Сергей Николаевич		

Маганов Андрей Рустамович		
Масланов Александр Анатольевич		
Нургалиев Ренат Галеевич		
Осинин Юрий Евгеньевич		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, 1077 XX Netherlands Amsterdam Strawinskylaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***54%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

закупка, техническое обслуживание, передача и продажа товаров, трубопроводов, оборудования, машин и связанных с ними прав, приобретение, управление, эксплуатация, обременение и отчуждение движимого и недвижимого имущества и связанных с ним прав, разведка, добыча, переработка, производство, транспортировка, продажа и перепродажа жидких и летучих углеводородов и их деривативов, финансирование акционерных обществ и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: ***Наблюдательный совет***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Gulla Robert		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Субботин Валерий Сергеевич	0.015	0.015

Наименование органа управления: ***Board of Directors***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	---	--

		эмитента, %
Boogaerd Jon Peter		
De Schutter Rumo		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.8%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андронов Сергей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом, производство (переработка) нефти и нефтепродуктов, производство (переработка) углеводородного сырья с получением готовой продукции, производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"***

Место нахождения

414000 Россия, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская 1 корп. 2

ИНН: ***3444070534***

ОГРН: ***1023403432766***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ляшко Николай Николаевич	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зверев Александр Александрович		
Звягин Василий Федорович		
Казаков Алексей Анатольевич		
Лахтин Сергей Викторович		
Логачев Владими Александрович		
Ляшко Николай Николаевич	0.00002	0.00002
Сбродов Алексей Юрьевич		
Скобеев Андрей Владимирович		
Ходаев Александр Анатольевич		
Штунь Сергей Юрьевич		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	12 434 524	1 114 272
Сооружения	115 384	112 264
Машины и оборудование	3 591 428	2 290 679
Транспортные средства	475	475
Инструмент	1 009	681
Производственный и хоз. инвентарь	948 887	538 130
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	223 754	
Итого	17 324 316	4 056 500

Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	163	163
Итого	4 777	4 777

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сretenский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 803 тыс. руб.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610192 от 08.05.2016. Срок окончания договора – 31.05.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 869 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610436 от 01.09.2016. Срок окончания договора – 31.08.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 220 тыс. руб.
4. Договор аренды нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510294 от 24.06.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданного в аренду помещения – 333 тыс. руб.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Норма чистой прибыли, %	44.33	94.41
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.09	0.06
Рентабельность активов, %	3.98	5.6
Рентабельность собственного капитала, %	6.24	8.11
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

За 9 месяцев 2017 г. Компания получила чистую прибыль в размере 107,9 млрд руб., что на 27,7 млрд руб., или на 34,5%, больше, чем за аналогичный период 2016 г. На рост чистой прибыли за 9 месяцев 2017 г. в основном повлияли следующие факторы:

- уменьшение нетто-расходов от курсовых разниц и от покупки (продажи) валюты на общую сумму 52,2 млрд руб., связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- увеличение доходов от выбытия финансовых вложений на 44,6 млрд руб. в результате продажи 100%-й доли в АО «Архангельскгеолдобыча»;
- уменьшение нетто-расходов по начислению процентов к получению и уплате на 7,9 млрд руб.;
- уменьшение расходов по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на 6,9 млрд руб.

Рост чистой прибыли за 9 месяцев 2017 г. привел к увеличению налогооблагаемой базы и, как следствие, расходов по налогу на прибыль на 9,6 млрд руб. Этот фактор, а также снижение прибыли от продаж на 74,6 млрд руб., связанное в основном с уменьшением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций в результате принятия решения о распределении чистой прибыли дочерних обществ в меньшем размере по сравнению аналогичным периодом 2016 г., частично нивелировали рост чистой прибыли Компании.

В результате роста чистой прибыли при одновременном снижении выручки значение показателя нормы чистой прибыли за 9 месяцев 2017 г. увеличилось до 94,4% по сравнению с 44,3% за 9 месяцев 2016 г.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 месяцев 2017 г. в годовом выражении уменьшился до 0,08 раза по сравнению с 0,12 раза за 9 месяцев 2016 г. Такая динамика объясняется в основном снижением выручки от продаж Компании.

Увеличение рентабельности активов и собственного капитала за 9 месяцев 2017 г. в годовом выражении соответственно до 7,5% и 10,8% по сравнению соответственно с 5,3% и 8,3% за аналогичный период 2016 г. связано с ростом чистой прибыли Компании.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	471 207 119	308 987 526
Коэффициент текущей ликвидности	2.12	1.68
Коэффициент быстрой ликвидности	2.12	1.68

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что ПАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Размер чистого оборотного капитала по состоянию на 30 сентября 2017 г. уменьшился до 309,0 млрд руб. по сравнению с 471,2 млрд руб. на 30 сентября 2016 г.

Значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности уменьшились в конце девяти месяцев 2017 г. до 1,68 по сравнению с 2,12 в аналогичном периоде 2016 г.

Уменьшение вышеперечисленных показателей по состоянию на 30 сентября 2017 года обусловлено в основном снижением денежных средств и их эквивалентов, а также краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым обществам в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.09.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **135 251 695**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.6**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **145 919 184**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **88 779 818**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **237 126 284**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **определяется условиями соответствующих договоров**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **135 115 825**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **определяется условиями соответствующих договоров**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **420 763 098**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.**

Размер вложения в денежном выражении: **99 206 162**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений по состоянию на 30.09.2017.

Вид вложения	Сумма созданного резерва, тыс. руб.	
	на начало года	на 30.09.2017
Акции	-	-
Вклад в УК	52 060 619	49 791 886
Займы	4 102 629	4 255 501
ВСЕГО:	56 163 248	54 047 387

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2016 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2016 г.	
	на начало года	на конец года
-	-	-
ВСЕГО:	0,00	0,00

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	266 404	242 669
Товарные знаки	68 254	41 287
Патенты	22 053	17 105
Аудиовизуальные произведения	252 436	210 824
Прочие	276 203	162 038
Мультимедийные продукты-реклама	2 418	1 373
ИТОГО	887 768	675 296

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 30.09.2017, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	1 250
Товарные знаки	26 068
Патенты	3
Прочие	60 308
ИТОГО	87 629

Отчетная дата: 30.09.2017

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 3 квартале 2017 года затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2017 год составили 21 367,9 тыс. руб. (включая НДС 1 502,1 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 14 940,1 тыс. руб., (НДС 584,1 тыс. руб.);
- научно-технические работы 6 427,8 тыс. руб. (включая НДС 918 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе, зарубежное) и поддержание в силе патентов в 3 квартале 2017 года составили 85,7 тыс. руб.

Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала

Патенты ПАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. АО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138580 2555541	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5		2047U1	28.11.2012 14.11.2013 28.11.2022	Болгария	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6		RO201300056	28.11.2012 19.11.2013 19.11.2019	Румыния	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7		1155	28.11.2012	Казахстан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Тепловая электрическая станция	FAP01084	19.11.2013	Узбекистан	ПАО "ЛУКОЙЛ"

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0005	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0006	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
19	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0007	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
20	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций	001821612-0008	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	Группы «ЛУКОЙЛ»				
21	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0009	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
22	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0010	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
23	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0011	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
24	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0012	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
25	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0013	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
26	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
27	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
31	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	автозаправочных комплексов (11 вариантов)				
33	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	201101167 2011/01167	27.08.2010 21.11.2011 21.11.2016	Турция	ПАО "ЛУКОЙЛ"
34	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ПАО "ЛУКОЙЛ"
35	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
36	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
41	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
42	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
43	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ПАО "ЛУКОЙЛ"
44	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ПАО "ЛУКОЙЛ"

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:


ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

 - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2027.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Республика Македония, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан, Макао, Государство Кувейт.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - №314439, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЕСТО - №314438, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЭКТО - №316139, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;

AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;

SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;

АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;

СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
STEELO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;
EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;
ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;
GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;
ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;
ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;
Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;
Изобразительные товарные знаки «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801-372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;

- КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;
KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.
- № 583633 (PURITECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583635 (ARMORTECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583632 (PURITEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583634 (GLIDETECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583294 (FROZIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583293 (PURIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583288 (TERMOSTARS) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583291 (MODIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583203 (ACTIPURE) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583295 (FROZITEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583205 (TRIMOPRO) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583289 (ACTICLEAN) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583292 (POLARTECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583224 (DURAMAX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583290 (ICETECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583204 (CLARITECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583206 (DURAFLEX) с приоритетом от 29.05.2015.

II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 421 свидетельство на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I, а также 12 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 路喜亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 路喜亚 (ЛЮКС), 安旺卡 (АВАНГАРД), 卢克伊 安旺卡 (ЛУКОЙЛ АВАНГАРД), зарегистрированные на территориях Гонконга, Тайваня и Макао, и 16 свидетельств на товарные знаки LUKOIL LUXE, LUKOIL MOTO, LUKOIL STANDARD и LUKOIL SUPER, зарегистрированные на территориях Королевства Бахрейн, Королевства Саудовская Аравия, Государства Катар и Республики Индии.

Регистрация товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ПАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ПАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Сведения об основных тенденциях развития отрасли за 2016 год представлены в ежеквартальном отчете ПАО "ЛУКОЙЛ" за 1 квартал 2017 г.

30 ноября 2017 года на саммите ОПЕК в Вене будет рассматриваться вопрос о возможной пролонгации Соглашения по сокращению добычи нефти ОПЕК+, срок которого истекает в конце марта 2018 года.

По словам министра энергетики РФ А.В.Новака наблюдается беспрецедентное исполнение этого соглашения. По сообщению пресс-службы ОПЕК страны, участвующие в соглашении, за 9 месяцев 2017 года исполнили обязательства более, чем на 100%. Отмечается постепенное сокращение мировых запасов нефти. Если на начало 2017 года глобальные коммерческие запасы нефти в мире превышали средние значения за пять лет на 338 млн. баррелей, то в августе этот показатель снизился до 170 млн. баррелей. Рынок положительно реагирует на информацию о соблюдении Соглашения ОПЕК+, что сказывается на росте нефтяных котировок. В обзоре Международного энергетического агентства отмечается, что поддержка цен на нефть за счет ограничения предложения оказалась выгодной стратегией.

