

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 3 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11**

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

И.о. Президента ОАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «14» ноября 2014 г.

_____ Р.У. Маганов

подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: «13» ноября 2014 г.

_____ Л.Н. Хоба

подпись

Контактное лицо: Илларионов Николай Анатольевич, начальник Управления раскрытия информации и веб-коммуникаций

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	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
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.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	20
2.4.4. Правовые риски.....	22
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	27
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. Отраслевая принадлежность 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 эмиссионных ценных бумаг.....	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	92
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	92

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	103
3.6.1. Основные средства.....	103
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	104
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	104
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	105
4.3. Финансовые вложения эмитента	106
4.4. Нематериальные активы эмитента	109
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	110
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	117
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	117
4.6.2. Конкуренты эмитента	118
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.....	120
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	120
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, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	146
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	147
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	155
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	157
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	158
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	158
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	159
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	159
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	159
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	161
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	162
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	162
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	163
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	164
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	165
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	165

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	165
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	171
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	171
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	171
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	171
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	172
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	173
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	173
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	173
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	174
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	174
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	174
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	188
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	188
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	190
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	190
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	190
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	190
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	190
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	190
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	190
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	191
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	191
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	191
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	191
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	196
8.9. Иные сведения	201
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	201

Приложение №1. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение №2. Сведения об учетной политике эмитента

Введение

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

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

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

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

Производственные и финансовые показатели, представленные в значительной части разделов настоящего отчета, относятся только к ОАО «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).

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Блажеев Виктор Владимирович	1961
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	1929
Иванов Игорь Сергеевич	1945
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Мацке Ричард	1937
Михайлов Сергей Анатольевич	1957
Мобиус Марк	1936
Москато Гульельмо Антонио Клаудио	1936
Пикте Иван	1944
Федун Леонид Арнольдович	1956

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Воробьев Вадим Николаевич	1961
Кукура Сергей Петрович	1953
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Малюков Сергей Николаевич	1954
Масляев Иван Алексеевич	1958
Матыцын Александр Кузьмич	1961
Москаленко Анатолий Алексеевич	1959
Некрасов Владимир Иванович	1957
Субботин Валерий Сергеевич	1974
Федотов Геннадий Станиславович	1970
Хавкин Евгений Леонидович	1964
Хоба Любовь Николаевна	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

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

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4400**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Финансовый 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	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012
2013		2013

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" (п. 3.1.3) предусматривает возможность проведения конкурсного отбора (тендера) Аудитора. В этом случае Комитет по аудиту осуществляет контроль за его проведением.

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 Собранию акционеров, 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 Собранием акционеров, представляет на рассмотрение Совета директоров рекомендации относительно кандидатуры Аудитора Компании, выбирая его из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией, и рекомендации о размере вознаграждения Аудитора Компании

При заключении договора с аудитором консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США 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, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение Аудитора определяется исходя из фактически необходимого на проведение аудиторской проверки специалистами КПМГ рабочего времени и стандартных почасовых ставок для различных категорий специалистов КПМГ, действующих на момент заключения договора.

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 ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23 июля 2014 г. предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2014 год установлен в размере 12,2 млн руб.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного ЗАО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2013 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Размер вознаграждения аудитора за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности определяется в процессе переговоров исходя объема работ (состав группы, объем хозяйственных операций, требования стандартов, регламентирующих аудиторские процедуры, а также стандартов подготовки отчетности).

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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 был создан в 2003 г. Он избирается из числа неисполнительных директоров Компании; при этом хотя бы один из членов Комитета должен являться независимым директором, в случае избрания такового в Совет директоров. Председатель Комитета избирается из числа независимых директоров, если такие директора были избраны в Комитет по аудиту. К компетенции Комитета относится, в частности, подготовка для Совета директоров Компании рекомендаций по кандидатуре Аудитора Компании, который выбирается из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией, для последующего утверждения данной кандидатуры Собранием акционеров. К компетенции Комитета относится также оценка степени объективности и независимости Аудитора.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Производительность труда	122 077.78	111 521.91
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.5	0.43
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.02	0.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.64	1.36
Уровень просроченной задолженности, %	0.09	0.02

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

Расчет показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность, производился по данным отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной

отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Некоторые показатели за предыдущие периоды были пересчитаны в соответствии с изменением, внесенным в учетную политику ОАО «ЛУКОЙЛ» для целей бухгалтерского учета в конце 2013 г. Данное изменение связано с включением в выручку Компании доходов от участия в других организациях и было отражено в финансовой отчетности ретроспективно.