По мнению А.В.Новака, текущая цена на нефть позволяет обеспечивать инвестиции в отрасль, такая цена оптимальна и для производителей, и для потребителей. Тем не менее, в настоящее время не исключается волатильность цен, которая во многом зависит от геополитической ситуации. Кроме того фактором риска остается наращивание добычи американскими сланцевыми компаниями. Именно сланцевая нефть, по мнению аналитиков, является угрозой росту нефтяных котировок, поскольку американские производители продолжают вкладывать огромные суммы в разработку сланцевых структур, прежде всего в Permian Basin.

По данным ЦДУ ТЭК по итогам 9 месяцев 2017 года добыча нефти и газового конденсата в России составила 409,4 млн. т, что на 0,6% выше аналогичного показателя 2016 года. Объем добычи природного газа вырос соответственно на 11,8%. Экспорт российской нефти в страны дальнего зарубежья вырос на 2,3% по сравнению с 9 месяцами 2016 года.

По информации Росстата первичная переработка нефти в РФ увеличилась на 0,4% по сравнению с 9 месяцами 2016 года, выпуск мазута сократился на 7,5%. Глубина переработки нефтяного сырья составила 81,0% (в январе - сентябре 2016 года – 79,4%).

ЛУКОЙЛ – одна из крупнейших публичных вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний в мире, на долю которой приходится более 2% мировой добычи нефти, 1% доказанных запасов углеводородов и 2% мировой нефтепереработки. Около 88% запасов и 86% добычи углеводородов Компании приходится на РФ. Качественная ресурсная база, диверсифицированный портфель активов, эффективное управление и развитие новых высоко-маржинальных проектов обеспечивают высокую устойчивость, рост показателей деятельности и укрепление позиций Компании в отрасли.

На долю ЛУКОЙЛа в России приходится 12% доказанных запасов нефти и 15% её добычи. В октябре 2016 года Компания начала добычу углеводородов на двух флагманских месторождениях: имени Владимира Филановского на Каспии и Пяяхинском в Ямало-Ненецком автономном округе, что явилось знаковым событием и для Компании, для отрасли в целом.

Месторождение имени Владимира Филановского является крупнейшим из открытых в России за последние 25 лет и вторым по счету месторождением, введенным Компанией в эксплуатацию на российском шельфе Каспийского моря. В июле 2017 года Компания преодолела рубеж в 3 млн. тонн нефти, добытой на этом месторождении.

Пяяхинское нефтегазоконденсатное месторождение - одно из крупнейших в ЯНАО по объемам разведанных запасов углеводородов, введенных в промышленную эксплуатацию за последние несколько лет. К концу июня 2017 года накопленная добыча нефти на нем превысила 1 млн. тонн, газа – 1,3 млрд.куб.м.

Повышенное внимание Компания уделяет вопросам безопасности и экологии, рациональному использованию попутного нефтяного газа. За счет ввода объектов инфраструктуры и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на добывающих активах ЛУКОЙЛа в Предуралье, Поволжье и Тимано-Печоре планомерно повышается коэффициент его полезного использования. За последние пять лет уровень полезного использования ПНГ по Группе ЛУКОЙЛ вырос с 77 до 92%.

В 2016 году ЛУКОЙЛ ввел в эксплуатацию один из крупнейших инвестиционных проектов - Комплекс газоперерабатывающей установки мощностью 2,2 млрд.куб.м на заводе "Ставролен" в г. Буденновск, позволяющий полностью утилизировать попутный нефтяной газ с месторождений Северного Каспия и с максимальной эффективностью монетизировать газовые каспийские активы на площадке комплекса.

Наличие энергетических мощностей в портфеле активов Компании позволяет повысить уровень вертикальной интеграции. Помимо коммерческой генерации ЛУКОЙЛ успешно развивает собственную малую генерацию и возобновляемую энергетику.

ЛУКОЙЛ обеспечивает 15% общероссийской нефтепереработки. Переработка нефти на собственных НПЗ, которые по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень, является для Компании в настоящее время одним из наиболее привлекательных направлений размещения нефти. В 2016 году завершена основная программа масштабной модернизации перерабатывающих мощностей, что позволило нарастить выпуск продукции с высокой добавленной стоимостью.

С 1 июня 2017 года ЛУКОЙЛ приступил к реализации уникального инновационного бензина ЭКТО 100, производство которого явилось результатом многолетней масштабной модернизации.

Компания удовлетворяет значительную часть внутрироссийского спроса на ряд нефтехимических товаров, одновременно являясь крупным экспортером нефтехимической продукции более чем в 30 стран мира. Активно развивая премиальные сегменты бизнеса, наращивается производство высокотехнологичных масел и смазок на территории РФ. Доля ЛУКОЙЛа в производстве масел в России достигла 45%, при этом доля на мировом рынке судовых масел выросла до 10%.

Имея собственную транспортную инфраструктуру (4 собственных терминала перевалки) и сбытовые активы в 17 странах мира, ЛУКОЙЛ создает добавленную стоимость за счет гибкого маневрирования в зависимости от внешних экономических условий и конъюнктуры рынка.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Ниже представлена динамика ключевых макроэкономических параметров в 3 квартале 2017 года.

В течение 3 квартала нефть марки Brent подорожала практически на четверть: с 47 до 57 долл./барр. На пике роста в конце сентября котировки достигали максимальных значений с 2016 года - 59 долл./барр. Рост происходил на фоне отмеченной благоприятной оценки рынком эффективности действия соглашения об ограничении добычи с ОПЕК, а также снижения добычи из-за ураганов на юге США. Среднее значение цены за квартал составило 52 долл./барр.

Цена нефти марки Urals показала аналогичную динамику, составляя в начале квартала в среднем 48 долл./барр. к концу периода выросла до значения 55 долл./барр. Среднее значение за 3 квартал зафиксировано на уровне 51 долл./барр., что выше 2 квартала 2017 года на 3 долл./барр. (+6%).

Курс доллара оставался, в основном, стабильным, не превышая в июле и августе среднего значения в 60 руб./долл. и снизившись в сентябре до уровня менее 58 руб./долл. В среднем за квартал доллар стоил 59 руб. Относительно 2 квартала 2017 средний курс вырос на 1,9 руб./долл. (+3,3%).

Отмеченный рост цен на нефть и курса доллара относительно 2 квартала стали причиной снижения НДПИ на нефть - с 7 029 до 7 812 руб./т (+11%). Средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты относительно 2 квартала 2017 года снизился на 6%.

Относительно 3 квартала 2016 года произошли следующие изменения макроэкономических параметров:

- цена на нефть марки Brent выросла на 13%;
- курс доллара к рублю снизился на 9%;

Ставка НДПИ за годовой интервал по отношению к 3 кварталу 2016 года выросла на 28% (с 6 098 до 7 812 руб./т), как за счет роста цен, так и в результате увеличения ставки налога с 1 января 2017 года.

Также с 1 января 2017 года изменилось законодательство в части уровня процентных ставок при расчете пошлин – увеличение на темные и снижение на светлые нефтепродукты, что оказало положительный экономический эффект на модернизированные НПЗ Компании с высоким выходом светлых. Ставка пошлины на нефть снизилась с 42% до 30%.

Акцизы на нефтепродукты по отношению к 3 кварталу 2016 года изменились следующим образом:

- масла – снижение на 10%;
- бензол, параксиллол, ортоксиллол, авиакеросин – снижение на 7%;
- дизельное топливо – рост на 28%.

Акцизы на бензины остались на уровне 3 квартала 2016 года.

В связи с решением Правительства РФ о повышении внутренних оптовых цен на газ в России с 1 июля 2017 года, базовая ставка НДПИ по природному газу в 3 квартале текущего года по отношению ко III кварталу 2016 года выросла с 608 руб./тыс. куб. м до 632 руб.

См. также информацию в пп. 2.1, 2.4.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

За 9 месяцев 2017 года на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- с 1 января 2017 года для моторного топлива 5-ого экологического класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов – 10 130 руб./т (без изменений к 2016 году), для дизельного топлива – 6 800 руб./т (+1 507 руб./т), для печного топлива 7 800 руб./т (+2 507 руб./т);
- с 1 января 2017 года в рамках завершения Большого налогового маневра изменен порядок исчисления экспортных пошлин на нефтепродукты, в том числе понижены ставки на прямогонный бензин до 55%, на лёгкие и средние дистилляты, дизельное топливо и товарные бензины до 30% от ставки пошлины на нефть, в результате чего экономическая привлекательность экспорта светлых нефтепродуктов – основной номенклатуры экспортных поставок Компании - увеличилась.

Благодаря инициативе, проявленной нефтяными компаниями РФ и, в том числе, ПАО «ЛУКОЙЛ», Министерство энергетики России впервые за последние годы отказалось от требования сезонного накопления автомобильных бензинов к 1 сентября в преддверии периода ремонтов на НПЗ РФ. Таким образом, контрольными датами исполнения программы накопления запасов топлива являются 1 апреля – для автомобильных бензинов и 1 ноября – для зимнего дизельного топлива.

К 1 апреля 2017 года Компания обеспечила формирование запасов автомобильных бензинов на уровне 413,64 тыс. тонн, что превысило данный показатель 2016 года на 66,84 тыс. тонн.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов с 01.01.2017 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины для топлива 4-ого и 5-ого экологических классов.

В 3 квартале 2017 года Компанией были исполнены обязательства, установленные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определяющим подходы к биржевой реализации нефтепродуктов в РФ.

Согласованные Компанией с ФАС России Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают в настоящее время недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

Уровень котировок мировых цен на нефть и нефтепродукты в 3 квартале 2017 года незначительно повысился относительно 2 квартала 2017 года на фоне исполнения достигнутых договоренностей о продлении соглашения по сокращению добычи между странами ОПЕК и независимыми производителями, а также снижения добычи нефти в Ливии. В сложившейся ситуации Компания проводила адекватную рыночным условиям ценовую политику, направленную на сохранение и повышение премиальности продаж моторного топлива на рынке РФ против собственных экспортных альтернатив.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке РФ

Зоны сбытовой деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ»	Основные конкуренты - производители продукции, поставляемой на оптовый рынок
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ, Самарская группа НПЗ, НПЗ Уфимской группы
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Орский НПЗ, Сургутский ЗСК, Салаваторгсинтез, «Нижекамскнефтехим», «Таиф-НК».
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Рязанский НПЗ, НПЗ Уфимской группы, Марийский НПЗ, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе) и Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти).

Для обеспечения потребностей зарубежных организаций нефтепродуктообеспечения Компания осуществляет поставки топлива на региональные зарубежные рынки из Италии с принадлежащего ей НПЗ ISAB.

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейских рынках способствует переработка нефти на НПЗ в Нидерландах (ZEELAND REFINERY, в котором Компания имеет долевое участие).

Сбыт нефтепродуктов производства зарубежных НПЗ ориентирован как на внутренние рынки стран, где расположены заводы, так и на экспорт. Наиболее эффективными направлениями экспортных поставок являются страны, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает собственными розничными сетями для реализации нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Турция, Молдова, Сербия, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 55% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

В Средиземноморье маржа переработки ЮРАЛС в 3 квартале 2017 года выросла по отношению ко 2 кварталу 2017 года, рост составил 0,73 \$/барр. до уровня 8,42 \$/барр., в Северо-Западной Европе маржа переработки ЮРАЛС в 3 квартале 2017 года выросла до уровня до 9,62 \$/барр., рост составил 0,61 \$/барр. относительно 2 квартала 2017 года.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Алекперов Вагит Юсуфович*

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.464**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.464**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Блажеев Виктор Владимирович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ФГБОУ ВО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гати Тоби**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1946**

Образование:

Имеет степень бакалавра Университета Пенсильвании, степень магистра Колумбийского университета, степень магистра международных отношений (MIA) Института Гарримана при Колумбийском университете

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Akin Gump Strauss Hauer & Feld LLP	старший советник
2016	настоящее время	TTG Global LLC	Президент
2012	настоящее время	Американо-российский деловой совет (USRBC)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Грайфер Валерий Исаакович**
(председатель)

Год рождения: **1929**

Образование:

в 1952 г. окончил Московский нефтяной институт им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	АО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2012	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**
Независимый член совета директоров
 Год рождения: **1945**

Образование:
в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного Консультативного Совета
2013	2015	ОСАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Союз-Телефонстрой"	член Совета директоров
2014	2017	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета
2016	настоящее время	UniCredit Group	член Международного Консультативного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

В 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.379**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.379**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Маннингс Роджер***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1950***

Образование:

В 1972 г. окончил с отличием Оксфордский университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО АФК "Система"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Российский национальный совет по корпоративному управлению	член Совета
2012	настоящее время	Российский институт директоров	член Экспертного совета
2016	настоящее время	Ассоциация европейского бизнеса в России	член Совета национальных представителей
2012	2016	John Smith Trust	доверительный управляющий
2012	2017	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий
2012	2017	Wadswick Energy Limited	директор, председатель Совета директоров
2012	2017	Oracle Capital Group	член Консультативного совета
2012	2017	АНО "Международный форум лидеров бизнеса"	член Консультативного совета
2012	2016	АНО "Московская школа гражданского просвещения"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мацке Ричард**

Год рождения: **1937**

Образование:

в 1959 г. окончил Университет штата Айова (США), в 1961 г. - Университет штата Пенсильвания (США), в 1977 - колледж св. Марии в Калифорнии (США)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2012	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет
-------------------------------------	-----

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пикте Иван**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2012	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2012	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета
2012	настоящее время	AEA Investors LP	член Европейского Консультативного Совета
2012	2016	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2012	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федун Леонид Арнольдович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1977 г. окончил Ростовское высшее военное командное училище им. М.И. Неделина, в 1993 г. - Высшую школу приватизации и предпринимательства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	2017	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество	председатель Совета

		Коммерческий банк "Петрокоммерц"	директоров
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2012	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2012	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	член Совета Фонда
2012	2017	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2012	2016	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.176**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.176**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Хоба Любовь Николаевна*

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2017	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.	Председатель Наблюдательного совета
2012	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.355**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.355**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Матыцыным Александром Кузьмичем**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В данном пункте, а также в пп. 5.2.3 и 5.5 в случаях, если для кого-либо из членов Совета директоров, Правления или Ревизионной комиссии период пребывания в какой-либо из указанных должностей начался ранее 2012 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2012 г.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 г. окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.464**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.464**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Алекперов Вагит Юсуфович***

(***председатель***)

Год рождения: ***1950***

Образование:

в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***2.464***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***2.464***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Воробьев Вадим Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по поставкам и продажам
2016	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2016	2017	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД	председатель Наблюдательного совета
2016	2017	ISAB S.r.l.	председатель Совета директоров
2016	2017	PETROTEL-LUKOIL S.A.	председатель Наблюдательного совета
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	2016	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров
2012	2016	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)

2012	2016	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2012	2016	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2012	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	2016	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	2016	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	2016	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	2016	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета
2014	2016	Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.379**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.379**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мандрик Илья Эммануилович**

Год рождения: **1960**

Образование:

в 1982 г окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа, в 1994 г. Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	АО "РИТЭК"	член Совета директоров

2012	настоящее время	ООО "Цетркаснефтегаз"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по геологоразведке и разработке
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.012**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2013	настоящее время	Международная ассоциация профсоюзных организаций публичного акционерного общества "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"	член Совета
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.028**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2013	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2012	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2012	2017	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2015	настоящее время	LUKINTER FINANCE B.V.	Председатель Наблюдательного совета
2012	2017	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета

2012	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2012	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.309**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.309**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Хоба Любовью Николаевной**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2016	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и

			организационному развитию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2015	настоящее время	МОПО ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.017**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.017**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Некрасов Владимир Иванович**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1978 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Никитин Станислав Георгиевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1984 г окончил Всесоюзный заочный финансово-экономический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2015	настоящее время	LUKINTER Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2017	2017	LITASCO S.A.	член Административного совета
2012	2015	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Пашаев Олег Давидович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

В 1989 г. окончил Высшее военно-морское училище им. М.В. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО «ЛУКОЙЛ»	до декабря 2016 г. - Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов, с декабря 2016 г. - Вице-президент по реализации нефтепродуктов
2016	настоящее время	Lukoil Americas Corporation	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	LUKOIL Belgium N.V.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	Oy Teboil Ab	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	S.C. LUKOIL ROMANIA S.R.L.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	Член Надзорного органа
2016	настоящее время	ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Друштво за промет нафтних деривата ЛУКОИЛ СРБИЈА АД Београд	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	Председатель Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО»	Генеральный директор

2012	2015	LUKOIL Aviation B.V.	Директор
2013	2014	АО "АЭРО-Шереметьево"	Генеральный директор
2013	2016	АО "АЭРО-Шереметьево"	Член Совета директоров
2012	2016	ЗАО "Совэкс"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2016	ООО "ТЗК "Северо-Запад"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО ТЗК "Рошино-ГСМ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рогачев Денис Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование:

в 2000 г. окончил Российский государственный университет нефти и газа им. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по закупкам
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ"

2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" - помощник Президента ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1986 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче нефти и газа
2012	настоящее время	АО "РИТЭК"	член Совета директоров
2012	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор - Председатель Правления
2012	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2012	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	52 317
Зарботная плата	28 323
Премии	87 832
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	7 077
ИТОГО	175 549

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

Учитывая ранее произведенную выплату части вознаграждения членам Совета директоров, избранным в 2016 г. (соответствующее решение было принято внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 5 декабря 2016 г.), годовое Общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 21 июня 2017, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» оставшуюся часть вознаграждения за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в период с даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 5 декабря 2016 г. до даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июня 2017 г. в размере 3 000 000 руб.

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2016 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 500 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 700 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»:

за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,

за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» 21 июня 2017 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 21 июня 2017 г., также приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» следующие размеры вознаграждения:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 6 500 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 5 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 1 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций члена комитета Совета директоров – 1 000 000 рублей;
- за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета (перелет с одного континента на другой, продолжительность которого составляет более 8-ми часов) – 350 000 рублей. В случае, если трансконтинентальный перелет осуществлялся для участия члена Совета директоров в заседаниях как комитета (комитетов) Совета директоров, так и Совета директоров, вознаграждение за трансконтинентальный перелет выплачивается в однократном размере;
- за каждое участие в конференции и ином мероприятии, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров, в размере 150 000 рублей.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	54 307
Заработная плата	409 265
Премии	745 922
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	195 391
ИТОГО	1 404 885

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);

- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ПАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ПАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2017, 9 мес.
Совет директоров	18 667
Коллегиальный исполнительный орган	

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета

директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

12.7. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» к основным функциям Комитета по аудиту относятся:

- Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;

- Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;

- Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы;

- Подготовка рекомендаций о возможном предварительном утверждении Советом директоров Компании годового отчета Компании.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Блажеев Виктор Владимирович	Да
Иванов Игорь Сергеевич	Нет
Пикте Иван	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Компании функционирует Департамент управления рисками и внутреннего контроля, который находится в подчинении Первого вице-президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Департамент управления рисками и внутреннего контроля создан для выполнения следующих основных задач по обеспечению организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК):

- общая координация работы в Компании по совершенствованию и развитию СУРиВК;
- разработка и актуализация локальных нормативных актов, устанавливающих основные принципы, правила и методологию Бизнес-процессов «Управление рисками» и «Внутренний контроль»;
- участие в экспертизе проектов решений органов управления Компании, потенциально сопряженных с возможными существенными для нее рисками;
- организация и осуществление, в случае необходимости, контроля в областях наибольшего риска, определенных решением Президента ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- разработка и совершенствование информационных ресурсов СУРиВК;
- методологическое содействие структурным подразделениям Компании по вопросам организации и развития СУРиВК;
- подготовка для Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ», Комитета по аудиту Совета директоров, Президента и Правления Компании, а также Комитета по рискам сводных отчетов и информационных материалов по вопросам организации и функционирования СУРиВК, относящимся к их компетенции;
- разработка предложений по развитию и совершенствованию СУРиВК, в том числе с учетом рекомендаций подразделения внутреннего аудита Компании по результатам проведенных проверок и консультаций;
- контроль за соблюдением законных интересов Компании при принятии решений общими собраниями участников (акционеров), советами директоров (наблюдательными советами) дочерних обществ Компании;
- организация ревизионной деятельности в дочерних обществах Компании;
- организация обучения работников Компании в области Управления рисками и Внутреннего контроля.