Стоимость чистых активов Компании на 30 сентября 2014 г. составила 1 044 млрд руб., что на 187,7 млрд руб., или на 21,9%, больше, чем на 30 сентября 2013 г., и на 179,9 млрд руб., или на 20,8%, больше, чем на конец 2013 г. Рост стоимости чистых активов за девять месяцев 2014 г. связан с получением Компанией чистой прибыли в размере 230,8 млрд руб., который был частично нивелирован распределением дивидендов в течение девяти месяцев 2014 г. на общую сумму 51 млрд руб.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу снизилось до 0,43 по сравнению с 0,5 по состоянию на 30 сентября 2013 г., что обусловлено опережающим ростом чистых активов над ростом обязательств Компании. При этом значение показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала выросло до 0,1 (на 30 сентября 2013 г. значение этого показателя составило 0,02). Такая динамика показателя объясняется опережающим ростом долгосрочных обязательств над чистыми активами Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на 30 сентября 2014 г. уменьшился и составил 1,02 (в годовом выражении) по сравнению с 1,23 (в годовом выражении) по состоянию на 30 сентября 2013 г. Такое изменение было обусловлено снижением краткосрочных обязательств в результате уменьшения краткосрочной кредиторской задолженности перед компаниями Группы и участниками (учредителями) по выплате доходов.

Уровень просроченной кредиторской задолженности на 30 сентября 2014 г. находился на стабильно низком уровне, как и на 30 сентября 2013 г., и составил 0,02%, что говорит о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

В результате уменьшения выручки Компании производительность труда за девять месяцев 2014 г. снизилась в годовом выражении до 148 696 тыс. руб./чел. по сравнению с 162 770 тыс. руб./чел. в аналогичном периоде 2013 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/из-н

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	2013	3 кв. 2014
Рыночная капитализация	1 723 581	1 718 903

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

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

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

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
2013 г.	52 825

3 кв. 2014 г.	43 642
---------------	--------

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	112 584 062
в том числе:	
кредиты	92 746 065
займы, за исключением облигационных	19 837 997
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	186 510 314
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	186 510 314
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	143 640 945
из нее просроченная	98 300
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 182 073
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 670 476
из нее просроченная	97 880
перед персоналом организации	171 712
из нее просроченная	0
прочая	202 382 346
из нее просроченная	420

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 ОАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 30.09.2014 года составляет 0,01%.

Необходимо отметить, что 96% просроченной кредиторской задолженности по сроку возникновения не превышает 90 дней 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 "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" по договорам на оказание комплекса услуг (48% от общей суммы просроченной задолженности). Данная задолженность сроком возникновения до 45 дней, погашение на текущий момент произведено полностью.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «ЛУКОЙЛ» составляет крайне незначительную величину в общей сумме задолженности, не носит долгосрочного характера и погашается по мере устранения причин ее возникновения. Таким образом, наличие просроченной задолженности не оказывает негативного влияния на деятельность Компании.

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **50 007.79**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

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

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

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

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **17 678.33**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

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

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

Место нахождения: **443110 г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **43 772.02**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89.4%**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **1 391.29**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **17 379.54**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **23 871.06**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

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

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

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

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

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

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **19 693.32**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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: **29 664.71**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

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

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **14 393.01**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. заем, по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез", 614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	500,00 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	50 007,79 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.25
Количество процентных (купонных) периодов	12

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. заем, по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", 628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8 350,00 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 391,29 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6,21
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заем, по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", 614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	3 000,00 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0,00 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту	5,93

займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	577 737 707
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	577 737 707
В том числе в форме залога или поручительства	577 737 707

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

Наименование обязательства: *гарантия выполнения дочерним обществом обязательств по Сервисному контракту*

Единица измерения: *х 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *76 540 857*

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *до исполнения*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *х 1000*

Размер обеспечения:

Валюта: *RUR*

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

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

Срок, на который предоставляется обеспечение: *до исполнения*

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

Третье лицо является дочерним обществом эмитента, риск неисполнения или ненадлежащего

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Органы управления ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В ОАО «ЛУКОЙЛ» на постоянной основе проводится идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатываются мероприятия для 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 ОАО «ЛУКОЙЛ».