Сведения о системе управления рисками в Компании приведены также в п.2.4.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В Компании создана и функционирует Служба внутреннего аудита, функционально подчиненная и подотчетная Совету директоров Компании, и административно - Президенту Компании, возглавляемая Вице-президентом - руководителем Службы внутреннего аудита.

В настоящее время должность Вице-президента - руководителя Службы внутреннего аудита занимает С.Н. Малюков.

Основные функции Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ПАО «ЛУКОЙЛ» функциями Службы внутреннего аудита являются:

1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
2. Оценка эффективности системы управления рисками;
3. Оценка корпоративного управления;
4. Сводный (вторичный) анализ результатов проверок и консультаций, проведенных подразделениями внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
5. Методологическое обеспечение подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
6. Координация и контроль деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Целью Службы внутреннего аудита является осуществление аудиторской деятельности, оказывающей пользу и способствующей организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в достижении поставленных целей, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля и оценке корпоративного управления.

Задачами Службы внутреннего аудита являются:

- Проведение аудиторских проверок и консультаций в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с Годовым планом аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- Подготовка предложений и рекомендаций по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе аудиторских проверок и консультаций;
- Контроль (мониторинг) за реализацией разработанных и утвержденных мер по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков;
- Информирование в установленном порядке руководителей, органов управления организаций Группы «ЛУКОЙЛ» о результатах деятельности подразделений внутреннего аудита и исполнении Годового плана аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита, а также оценки уровня эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- Формирование и развитие корпоративной методологической базы внутреннего аудита, экспертиза разрабатываемых в подразделениях внутреннего аудита аудиторских (контрольных) процедур;
- Координация деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ», экспертиза отчетных аудиторских материалов, содержащих существенные выявленные нарушения, недостатки и риски;
- Сводный (вторичный) анализ результатов аудиторских проверок и консультаций, выявленных нарушений и недостатков, распределений этих нарушений, профиля и динамики изменений их причин, последствий и существенных рисков, а также результативности принимаемых мер реагирования.

Задачей Службы внутреннего аудита является также администрирование внутренней оценки аудиторов и подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Служба внутреннего аудита также осуществляет рассмотрение обращений (жалоб, апелляций) от участников тендеров, проводимых ПАО «ЛУКОЙЛ» и организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю утверждена решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.10.2016, протокол № 23. Политика является основополагающим локальным нормативным актом, устанавливающим единые и обязательные к соблюдению в Группе «ЛУКОЙЛ» основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников Системы.

Текст Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю размещен на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» в сети Интернет по адресу:

<http://www.lukoil.ru/Company/CorporateGovernance/InternalDocuments>.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение о конфиденциальности информации в ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденное приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 03.03.2017 № 40;

Положение об инсайдерской информации Публичного акционерного общества «Нефтяная компания

«ЛУКОЙЛ», утвержденное решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 27.07.2015, протокол №14 от 27.07.2015.

Дополнительная информация:

-

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Врублевский Иван Николаевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Финансовую академию при Правительстве РФ

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации и отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Департамента международной отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ"
2013	настоящее время	LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.	управляющий директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сулоев Павел Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

В 1982 г. окончил институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	2016	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2012	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор
------	-----------------	---	----------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-	10 500

хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	
Премии	12 188
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	22 688

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО "ЛУКОЙЛ"

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 21 июня 2017 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2016 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г. (Протокол № 1): 3 500 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 21 июня 2017 г. было признано целесообразным сохранить размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», установленный решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2017, 9 мес.
Ревизионная комиссия	

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 135
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	9 019 772
Выплаты социального характера работников за отчетный период	223 873

Примечания:

Средняя численность работников указывается в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 26.11.2015 № 498 (в редакции приказа от 27.10.2016 №686).

В фонде начисленной заработной платы учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты по итогам работы за 2016 г.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде в Компании действует Положение о долгосрочном стимулировании работников

ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг. (утверждено решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012, протокол № 24, с последующими изменениями).

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками - участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ПАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ПАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник - участник программы приобретает акции ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **41 738**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **13**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **62 820**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **29.05.2017**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **62 820**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **140 930 459**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников

(акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0910**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **787 106 006**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

2.

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 1066 Cyprus Nicosia Menandrou 1, FROSIA HOUSE, 2nd floor, Flat/Office 203

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.57%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.57%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: 1027700035769

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ПАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL Holding B.V. Место нахождения: Нидерланды Netherlands 1077 XX Amsterdam Strawinskilaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor	прямой контроль
LUKOIL Holding B.V.	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.	прямой контроль

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.64**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.64**

Полное фирменное наименование: ***LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***5, Strati Myrivili, Strovolos, 2046, Nicosia, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.11.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***225 Liberty Street, New York 10286, New York, USA***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.58**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.58**

Полное фирменное наименование: ***LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***5, Strati Myrivili, Strovolos, 2046, Nicosia, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Citibank, N.A.***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Sreet North*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **57.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.76**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *1066 Cyprus Nicosia Menandrou 1, FROSIA HOUSE, 2nd floor, Flat/Office 203*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.57**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	5	44 924 902
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	27 081
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	44 897 821
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Указанная выше сделка, которая была одобрена годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», одобрена на основании пункта 3.1 статьи 83 Федерального закона «Об акционерных

обществах», поскольку все члены Совета директоров признаются заинтересованными в совершении этой сделки, при этом ее размер не превышает 10% балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ», установленных в качестве стоимостного критерия для одобрения сделок с заинтересованностью общим собранием акционеров пунктом 4 статьи 83 Закона.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 228 195
в том числе просроченная	169
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	151 298 257
в том числе просроченная	279 190
Общий размер дебиторской задолженности	156 526 452
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	279 359

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **91 510 871**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс на 30.09.2017

Отчет о финансовых результатах за январь - сентябрь 2017 г.

См. Приложение №1.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2017, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2017**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

См. Приложение №2.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 533 619
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1.34

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ПАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности Компании.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

-

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Информация о судебных разбирательствах, в которых участвуют организации Группы «ЛУКОЙЛ», включая мнение руководства о конечных результатах этих разбирательств, приводится в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (см. п. 7.3).

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **21 264 081.375**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **52.6**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Citibank, N.A.**

Место нахождения: **USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Sreet North**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют активные программы Американских депозитарных расписок I уровня и по Правилу 144А. По этим программам соотношение 1 депозитарной расписки к обыкновенным акциям составляет 1:1.

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ПАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской

фондовой бирже, где обыкновенные акции Компании и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.
Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: LUKARCO B.V.

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1077 XX Netherlands Amsterdam Strawinskylaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: LUKOIL INTERNATIONAL GmbH

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Полюс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Полюс"**

Место нахождения

Россия, 166000 Ненецкий автономный округ г. Нарьян-Мар ул. Ленина, д. 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Волгодонские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Волгодонские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 347360 Ростовская область г. Волгодонск ул. 4-я Заводская, 2

ИНН: **6143081351**

ОГРН: **1133443015210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Кирова, д.1

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

Россия, 119180 г. Москва, ул. Малая Якиманка, д. 6

ИНН: 7702583250

ОГРН: 1057748902144

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Сущевский вал, д.2

ИНН: 7707320456

ОГРН: 1037707012331

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Место нахождения

Россия, 414041 Астраханская область г. Астрахань ул. Августовская, 11 В

ИНН: 3016059510

ОГРН: 1093016000428

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-АЭРО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр.1

ИНН: 7702354081

ОГРН: 1037702027670

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Место нахождения

Россия, 197022 г. Санкт-Петербург г. Санкт-Петербург Аптекарская набережная, дом 8, литер А

ИНН: 7811071894

ОГРН: 1037843021534

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26

ИНН: 5260136595

ОГРН: 1045207464994

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

Россия, 400029 Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55

ИНН: 3448017919

ОГРН: 1023404362662

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"**

Место нахождения

Россия, 400029 г. Волгоград ул. им. Моцарта, д.17

ИНН: 3448055054

ОГРН: 1113461005240

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.995%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва, Покровский бульв., дом 3, стр. 1

ИНН: 7707717910

ОГРН: 1097746859561

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 34.7%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а

ИНН: 3444078188

ОГРН: 1023403436440

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.96%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1

ИНН: 7705514400

ОГРН: 1057705049797

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения

Россия, 236039 Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23

ИНН: 3900004998

ОГРН: 1023901643061

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

Россия, 169710 Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.6%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Комплексный нефтяной терминал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"**

Место нахождения

Россия, 238340 Калининградская область г. Светлый Ул. Гагарина, 59/1

ИНН: **3913500440**

ОГРН: **1083925028615**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово

ИНН: **3414504304**

ОГРН: **1083444001068**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Место нахождения

Россия, 350911 Краснодарский край г. Краснодар ул. Трамвайная, д. 13

ИНН: **2312159262**

ОГРН: **1092312001540**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99995%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"**

Место нахождения

115035 Российская Федерация, Москва ул. Большая Ордынка, дом 1

ИНН: **9705083098**

ОГРН: **1167847471230**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово шоссе Центральное, дом 9

ИНН: 5250043567

ОГРН: 1085250002111

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепфтепроект"**

Место нахождения

Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а

ИНН: 5260312089

ОГРН: 1115260019357

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 52.2%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесозгорская, 85

ИНН: 3444066707

ОГРН: 1023402969699

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2

ИНН: 3444070534

ОГРН: 1023403432766

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

Россия, 614055 Пермский край г. Пермь ул. Промышленная, 84

ИНН: 5905099475

ОГРН: 1025901216571

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.8%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-

Пермнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"***

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77

ИНН: ***5902182943***

ОГРН: ***1025900508215***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Место нахождения

Россия, 614990 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"***

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2

ИНН: ***3015080621***

ОГРН: ***1073015005854***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***90%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"***

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: ***7709825967***

ОГРН: ***1097746100187***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт-Трейдинг"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг"***

Место нахождения

115035 Российская Федерация, г. Москва ул. Большая Ордынка, дом 1

ИНН: ***9705083130***

ОГРН: ***5167746424687***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344022 Ростовская область г. Ростов-на-Дону Кировский район, ул. Береговая, 69/3

ИНН: **6164288981**

ОГРН: **1096164001295**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 197022 г. Санкт-Петербург, Аптекарская набережная, д. 8, литера А

ИНН: **7825439514**

ОГРН: **1027809206457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"**

Место нахождения

Россия, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, д. 1

ИНН: **2624033219**

ОГРН: **1116195008533**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: **7725642022**

ОГРН: **1087746837210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 450057 Республика Башкортостан г. Уфа ул.Цюрупы, д.16

ИНН: 7453011758

ОГРН: 1027402893418

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11

ИНН: 1102057865

ОГРН: 1081102000957

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400066 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16

ИНН: 7709840210

ОГРН: 1097746651166

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: 7704722781

ОГРН: 1097746126257

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1

ИНН: 7701285928

ОГРН: 1027700000679

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 394030 г. Воронеж ул. Революции 1905 года, дом 84

ИНН: **3664082704**

ОГРН: **1137746561655**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23

ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **76%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **76%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344002 г. Ростов-на-Дону ул. Социалистическая, д. 59/54

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **86%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

Место нахождения

Россия, 143302 Россия Московская область г. Наро-Фоминск ул. Полубоярова, стр. 8,

помещение №518

ИНН: 5030040730

ОГРН: 1025003747614

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: 5260230051

ОГРН: 1088607000217

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1

ИНН: 2309051942

ОГРН: 1022301424254

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пермь-Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пермь-Инвест"**

Место нахождения

Российская Федерация, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, дом 3., строение 1

ИНН: 7709987245

ОГРН: 1175958003671

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

54. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А

ИНН: 7736036626

ОГРН: 1028601440955

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 95.3%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 95.3%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ростовские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ростовские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 344055 Россия г. Ростов-на-Дону ул. Пескова, 17

ИНН: **3445102073**

ОГРН: **1093460001095**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл. Советско-Чехословацкой дружбы

ИНН: **6451122250**

ОГРН: **1026402483997**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ставролен"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ставролен"**

Место нахождения

Российская Федерация, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, 1

ИНН: **2624022320**

ОГРН: **1022603220518**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "УралОйл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УралОйл"**

Место нахождения

Российская Федерация, 614000 г. Пермь, ул. Сибирская, д. 4

ИНН: **5902040755**

ОГРН: **1166313158439**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **14.02.2017**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение от 14.02.2017 к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением от 14.02.2017 к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 140 319 184 434,91 рублей до 156 643 584 434,91 рублей;
- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 156 643 584 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении;
- пункт 4.1 Соглашения, устанавливающий срок предоставления займа, излагается в новой редакции, предусматривающей предоставление займа сроком до 31.12.2022 включительно с правом досрочного погашения;
- пункт 5.1 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Заемщик уплачивает Займодавцу проценты по ставке, устанавливаемой и рассчитываемой Займодавцем в соответствии с Маркетинговой политикой по определению процентных ставок по займам между ОАО «ЛУКОЙЛ» и российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденной решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.08.2006 (протокол № 26), с последующими изменениями и дополнениями, для займов сроком от 7 до 9 лет.

Ориентировочно сумма сделки составит 243 117 500 412,85 рублей (сумма займа – 156 643 584 434,91 рублей, сумма процентов - 86 473 915 977,94 рублей), что составляет 12,5 балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 31.12.2022 с правом досрочного погашения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **243 117 500 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.5**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 946 778 928 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» 13.02.2017 (протокол № 2) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **28.07.2017**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение от 28.07.2017 к Договору займа от 28.02.2014 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением от 28.07.2017 к Договору пункт 1.1 Договора излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в

сумме 174 626 000 000 рублей на условиях предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Договоре.

Ориентировочно сумма сделки составит 253 151 841 754,06 рублей (сумма займа – 174 626 000 000 рублей, ориентировочная сумма процентов - 78 525 841 754,06 рублей), что составляет 12,9% балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: *до 20.12.2021 с правом досрочного погашения*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодовец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (Заемщик)*

Размер сделки в денежном выражении: *253 151 842 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *12.9*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *1 960 009 396 RUR x 1000*

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 27.07.2017 (протокол № 12) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services, Inc.*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, бизнес-центр «Моховая», (Московское представительство)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу http://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BBB/ Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.09.2017	BBB/ Стабильный
21.03.2017	BBB- / Позитивный
20.09.2016	BBB- / Стабильный
29.04.2014	BBB- / Негативный

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Inc*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *место нахождения Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед, Российский филиал - Российская Федерация, 125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу <https://www.moody.com/Pages/amr002002.aspx>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.02.2017	Ba1 / Стабильный
26.04.2016	Ba1 / Негативный
04.12.2015	Ba1 / Стабильный

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **30 North Colonnade London E14 5GN Great Britain**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу <https://www.fitchratings.com/site/definitions>.

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-/ Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.09.2017	BBB-/ Позитивный
20.10.2016	BBB-/ Стабильный
13.01.2015	BBB- / Негативный

После окончания отчетного квартала 2 ноября 2017 г. рейтинг был изменен на BBB+, прогноз "Стабильный".

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Регистратор «Гарант»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Регистратор «Гарант»**

Место нахождения: **123100, г. Москва, Краснопресненская наб., д.6**

ИНН: **7703802628**

ОГРН: **5137746173296**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00349**

Дата выдачи: **04.08.2014**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **24.02.2016**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

Вступившие в течение 3 квартала 2017 года в законную силу изменения в законодательстве не влекут возникновение каких-либо существенных правовых рисков, связанных с изменением положений законодательства, регулирующего вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 18.12.2012, протокол №2 от 21.12.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	40
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	34 022 530 200
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	33 990 020 864
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 487 491 231
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об	Общее собрание акционеров, дата

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	проведения - 30.09.2013, протокол №2 от 02.10.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.08.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 486 593 300
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 26.06.2014, протокол №1 от 30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг

	доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам в срок не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 990 835 932
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 12.12.2014, протокол №2 от 16.12.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.12.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 19

	января 2015 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 9 февраля 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 985 496 336
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 25.06.2015, протокол №1 от 29.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	79 952 945 970
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 27 июля 2015 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 17 августа 2015 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых	чистая прибыль

лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	21.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	79 889 849 608
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 14.12.2015, протокол №2 от 16.12.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	55 286 611 575
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.12.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 14 января 2016 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 4 февраля 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	18.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	55 242 280 613
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 23.06.2016, протокол №1 от 27.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	112
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	95 263 084 560
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 25 июля 2016 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 15 августа 2016 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	31.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	95 170 206 875
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 05.12.2017, протокол №2 от 07.12.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 792 244 125
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 12 января 2017 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 2 февраля 2017 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	34.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 732 288 906
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
-------------------------	---

Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 21.06.2017, протокол №1 от 23.06.2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	120
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	102 067 590 600
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 21 июля 2017 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 11 августа 2017 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	55.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	101 978 802 852
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Иные сведения

-

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на

которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 сентября 2017 г.

Организация: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Идентификационный номер налогоплательщика **Межрегиональная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1**

Вид экономической деятельности **Отдел работы с налогоплательщиками**

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): **101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

КОДЫ		
0710001		
30	9	2017
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47		16
384		

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД2
Дата **23 ОКТ 2017** Подпись **Кузнецов М.В.** по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 сентября 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	300 102	367 697	347 421
1	Результаты исследований и разработок	1120	30 536	31 867	33 719
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	15 097 993	15 426 612	14 781 123
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 830 176	1 712 727	1 754 348
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 141 884 170	1 135 472 697	1 143 632 674
	Отложенные налоговые активы	1180	705 540	532 596	493 340
	Прочие внеоборотные активы	1190	161 279	82 833	214 286
	ИТОГО по разделу I	1100	1 158 179 620	1 151 914 302	1 159 502 563
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	236 032	34 825	19 191
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	28 813	13 546	7 477
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	82	82
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	207 219	21 197	11 632
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 424	238 739	28 699
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	156 526 450	189 065 953	140 709 715
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	4 623 890	4 015 472	3 126 261
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 163	2 163	2 074
	прочие дебиторы	12314	4 621 727	4 013 309	3 124 187
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	151 902 560	185 050 481	137 583 454
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 228 195	5 498 352	5 181 324
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	113 216	504 083	1 905 052
	прочие дебиторы	12324	146 561 149	179 048 046	130 497 078
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	489 043 081	473 098 710	595 695 298
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	124 240 021	132 426 399	127 225 906
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	770 067 008	794 864 626	863 678 809
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	1 928 246 628	1 946 778 928	2 023 181 372