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

- макроэкономические риски
- страновые риски
- отраслевые риски
- финансовые риски
- правовые 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, ОАО «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. ОАО «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

Для мировой экономики в 2014 г. характерна разнонаправленная динамика. Происходит замедление темпов роста ВВП в развивающихся странах, в т.ч. в Китае. В ЕС и Японии наблюдается слабый рост, продолжается монетарное стимулирование экономики. В то же время экономика США восстанавливается после кризиса, и Федеральная резервная система сокращает программу количественного смягчения. В случае снижения темпов роста мировой экономики произойдет сокращение темпов роста спроса на основные энергоносители, что может оказать негативное влияние на цены на нефть на мировых рынках. Снижение мировых цен на нефть может также произойти в случае

резкого увеличения предложения нефти на рынке. В условиях растущей добычи сланцевой нефти в США существенным риском является готовность ОПЕК осуществлять скоординированные действия по поддержанию баланса спроса и предложения на рынке для обеспечения ценовой стабильности.

Дополнительным фактором риска для мировой экономики в 2014 г. является рост напряженности в отношениях между Россией, США и ЕС вокруг ситуации на Украине. Введение секторальных санкций в отношении РФ в значительной степени повлияло на российскую экономику: наблюдается ослабление курса рубля, рост процентных ставок, рост инфляционных ожиданий. Эскалация конфликта на Украине способна усилить негативные тенденции в российской экономике. Вместе с тем, ослабление курса рубля привело к сокращению затрат нефтяных компаний в долларовом выражении, что позитивно сказывается на финансовых результатах компаний ТЭК.

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

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

2.4.1. Отраслевые риски

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 приобретает Компанией и ее подрядчиками у западных контрагентов.

Основными характеристика риска на данный момент являются:

- 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;
- для оборудования платформ «Астра» и МЛСП-1 на месторождении им. Ю. Корчагина на сегодняшний день существует годовой запас запасных частей, в том числе быстроизнашиваемых, однако, данное оборудование впоследствии также может быть заменено продукцией предприятий Китая и других стран Азии.

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

Риск в части тарифов связан с наличием монополий ОАО «РЖД», ОАО «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», ОАО «Газпром» и других аналогичных монополий в странах деятельности Компании:

диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

развивает собственную транспортно-логистическую инфраструктуру для обеспечения нужд 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 развития риска зависит от общей тенденции загруженности мощностей терминалов, возможных изменений в структуре собственников терминалов, политической ситуации, а также от возможных неблагоприятных погодных условий.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

заключает долгосрочные договоры на перевалку нефтепродуктов;

диверсифицирует направления экспорта нефтепродуктов;

увеличивает объемы поставок нефтепродуктов на терминалы Компании;

расширяет производственные мощности терминалов Компании.

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.

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

ОАО «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, Венесуэла, Кот-д'Ивуар, Гана, Египет, для которых политические риски оцениваются как высокие.

Из-за вооруженного конфликта на Украине и введения секторальных санкций в отношении России в 2014 г. возросли риски, связанные с ведением бизнеса на территории РФ. Наблюдается существенное ухудшение инвестиционного климата в РФ. В результате введения секторальных санкций в отношении России возникли ограничения на привлечение финансирования и закупку зарубежного оборудования.

Эпидемия вируса Эбола может поставить под угрозу деятельность ряда крупных международных компаний в центральной Африке.

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

При реализации проектов в странах с высокими политическими рисками Компания применяет повышенные требования к уровню доходности.

2.4.3. Финансовые риски

Ценовые риски

Колебания цен на углеводороды могут существенно повлиять на финансовые показатели и стоимость ценных бумаг значительной группы эмитентов. В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на нефть вследствие неопределенности, связанной с перспективами роста мировой экономики, перебоями с поставками нефти на рынок, а также политикой ОПЕК по регулированию добычи.