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 сентября 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	174	175	179
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 318 083 870	1 312 189 531	1 288 596 284
	ИТОГО по разделу III	1300	1 330 733 428	1 324 839 090	1 301 245 847
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	140 468 638	159 056 475	309 182 175
	Отложенные налоговые обязательства	1420	570 340	497 484	421 368
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	18 630	22 525	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	141 057 608	159 576 484	309 603 543
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	333 554 726	265 853 313	254 371 687
5	Кредиторская задолженность	1520	119 478 978	193 939 283	155 615 738
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	4 725 371	3 855 754	2 440 035
	перед персоналом организации	1522	195 992	176 378	178 405
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	88 958	3 493	89 589
	по налогам и сборам	1524	322 903	333 037	4 332 960
	прочие кредиторы	1525	113 646 143	125 355 834	92 927 510
	авансы полученные	1526	101 882	107 368	91 920
	векселя к уплате	1527	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	397 729	64 107 419	55 555 319
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	3 421 888	2 570 758	2 344 557
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	456 455 592	462 363 354	412 331 982
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	1 928 246 628	1 946 778 928	2 023 181 372

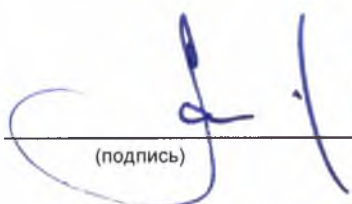
СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 30 сентября 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
1 330 733 428	1 324 839 090	1 301 245 847

Руководитель

(подпись)

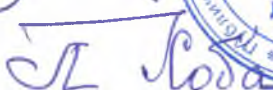



/ А.К. Матыцын /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)



/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

"13" октября 2017 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - сентябрь 2017 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.



по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
30	9	2017
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - сентябрь 2017 г.	За январь - сентябрь 2016 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	114 315 344	180 934 959
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	14 946 517	13 426 989
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	14 938 268	13 416 383
	работы, услуги	21113	8 249	10 606
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	81 573 456	149 312 956
	по посреднической деятельности	2113	10 071 231	10 016 245
	по прочей деятельности	2114	7 724 140	8 178 769
6	Себестоимость продаж	2120	(14 205 507)	(12 581 271)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(14 205 493)	(12 581 256)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(14 191 329)	(12 559 631)
	работы, услуги	21213	(14 164)	(21 625)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(14)	(15)
6	Валовая прибыль (убыток)	2100	100 109 837	168 353 688
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	(27 809)
6	Коммерческие расходы	2210	(1 319 000)	(1 432 987)
6	Управленческие расходы	2220	(24 478 599)	(17 982 127)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	74 312 238	148 910 765

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - сентябрь 2017 г.	За январь - сентябрь 2016 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	49 100 229	51 429 493
	Проценты к уплате	2330	(27 613 112)	(37 875 078)
	Прочие доходы	2340	65 182 363	2 152 083
	Прочие расходы	2350	(43 485 566)	(84 439 215)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	117 496 152	80 178 048
	Текущий налог на прибыль	2410	(10 130 262)	11 774 476
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 823 015	1 973 345
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(72 856)	(63 046)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	172 944	141 993
	Прочее	2460	13 152	168 522
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	440 904	(11 984 563)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	107 920 034	80 215 430
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	107 920 034	80 215 430
	СПРАВОЧНО	2900		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

(подпись)

/ А.К. Мытыцын /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

«13» октября 2017 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ №2



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.,

**подготовленная в соответствии с МСФО
(неаудированные данные)**

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2017 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом,

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700035769

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11503033203.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Страница 2

проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2017 года и за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2017 года, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

28 августа 2017 года

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

		30 июня 2017 (неаудированные данные)	31 декабря 2016
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	299 676	261 367
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	322 121	360 897
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 359	16 934
Запасы	8	365 889	404 284
Предоплата по налогу на прибыль		10 542	19 646
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	57 397	74 029
Прочие оборотные активы	10	54 590	83 175
Активы для продажи	14	-	35 309
Итого оборотные активы		1 126 574	1 255 641
Основные средства	12	3 471 528	3 391 366
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	166 520	162 405
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	92 806	101 812
Активы по отложенному налогу на прибыль		27 842	29 079
Гудвил и прочие нематериальные активы		42 857	43 134
Прочие внеоборотные активы		32 353	31 236
Итого внеоборотные активы		3 833 906	3 759 032
Итого активы		4 960 480	5 014 673
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	15	401 825	550 247
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	116 184	58 429
Обязательства по налогу на прибыль		7 380	6 591
Задолженность по прочим налогам	18	87 575	88 364
Оценочные обязательства	20	43 669	26 015
Прочие краткосрочные обязательства	19	132 237	97 110
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	14	-	3 930
Итого краткосрочные обязательства		788 870	830 686
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	532 743	640 161
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		240 008	239 811
Оценочные обязательства	20	48 932	69 944
Прочие долгосрочные обязательства		4 845	6 407
Итого долгосрочные обязательства		826 528	956 323
Итого обязательства		1 615 398	1 787 009
Капитал			
Уставный капитал	21	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(251 089)	(241 615)
Добавочный капитал		129 637	129 514
Прочие резервы		40 348	28 975
Нераспределенная прибыль		3 418 624	3 302 855
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 338 671	3 220 880
Неконтролирующая доля		6 411	6 784
Итого капитал		3 345 082	3 227 664
Итого обязательства и капитал		4 960 480	5 014 673



Вице-президент
ПАО «ЛУКОЙЛ»
Федотов Г.С.



И.о. Вице-президента – Главного бухгалтера
ПАО «ЛУКОЙЛ»
Козырев И.А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Приме- чание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	29	1 359 170	1 338 959	2 790 769	2 516 633
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(110 574)	(113 709)	(218 066)	(226 953)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(701 164)	(677 297)	(1 443 733)	(1 215 030)
Транспортные расходы		(67 516)	(77 665)	(141 230)	(164 364)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(39 245)	(45 302)	(75 531)	(93 125)
Износ и амортизация		(84 162)	(71 608)	(164 936)	(155 956)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(145 640)	(118 724)	(299 322)	(202 277)
Акцизы и экспортные пошлины		(115 328)	(113 820)	(224 775)	(228 769)
Затраты на геолого-разведочные работы		(659)	(2 871)	(1 423)	(4 552)
Операционная прибыль		94 882	117 963	221 753	225 607
Финансовые доходы	23	3 102	3 511	6 401	7 342
Финансовые расходы	23	(6 767)	(11 098)	(16 237)	(21 469)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		3 955	3 425	7 685	5 778
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		27 786	(28 945)	(15 708)	(74 323)
Прочие доходы (расходы)	24	47 828	(4 205)	45 341	(7 548)
Прибыль до налога на прибыль		170 786	80 651	249 235	135 387
Текущий налог на прибыль		(32 183)	(17 183)	(44 939)	(27 659)
Отложенный налог на прибыль		191	(774)	(2 818)	(2 064)
Итого расход по налогу на прибыль		(31 992)	(17 957)	(47 757)	(29 723)
Чистая прибыль		138 794	62 694	201 478	105 664
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(146)	(127)	(524)	(272)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		138 648	62 567	200 954	105 392
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		32 045	(21 923)	14 343	(37 314)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(1 715)	-	(2 990)	-
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		(12)	13	13	33
Прочий совокупный доход (расход)		30 318	(21 910)	11 366	(37 281)
Общий совокупный доход		169 112	40 784	212 844	68 383
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(166)	(119)	(546)	(298)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		168 946	40 665	212 298	68 085
Базовая и разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					
(в российских рублях):	21	194,91	87,76	282,19	147,83

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2016	1 151	(241 615)	129 514	28 975	3 302 855	3 220 880	6 784	3 227 664
Чистая прибыль	-	-	-	-	200 954	200 954	524	201 478
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	11 373	(29)	11 344	22	11 366
Общий совокупный доход				11 373	200 925	212 298	546	212 844
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(85 156)	(85 156)	-	(85 156)
Приобретение акций	-	(9 474)	-	-	-	(9 474)	-	(9 474)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	123	-	-	123	(919)	(796)
30 июня 2017	1 151	(251 089)	129 637	40 348	3 418 624	3 338 671	6 411	3 345 082
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	105 392	105 392	272	105 664
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	(37 307)	-	(37 307)	26	(37 281)
Общий совокупный доход (расход)				(37 307)	105 392	68 085	298	68 383
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(79 848)	(79 848)	-	(79 848)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	105	(52)	-	53	(2 718)	(2 665)
30 июня 2016	1 151	(241 615)	129 508	66 791	3 254 923	3 210 758	6 486	3 217 244

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудирован- ные данные)
Примечание		
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	200 954	105 392
Корректировки по неденежным статьям:		
Износ и амортизация	164 936	155 956
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов	(4 652)	(3 839)
Списание затрат по сухим скважинам	8	522
(Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов	(43 495)	4 718
Налог на прибыль	47 757	29 723
Неденежный убыток по курсовым разницам	16 629	70 506
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	26	(69)
Финансовые доходы	(6 401)	(7 342)
Финансовые расходы	16 237	21 469
Резерв по сомнительным долгам	2 779	2 913
Прочие, нетто	(4 435)	6 374
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:		
Дебиторская задолженность	27 726	2 458
Запасы	28 491	(87 849)
Кредиторская задолженность	(127 939)	85 588
Прочие налоги	15 723	37 183
Прочие краткосрочные активы и обязательства	28 773	(49 754)
Платежи по налогу на прибыль	(31 772)	(35 788)
Дивиденды полученные	2 665	2 102
Проценты полученные	3 891	4 215
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	337 901	344 478
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение лицензий	(54)	(2 408)
Капитальные затраты	(254 868)	(248 664)
Поступления от реализации основных средств	600	624
Приобретение финансовых активов	(1 677)	(13 299)
Поступления от реализации финансовых активов	5 942	5 651
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств	81 689	1 414
Реализация долей в зависимых компаниях	475	-
Приобретение долей в зависимых компаниях	(1 993)	(1 833)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(169 886)	(258 515)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	4 609	46 941
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 066)	(12 178)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	68 049	89 276
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(105 047)	(14 050)
Проценты уплаченные	(20 370)	(23 574)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	(53 975)	(46 324)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(1 566)	(1 587)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей	23	48
Приобретение акций Компании	(9 474)	-
Продажа неконтролирующих долей	30	-
Приобретение неконтролирующих долей	(5)	(1 285)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	(124 792)	37 267
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(4 917)	(33 790)
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	3	-
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	38 309	89 440
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	261 367	257 263
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6 299 676	346 703

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйственной деятельности в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйственной деятельности может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности

Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с IAS 34 *«Промежуточная финансовая отчетность»*. Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2016 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся существенными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента формирования консолидированной финансовой отчетности за 2016 г.

Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Вице-президентом Компании 28 августа 2017 г.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 г.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- оценку и признание оценочных и условных обязательств.

Примечание 5. Налог на прибыль

До 2017 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьировалась от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти.

Примечание 5. Налог на прибыль (продолжение)

В период с 2017 по 2020 гг. включительно деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 3,0% и региональной ставке, которая варьируется от 12,5 до 17,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм. Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

Компания и ее российские дочерние общества предоставляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Денежные средства в российских рублях	44 978	33 151
Денежные средства в долларах США	238 942	162 673
Денежные средства в евро	9 291	59 135
Денежные средства в прочих иностранных валютах	6 465	6 408
Итого денежные средства и их эквиваленты	299 676	261 367

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 19 555 млн руб. и 18 270 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	292 124	332 975
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 2 354 млн руб. и 1 919 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	29 997	27 922
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	322 121	360 897

Примечание 8. Запасы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Нефть и нефтепродукты	312 860	349 153
Материалы для добычи и бурения	20 323	20 182
Материалы для нефтепереработки	2 778	2 741
Прочие товары, сырье и материалы	29 928	32 208
Итого запасы	365 889	404 284

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
НДС и акцизы к возмещению	33 301	34 436
Предоплаченные таможенные пошлины	6 545	17 113
Дебиторская задолженность по прочим налогам	17 551	22 480
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	57 397	74 029

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Авансы выданные	22 009	48 157
Расходы будущих периодов	21 090	23 172
Прочие активы	11 491	11 846
Итого прочие оборотные активы	54 590	83 175

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия, %		30 июня 2017	31 декабря 2016
		30 июня 2017	31 декабря 2016		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	88 991	86 851
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	26 045	25 032
Тургай-Петролеум	Казахстан	50,0%	50,0%	1 210	1 650
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	25 489	23 738
Зависимые компании:					
Зависимые компании				24 785	25 134
Итого				166 520	162 405

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2016	3 478 050	1 155 388	70 186	4 703 624
Поступление	233 673	20 355	623	254 651
Капитализированные проценты	6 536	45	-	6 581
Выбытие	(17 839)	(5 745)	(75)	(23 659)
Курсовые разницы	(26 264)	18 441	(238)	(8 061)
Прочее	223	(587)	(123)	(487)
30 июня 2017	3 674 379	1 187 897	70 373	4 932 649
Износ и обесценение				
31 декабря 2016	(1 058 116)	(307 641)	(11 794)	(1 377 551)
Износ за период	(112 307)	(46 710)	(1 708)	(160 725)
Обесценение	(1 429)	(1 029)	-	(2 458)
Выбытие	13 063	3 858	17	16 938
Курсовые разницы	14 386	(6 660)	(16)	7 710
Прочее	12	223	1	236
30 июня 2017	(1 144 391)	(357 959)	(13 500)	(1 515 850)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2016	64 764	486	43	65 293
30 июня 2017	54 048	524	157	54 729
Балансовая стоимость				
31 декабря 2016	2 484 698	848 233	58 435	3 391 366
30 июня 2017	2 584 036	830 462	57 030	3 471 528

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2015	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	203 974	28 882	1 041	233 897
Капитализированные проценты	4 694	211	-	4 905
Выбытие	(5 845)	(17 437)	(516)	(23 798)
Курсовые разницы	(138 021)	(48 226)	(1 825)	(188 072)
Прочее	(4 215)	6 171	338	2 294
30 июня 2016	3 293 260	1 175 853	102 625	4 571 738
Износ и обесценение				
31 декабря 2015	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(106 474)	(43 491)	(3 058)	(153 023)
Обесценение	-	(78)	-	(78)
Выбытие	1 209	9 486	268	10 963
Курсовые разницы	77 554	16 444	404	94 402
Прочее	(83)	(1 893)	(11)	(1 987)
30 июня 2016	(981 048)	(279 047)	(17 024)	(1 277 119)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2015	94 619	1 280	138	96 037
30 июня 2016	85 300	776	116	86 192
Балансовая стоимость				
31 декабря 2015	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
30 июня 2016	2 397 512	897 582	85 717	3 380 811

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 681 200 млн руб. и 593 970 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
31 декабря	69 829	52 302
Капитализированные расходы	16 735	15 317
Реклассификация в активы на стадии разработки	(1 996)	(3 633)
Списание на расходы	(1 159)	(483)
Курсовые разницы	(208)	(1 160)
Прочее	(30)	(127)
30 июня	83 171	62 216

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные займы выданные	80 392	86 387
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 925	7 916
Прочие долгосрочные финансовые активы	4 489	7 509
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	92 806	101 812

Примечание 14. Активы для продажи

В декабре 2016 г. Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытие Холдинг» о продаже 100% доли в АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), которое занимается разработкой алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Сделка в сумме 1,45 млрд долл. США в рублевом эквиваленте была завершена 24 мая 2017 г. после получения одобрений государственных органов. В результате Группа отразила прибыль до налога на прибыль в размере 48 млрд руб. по статье «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (прибыль после налога на прибыль – 38 млрд руб.).

Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	363 629	478 673
Прочая кредиторская задолженность	38 196	71 574
Итого кредиторская задолженность	401 825	550 247

Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	11 190	14 305
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	3 898	3 743
Текущая часть долгосрочной задолженности	101 096	40 381
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	116 184	58 429

Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 655 млн руб. и 667 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 10 535 млн руб. и 13 638 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 14,07% и 9,42% годовых соответственно. Около 6% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. обеспечено запасами.

Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	270 850	277 404
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	-	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	88 588	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	35 373	36 304
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	58 973	60 585
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	29 483	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	88 443	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	58 925	60 657
Долгосрочные обязательства по аренде	3 204	3 558
Общая сумма долгосрочной задолженности	633 839	680 542
Текущая часть долгосрочной задолженности	(101 096)	(40 381)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	532 743	640 161

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 219 910 млн руб. и 155 720 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 50 940 млн руб. и 50 496 млн руб., подлежащих уплате в евро, ноль и 70 000 млн руб., подлежащих уплате в российских рублях, а также ноль и 1 188 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2017 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 4,02% и 6,06% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 26% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 18. Задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Налог на добычу полезных ископаемых	34 800	37 583
НДС	23 291	23 960
Акцизы	19 238	16 606
Налог на имущество	3 319	3 899
Прочие налоги	6 927	6 316
Итого задолженность по прочим налогам	87 575	88 364

Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Авансы полученные	40 100	35 261
Задолженность по дивидендам	86 545	55 285
Прочее	5 592	6 564
Итого прочие краткосрочные обязательства	132 237	97 110

Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
30 июня 2017	38 478	31 314	4 292	7 767	5 461	5 289	92 601
в т.ч.: долгосрочные	38 092	1 853	1 834	6 251	42	860	48 932
краткосрочные	386	29 461	2 458	1 516	5 419	4 429	43 669
31 декабря 2016	37 460	35 803	4 489	8 049	4 913	5 245	95 959
в т.ч.: долгосрочные	35 939	23 377	2 523	6 531	60	1 514	69 944
краткосрочные	1 521	12 426	1 966	1 518	4 853	3 731	26 015

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
31 декабря	37 460	32 919
Начисление обязательства в течение периода	1 221	1 816
Восстановление обязательства	(70)	(38)
Использование обязательства в течение периода	(1 237)	(44)
Приращение дисконта	1 336	1 117
Изменение ставки дисконтирования	171	-
Изменение оценок	(180)	40
Курсовые разницы	(339)	(2 157)
Прочее	116	(187)
30 июня	38 478	33 466

Примечание 21. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 июня 2017 (тыс. штук)	31 декабря 2016 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(140 930)	(137 630)
Акции в обращении	709 633	712 933

Примечание 21. Акционерный капитал (продолжение)

Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2017 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2016 г. в размере 120,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2016 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2016 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2016 г. составил 195,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2016 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2015 г. в размере 112,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 декабря 2015 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2015 г. в размере 65,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2015 г. составил 177,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 85 472 млн руб. и 54 301 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, составило 711 337 и 712 131 тысяч штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., соответственно и 712 933 тысяч штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. Показатели разводненной прибыли не раскрываются, так как отсутствуют условия разводнения прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций.

Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Оплата труда	32 057	35 137	63 466	69 852
Отчисления в государственные социальные фонды	7 896	7 394	15 837	14 994
Начисления по программе вознаграждения	454	2 400	(2 718)	6 344
Итого затраты на персонал	40 407	44 931	76 585	91 190

Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Доход от процентов по депозитам	1 204	1 354	2 014	2 849
Доход от процентов по выданным займам	1 664	1 819	3 631	3 697
Прочие финансовые доходы	234	338	756	796
Итого финансовые доходы	3 102	3 511	6 401	7 342

Примечание 23. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Расходы по процентам	5 838	10 259	13 765	20 184
Приращение дисконта	672	751	1 341	1 124
Прочие финансовые расходы	257	88	1 131	161
Итого финансовые расходы	6 767	11 098	16 237	21 469

Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Прибыль от реализации и выбытия активов	50 209	176	50 419	916
Восстановление убытка от обесценения активов	4 257	-	4 257	-
Прочие доходы	3 817	3 948	8 425	7 808
Итого прочие доходы	58 283	4 124	63 101	8 724

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Убыток от реализации и выбытия активов	5 248	2 825	8 723	5 170
Убыток от обесценения активов	2 458	356	2 458	464
Расходы на благотворительность	2 361	3 926	4 495	6 343
Прочие расходы	388	1 222	2 084	4 295
Итого прочие расходы	10 455	8 329	17 760	16 272

Примечание 25. Операционная аренда

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде морских судов, вагонов-цистерн, резервуарных парков и автозаправочных станций. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Менее года	24 812	31 184
От 1 до 5 лет	52 975	57 429
Свыше 5 лет	90 302	103 199
Итого	168 089	191 812

Примечание 26. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2017 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 387 989 млн руб.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, которые бывают противоречивыми и иногда по-разному трактуются различными налоговыми органами. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Судебные разбирательства

В июне 2014 г. прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии Прокуратура добавила обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (130,0 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (88,6 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. Прокуратура направила в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. 27 января 2017 г. состоялось судебное заседание, в рамках которого адвокатами сделан запрос о проведении экспертизы. 19 мая 2017 г. судом уезда Прахова вынесено решение о назначении эксперта. Следующее слушание назначено на 6 сентября 2017 г. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат за 2010-2013 гг. и правильности расчета «индекса объективности» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. В настоящий момент по вопросу возмещения затрат стороны спора находятся на этапе подготовки к арбитражному разбирательству, а по вопросу правильности расчета «индекса объективности» – на этапе согласования процессуальных вопросов арбитражного разбирательства. Стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий по обоим спорам в ходе переговоров, поэтому руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты суммы возможного убытка по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход и позиции сторон в переговорах. По состоянию на дату подписания данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности руководство не может с достаточной степенью надежности оценить возможное влияние спора в отношении правильности расчета «индекса объективности» на финансовое состояние Группы в связи с отсутствием суммы претензии со стороны Республики Казахстан и сложностью расчета «индекса объективности».

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

Политическая ситуация

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд экономических санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на ряд российских нефтегазовых компаний, в число которых входит и Компания. Эти секторальные санкции запрещают компаниям и лицам из США и ЕС поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти.

В августе 2017 г. в США был принят закон, предусматривающий расширение действия описанных выше санкций на новые проекты не только на территории Российской Федерации, но и в любой стране мира. Ограничения будут распространяться на новые проекты по добыче нефти, в которых Компания (наряду с российскими нефтегазовыми компаниями, входящими в секторальный санкционный список) обладает контролем или долей участия в размере от 33%. В настоящий момент эти санкции еще не вступили в силу и некоторые ключевые термины, такие как «контрольная доля участия», а также критерии признания проекта «новым» для целей применения ограничений, еще не определены.

Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций, в том числе новых, на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 27. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Дебиторская задолженность	10 464	8 209
Прочие финансовые активы	87 733	93 453
Итого активы	98 197	101 662
Кредиторская задолженность	6 731	8 436
Займы и кредиты	3 903	3 743
Итого обязательства	10 634	12 179

Примечание 27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	3 461	5 453	6 918	9 834
Выручка от прочей реализации	1 078	452	2 156	846
Приобретение нефти и нефтепродуктов	22 542	22 297	47 180	35 442
Прочие закупки	1 573	461	2 796	2 685
Кредиты и займы выданные	1 063	4 105	1 725	12 529
Кредиты и займы полученные	693	1 548	1 926	2 238

Примечание 28. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 20 717 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертона. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,09% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,43% годовых; срок до окончания программы – шесть месяцев; фактор волатильности, равный 14,40%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение одиннадцатилетнего периода с 2006 по 2016 гг.

По данной программе вознаграждения Группа отразила расходы в сумме 454 млн руб. и доходы в сумме 2 718 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., соответственно, а также расходы в сумме 2 400 млн руб. и 6 344 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 24 203 млн руб. и 26 921 млн руб. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 г. существуют непризнанные расходы в сумме 2 072 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 29. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Операционный доход является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. Операционный доход определяется как чистая прибыль до вычета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	38 251	1 313 725	7 194	-	1 359 170
Межсегментная деятельность	337 648	17 613	10 870	(366 131)	-
Итого выручка от реализации	375 899	1 331 338	18 064	(366 131)	1 359 170
Операционные расходы	67 103	55 212	5 301	(17 042)	110 574
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 646	28 696	9 912	(10 009)	39 245
Чистая прибыль	48 251	32 266	54 887	3 244	138 648
Операционный доход	120 872	67 493	65 276	4 826	258 467
Расход по налогу на прибыль					(31 992)
Финансовые доходы					3 102
Финансовые расходы					(6 767)
Износ и амортизация					(84 162)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					138 648

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	42 485	1 288 758	7 716	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	382 814	15 782	12 457	(411 053)	-
Итого выручка от реализации	425 299	1 304 540	20 173	(411 053)	1 338 959
Операционные расходы	67 355	59 393	5 063	(18 102)	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 957	30 866	12 858	(8 379)	45 302
Чистая прибыль (убыток)	67 519	24 299	(28 071)	(1 180)	62 567
Операционный доход	134 701	50 192	(26 532)	1 358	159 719
Расход по налогу на прибыль					(17 957)
Финансовые доходы					3 511
Финансовые расходы					(11 098)
Износ и амортизация					(71 608)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					62 567

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	72 113	2 701 310	17 346	-	2 790 769
Межсегментная деятельность	717 912	35 833	22 453	(776 198)	-
Итого выручка от реализации	790 025	2 737 143	39 799	(776 198)	2 790 769
Операционные расходы	130 983	108 277	10 321	(31 515)	218 066
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22 288	58 250	15 616	(20 623)	75 531
Чистая прибыль	103 992	70 423	21 315	5 224	200 954
Операционный доход	244 236	136 162	34 423	8 662	423 483
Расход по налогу на прибыль					(47 757)
Финансовые доходы					6 401
Финансовые расходы					(16 237)
Износ и амортизация					(164 936)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					200 954

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	95 462	2 400 709	20 462	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	693 546	31 983	25 906	(751 435)	-
Итого выручка от реализации	789 008	2 432 692	46 368	(751 435)	2 516 633
Операционные расходы	133 623	104 645	9 524	(20 839)	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19 976	66 697	24 903	(18 451)	93 125
Чистая прибыль (убыток)	117 994	56 211	(68 727)	(86)	105 392
Операционный доход	261 611	109 991	(66 422)	18	305 198
Расход по налогу на прибыль					(29 723)
Финансовые доходы					7 342
Финансовые расходы					(21 469)
Износ и амортизация					(155 956)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					105 392

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Реализация нефти на территории России	9 110	23 404	18 012	44 744
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	365 115	340 858	761 535	633 406
Реализация нефтепродуктов на территории России	185 335	147 771	347 705	280 033
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	719 614	752 369	1 496 662	1 390 405
Реализация продуктов нефтехимии в России	9 361	8 915	19 107	18 094
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	13 336	8 804	25 462	18 962
Реализация газа в России	7 898	6 921	14 931	14 073
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	12 583	8 256	22 181	19 515
Реализация энергии и связанных услуг в России	12 126	11 642	32 188	30 678
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	2 204	2 797	5 591	6 525
Прочая реализация на территории России	11 403	12 677	21 680	22 896
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	11 085	14 545	25 715	37 302
Итого выручка от реализации	1 359 170	1 338 959	2 790 769	2 516 633

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	253 854	1 105 316	-	1 359 170
Межсегментная деятельность	271 193	876	(272 069)	-
Итого выручка от реализации	525 047	1 106 192	(272 069)	1 359 170
Операционные расходы	83 303	26 579	692	110 574
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 159	16 919	(1 833)	39 245
Чистая прибыль	130 583	5 633	2 432	138 648
Операционный доход	222 931	30 579	4 957	258 467

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	224 961	1 113 998	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	272 210	732	(272 942)	-
Итого выручка от реализации	497 171	1 114 730	(272 942)	1 338 959
Операционные расходы	81 746	29 386	2 577	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 937	21 286	(921)	45 302
Чистая прибыль	58 503	6 049	(1 985)	62 567
Операционный доход	125 434	35 635	(1 350)	159 719

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	490 175	2 300 594	-	2 790 769
Межсегментная деятельность	581 774	1 597	(583 371)	-
Итого выручка от реализации	1 071 949	2 302 191	(583 371)	2 790 769
Операционные расходы	163 727	50 717	3 622	218 066
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	43 573	34 475	(2 517)	75 531
Чистая прибыль	168 004	28 538	4 412	200 954
Операционный доход	334 333	82 505	6 645	423 483

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	429 952	2 086 681	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	509 437	1 327	(510 764)	-
Итого выручка от реализации	939 389	2 088 008	(510 764)	2 516 633
Операционные расходы	155 859	61 275	9 819	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	48 874	46 058	(1 807)	93 125
Чистая прибыль	99 012	7 277	(897)	105 392
Операционный доход	219 209	86 517	(528)	305 198

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии, США и Сингапуре.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Выручка от реализации				
в Швейцарии	595 745	641 323	1 280 730	1 148 389
в США	152 985	127 777	300 451	210 305
в Сингапуре	115 270	67 216	232 069	141 095

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 30. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г.

30 июня 2017	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	13 425	-	13 425	-	13 425
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 411	-	-	4 411	4 411
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	4 428	-	4 428	-	4 428
Кредиты и займы	633 839	376 374	-	282 446	658 820

31 декабря 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	13 380	-	13 380	-	13 380
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	7 437	-	-	7 437	7 437
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	36 935	-	36 935	-	36 935
Кредиты и займы	680 542	414 214	-	290 622	704 836

Примечание 30. Справедливая стоимость (продолжение)

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г.