ОАО «ЛУКОЙЛ» ведет постоянный непрерывный мониторинг конъюнктуры рынков нефти и нефтепродуктов для получения исчерпывающей информации о состоянии рынков и обеспечения надежной базы для прогнозирования динамики рынков. Ключевыми способами снижения уровня ценовых рисков являются: хеджирование торговых операций, биржевая торговля, максимально возможная диверсификация направлений реализации продукции Компании.

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

Риски ликвидности

Высокая волатильность цен на нефть, курсов мировых валют к доллару, маржи нефтепереработки, маржи нефтехимии, маржи энергогенерации, рост тарифов и цен поставщиков, а также возможные экономические санкции в отношении РФ 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.

Валютные риски

Нахождение на территории РФ большей 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 осуществляется в рублях. В связи с этим Компании необходимо осуществлять продажу валюты для финансирования рублевых затрат. При укреплении курса рубля для финансирования рублевых затрат Компании необходимо осуществлять продажу дополнительного объема валютной выручки, что негативно повлияет на чистую прибыль Компании.

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

Кредитные риски

Нахождение в РФ большей части активов Компании ставит в зависимость ее международный кредитный рейтинг от внутренней и внешней политики, проводимой РФ (как следствие, появление ОАО «ЛУКОЙЛ» в санкционных списках, уменьшение рейтинга Компании до уровня BBB- по данным рейтингового агентства S&P, затруднение доступа на международный рынок капитала и удорожание кредитных ресурсов для Компании).

Компания придерживается жесткой финансовой дисциплины, ограничивая долю заемных средств в капитале. Кроме того, Компания оптимизирует портфель заёмных средств с учетом существующих ограничений по доступу на международные рынки заемного капитала.

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.

Компания осуществляет управление данным риском: обсуждает законодательные инициативы, проводит своевременные оценки 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 политики.

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 и территориальные моря 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 организации Группы «ЛУКОЙЛ»;

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

риск длительного согласования проектно-сметной документации на строительство поисково-разведочных скважин.

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

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

с целью своевременного принятия решения об участии организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в конкурсах/аукционах на право пользования недрами, в нефтегазодобывающих организациях формируется список Объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании;

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

ежегодно проводится повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования;

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

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

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

Возможные изменения в области российского законодательства об акционерных обществах и о рынке ценных бумаг, в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления, могут потребовать изменений в структуре и процедурах управления Компанией, что может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах деятельности Компании.

Вступление в действие в России федеральных законов и нормативных актов в части корпоративного права (управления) и налогообложения создает риски и неопределенности, связанные с практикой их применения, и, в частности, может негативно отразиться на осуществлении прав по акциям, представленным депозитарными расписками, в части снижения объемов получаемых дивидендных доходов и возможности голосования на Общем собрании акционеров. Это, в свою очередь, может привести к сокращению участия инвесторов в депозитарных программах Компании, что приведет к снижению ликвидности ценных бумаг Компании и уменьшению ее рыночной стоимости.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области и участвует в предварительном обсуждении профессиональным сообществом предлагаемых изменений с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по вопросам рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Предпринимаются меры для участия представителей Компании в мероприятиях по выработке эффективных решений по практическому применению уже вступивших в действие новаций законодательства в части корпоративного права (управления) и налогообложения.

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

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

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

2.4.5. 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.

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;

- применение адекватной системы мер защиты на объектах Компании;

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

совместного со структурами Министерства внутренних дел РФ пресечение производства и распространения фальсифицированной продукции с использованием торгового знака «ЛУКОЙЛ»;

планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

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 возникновения 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 как с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов, так и ростом затрат при их реализации.

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.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **24.06.1996**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **24.06.1996**

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Слово «ЛУКОЙЛ» в русском и английском написании зарегистрировано в качестве товарного знака в Российской Федерации и в зарубежных странах.

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 20.07.2015

ЛУКОЙЛ - № 141748, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015

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.

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" (англ.)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "LUKOIL" (англ.)*

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

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: (7-495) 628-98-41

Факс: (7-495) 625-70-16

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

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

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

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

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

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

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **74.20.2**

Коды ОКВЭД
74.15.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	209 834 023	200 292 059

Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	87.08	86.81
--	-------	-------

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	25.18
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	2.07
Отчисления на социальные нужды, %	3.48
Амортизация основных средств, %	1.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.89
Прочие затраты (пояснить)	
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	43.42
амортизация по нематериальным активам, %	0.29
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0.02
иное, %	23.15
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	820.51

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 и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.12.2013 № 240

«Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2014 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом Компании от 30.12.2013 № 258).

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2014 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" (поставка газа)**

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

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

Полное фирменное наименование: **АО "КазМунайГаз-ПМ"**

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, просп. Туран, д.1 (поставки нефти)**

Не является резидентом РФ

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

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

Снижение средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 3 квартале 2014 года по сравнению с соответствующим периодом 2013 года составило 5,25 %..

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

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

В 3 квартале 2014 года в соответствии с условиями межправительственного соглашения РФ и Казахстана осуществлена ОАО «ЛУКОЙЛ» покупка нефти у поставщика АО «КазМунайГаз-ПМ». Закупленный объем был реализован на экспорт.

Импорт нефти из Казахстана составил менее одного процента от объемов поставок нефти на экспорт, которые осуществлялись по договорам комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ» и НГДО Группы «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2014 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ОАО «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 2014 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 16,6%. Доля переработки нефтяного сырья ОАО «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2014 г. на собственных российских НПЗ составила 15,8 % 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.

Добываемая ОАО «ЛУКОЙЛ» нефть приоритетно размещалась по наиболее эффективным направлениям. Наиболее эффективным при этом является размещение нефти на российских НПЗ Компании: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

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 более высокой эффективностью поставок нефти на внутренний рынок по сравнению с большинством направлений поставок в дальнее зарубежье, поставки с менее эффективных экспортных направлений были переориентированы на реализацию на внутреннем рынке РФ. Продажи на рынке России в основном осуществлялись в рамках долгосрочных соглашений. Данные контракты обеспечивают гарантированный сбыт нефти на внутреннем рынке по формулам с премией к экспортной альтернативе. Это позволяет максимально концентрироваться на наиболее выгодных экспортных направлениях.

Компания, учитывая рыночную конъюнктуру, осуществляет загрузку своих зарубежных НПЗ ресурсами, привлекаемыми на свободном рынке, переориентируя собственные (российские) на более эффективные направления экспорта и внутреннего рынка.

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

См. 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 эмиссионных ценных бумаг

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: 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): *451.2 тыс. т*

2. 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): *4 029.5 тыс. т*

3. Наименование месторождения: Возейское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **639.9 тыс. т**

4. Наименование месторождения: Восточно-Ламбейшорское

Владелец прав на месторождение

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

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): **1 116.9 тыс. т**

5. 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): **1 199.8 тыс. т**

6. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **386.7 тыс. т**

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): *574.4 тыс. т*

8. 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): *1 409.0 тыс. т*

9. 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): *1 719.9 тыс. т*

10. 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): *241.2 тыс. т*

11. 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): *1 004.7 тыс. т*

12. 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): *603.6 тыс. т*

13. 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): *523.6 тыс. т*

14. 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): **588.6 тыс. т**

15. 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): **1 001.0 тыс. т**

16. 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): **461.4 тыс. т**

17. 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): **1 074.4 тыс. т**

18. 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): **1 090.9 тыс. т**

19. Наименование месторождения: Ошское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **446.1 тыс. т**

20. 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): **393.3 тыс. т**

21. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 097.1 тыс. т**

22. 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): **4 109.1 тыс. т**

23. 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): **1 504.5 тыс. т**

24. 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): **959.5 тыс. т**

25. 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): **460.3 тыс. т**

26. 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): **518.5 тыс. т**

27. 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): **4 680.0 тыс. т**

28. 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): **1 476.4 тыс. т**

29. 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): **1 877.0 тыс. т**

30. 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): **1 940.1 тыс. т**

31. 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): ***1 618.3 тыс. т***

32. 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): ***523.5 тыс. т***

33. Наименование месторождения: *Шериневское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***368.0 тыс. т***

34. Наименование месторождения: *Южно-Хыльчужское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нарьянмарнефтегаз"***

Место нахождения: ***166002 Ненецкий автономный округ п. Искателей проезд Лая-Вожский, д.16***

ИНН: 2983006592
ОГРН: 1028301647494

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *386.2 тыс. т*

35. 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): *1 709.0 тыс. т*

36. 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): *509.5 тыс. т*

37. 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): **6 284.0 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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12463 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **19.07.2040**

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 14648 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.03.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00499 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2050**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 12590 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2038**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 12546 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **18.11.2017**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 11066 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 12377 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**
Срок действия лицензии: **31.03.2016**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 12378 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**
Срок действия лицензии: **31.07.2033**

-

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

Номер лицензии: **СЫК 11065 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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

Номер лицензии: **СЫК 13209 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **30.06.2023**

-

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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**
Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**
ИНН: **7736036626**
ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ХМН 11308 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **16.10.2002**
Срок действия лицензии: **03.08.2039**

-

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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ХМН 02101 НР**
Дата выдачи лицензии: **27.03.2007**
Срок действия лицензии: **26.03.2032**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00500 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **05.09.2038**

-

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-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**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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***

Номер лицензии: ***ХМН 00495 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***12.08.2033***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Даниловский ХМН

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00494 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***11.08.2038***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00502 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 10512 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.12.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2033**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: **22.01.2003**

Срок действия лицензии: **01.04.2023**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. Ю. Корчагина, Северная часть дна Каспийского моря

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородов**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: *ХМН 14415 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.03.2008*

Срок действия лицензии: *03.06.2038*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноленинское, уч. Каменный (восточная часть)

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

Номер лицензии: *ПЕМ 12471 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.06.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2040*

-

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*

Номер лицензии: *УФА 15025 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.10.2010*

Срок действия лицензии: *31.12.2040*

-

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*

Номер лицензии: *ХМН 00507 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *30.12.2038*

-

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

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**

Номер лицензии: **ХМН 00506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 14807 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.12.2009**

Срок действия лицензии: **25.11.2034**

-

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"**

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***

Номер лицензии: ***СЫК 12705 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***04.10.2004***

Срок действия лицензии: ***30.09.2015***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское (Старооск. зал., сред.девон)

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-Коми"***

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Номер лицензии: ***СЫК 13523 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.03.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2036***

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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**

Номер лицензии: **СЛХ 13152 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.05.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2023**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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**

Номер лицензии: **НРМ 00651 НР**
Дата выдачи лицензии: **15.02.2007**
Срок действия лицензии: **21.12.2031**

-

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

Номер лицензии: **НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2002**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12481 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**
ИНН: **7736036626**
ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ВЛГ 01818 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.11.2010**
Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ВЛГ 01872 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **13.01.2011**
Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ВЛГ 01871 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 14467 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2008**

Срок действия лицензии: **14.04.2028**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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"**

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***

Номер лицензии: ***ХМН 00518 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2040***

-

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***

Номер лицензии: ***ХМН 00510 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***22.09.2033***

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2040**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00512 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2018**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00790 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.05.1998**

Срок действия лицензии: **26.05.2023**

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12416 НР**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2045**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00491 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **27.09.2033**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сыморьяхское, уч. Сыморьяхский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Сыморьяхском 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**

Номер лицензии: **ХМН 12589 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии: **17.08.2019**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00852 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.07.1998**

Срок действия лицензии: **13.07.2023**

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

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***

Номер лицензии: ***ПЕМ 12390 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.05.2004***

Срок действия лицензии: ***31.12.2028***

-

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***

Номер лицензии: ***ХМН 00479 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***22.09.2038***

-

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**

Номер лицензии: **ХМН 00519 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2046**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 11078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 11079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

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**

Номер лицензии: **СЫК 12547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2002**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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**

Номер лицензии: **ПЕМ 12419 НР**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

-

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 "Нарьянмарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения: **166002 Ненецкий автономный округ п. Искателей проезд Лая-Вожский, д.16**

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Номер лицензии: **НРМ 12686 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **23.09.2004**
Срок действия лицензии: **12.04.2042**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Хыльчуйское, уч. Южно-Хыльчуйское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Хыльчуйском 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**

Номер лицензии: **ХМН 00502 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Номер лицензии: **СЫК 13226 НР**
Дата выдачи лицензии: **05.07.2005**
Срок действия лицензии: **31.05.2030**

-

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

Номер лицензии: **СЫК 15079 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**
Срок действия лицензии: **30.08.2033**

-

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**

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 15078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

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

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

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

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

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

Результаты подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2013 года:

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2013 года составили 17,4 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,5 млрд баррелей нефти и 23,6 трлн куб. футов газа.*

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2013 года условные ресурсы по категории 3С составляют 12,2 млрд баррелей нефтяного эквивалента. Увеличение условных ресурсов на 15,6% по сравнению с результатами 2012 года произошло за счет включения объемов по новым приобретениям Компании.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2013 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 461	23 642	17 401
в том числе:			
Разрабатываемые	8 237	7 547	9 495
Неразрабатываемые	5 224	16 095	7 906
Вероятные запасы	5 041	9 435	6 613
Возможные запасы	3 087	3 053	3 596

* 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:

ОАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». Завод введен в эксплуатацию в 1958 г. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» входит с конца 2001 года.

Технический потенциал, удобное географическое расположение в центральной части России, наличие высокоразвитой сети железнодорожного, водного и трубопроводного транспорта делает предприятие одним из наиболее привлекательных среди нефтеперерабатывающих заводов отрасли.

Начиная с 2002 г. проводилась реконструкция и модернизация установок завода, вводились в действие новые производственные мощности.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

Производство моторных топлив:

первичная переработка нефти;

четкая ректификация бензинов;

каталитическое риформирование бензинов;

гидроочистка дизтоплив и керосина;

газофракционирование;

производство серной кислоты;

установка изомеризации;

установка висбрекинга гудрона;

установка гидроочистки вакуумного газойля;

установка каталитического крекинга;

установка получения бензина кислотным алкилированием;

установка производства водорода

Производство смазочных масел:

деасфальтизация гудрона пропаном;

селективная очистка масел фенолом;
 сольвентная депарафинизация;
 гидроочистка масел;
 компаундирование и отгрузка масел;
 комплекс производства твердых парафинов (обезмасливание гачей, гидроочистка парафина, фасовка парафина и производство свечной продукции).

Производство нефтебитумов:

установка производства и отгрузки нефтяных битумов;
 автоматическая линия брикетирования нефтебитумов.

В настоящее время на предприятии ведется строительство Комплекса каталитического крекинга №2, включающего установки:

- каталитического крекинга (FCC) - проектной мощностью 2000 тыс.т/год, с блоком гидроочистки бензинов проектной мощностью 1100 тыс.т/год;
- алкилирования - проектной мощностью 360 тыс.т/год;

а также установок изомеризации - проектной мощностью 400 тыс.т/год, комплекса гидрокрекинга остатков - проектной мощностью 4800 тыс.т/год, с блоком гидроочистки дизельного топлива - проектной мощностью 2200 тыс.т/год, вакуумной трубчатки (ВТ-2) - проектной мощностью 2500 тыс.т/год.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут - Полоцк.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки	66,4%
Выход светлых нефтепродуктов	54,4%
Безвозвратные потери	0,43%

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. Завод развивался высокими темпами и уже в 1966 году превратился в комбинат, на базе которого в 1977 году было создано производственное объединение "Пермнефтеоргсинтез" топливно-масляно-нефтехимического профиля. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

В 1996 году завершился первый этап реконструкции завода, в результате которой глубина переработки нефти возросла с 65,7 до 82,2%, увеличился отбор светлых нефтепродуктов. Налажено производство моторных топлив, отвечающих повышенным экологическим требованиям: предприятие перешло на выпуск только неэтилированных бензинов, начат выпуск дизельного топлива с содержанием серы 0,035%. Увеличен выпуск дизельного арктического топлива, улучшена экологическая обстановка в зоне НПЗ и безопасность производства.

В 2002 году запущен нефтепродуктопровод Пермь - Андреевка (Республика Башкортостан) протяженностью 335 км, мощность которого составляет 2,4 млн. тонн нефтепродуктов в год. По нему прокачивается бензин и дизтопливо с завода в Уфу и далее в западном направлении через Брянск и Белоруссию на экспорт в латвийский порт Вентспилс.

Второй этап реконструкции предприятия ознаменован вводом в строй комплекса глубокой переработки нефти в сентябре 2004 года. Это один из самых масштабных проектов ОАО «ЛУКОЙЛ». В составе комплекса - более 20 технологических объектов, сметная стоимость строительства составила более 11 млрд. руб.

При проектировании были использованы лицензии компаний Texaco, ABB Lummus Global, Comprimo, Linde.

Основным объектом комплекса является установка гидрокрекинга T-Star, построенная по технологии компании Техасо (США) проектной мощностью по сырью 3,5 млн. тонн в год.

Технология основана на процессах гидроочистки и гидрокрекинга сырья в трехфазном кипящем слое катализатора с системой его непрерывной регенерации, позволяющей поддерживать активность катализатора на высоком уровне. Это обеспечивает выработку экологически чистых дизельных топлив, соответствующих перспективным европейским стандартам (Евро-5) по содержанию ароматики (менее 10% об.) и серы (не более 10 ppm вес.).

В 2013 году выполнена модернизация установки гидроочистки дизельного топлива ЛГ 24/7 с увеличением мощности на 0,3 млн. т/год.

На предприятии ведется строительство Комплекса переработки нефтяных остатков (КПНО), включающего установки:

гидроочистки дизельного топлива - проектной мощностью 1500 тыс.т/год ;

замедленного коксования - проектной мощностью 2100 тыс.т/год;

производства водорода - проектной мощностью 30 тыс.т/год;

производства серы - проектной мощностью 50 тыс.т/год.

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» ориентируется на внедрение новейших достижений науки и техники, передовых технологий и обеспечение экономической эффективности производства.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 122 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки	82,3%
Выход светлых нефтепродуктов	58,0%
Безвозвратные потери	0,58%

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут - Полоцк (нефть из Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (пермские нефти).

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" - предприятие топливно-масляного профиля.

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

Топливное производство

В его составе установки:

первичной переработки нефти;

переработки предельных и непредельных углеводородов;

каталитического риформинга;

изомеризации;

гидроочистки дизельных топлив;

гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);

регенерации раствора моноэтаноламина и отпарки кислых вод;

по производству серы газовой жидкой и гранулированной;

товарно-сырьевой комплекс (включая автоматическую станцию смешения бензинов и установку точечного налива нефтепродуктов “ЭЛИН”).

На предприятии ведется строительство установки АВТ-1 – мощностью 6 200 тыс.т/год и гидрокрекинга ВГО - проектной мощностью 3500 тыс.т/год .

Производство компонентов масел

Имеет в своем составе установки:

селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;

вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;

гидрогенизационные процессы: единственный в стране комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Входящие в состав Волгоградского производственного комплекса участки компаундирования и смешения товарных масел и комплекс по расфасовке масел в мелкотоннажную тару мощностью 30 тыс. тонн в год с 2014 года управляются ООО «ЛЛК-Интернейшенл».

Коксо-битумное производство

В его составе установки:

замедленного коксования;

по производству битума;

прокалки кокса.

В начале 2012 года завершено строительство и введена в эксплуатацию новая установка замедленного коксования мощностью 1 млн.т в год. В 1 квартале 2013 года введена в эксплуатацию 2-я очередь прокалки кокса.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 11 300 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки	90,8%
Выход светлых нефтепродуктов	55,3%
Безвозвратные потери	0,57%

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Завод введен в эксплуатацию в 1934 году. Предприятие создавалось для переработки нефти, добываемой в республике Коми, и обеспечения нефтепродуктами Республики Коми и прилегающих к ней областей.

С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ».

ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка» имеет в своем составе:

первичная переработка нефти;

каталитическое риформирование бензинов;

гидроочистка дизтоплив;

установка изомеризации;

установка висбрекинга гудрона;

битумная установка.

В 2000-2001 годах была проведена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1. В сентябре 2003 года введен в эксплуатацию комплекс установки гидродепарафинизации дизельного топлива с блоком производства серы ГДС-850. Эксплуатация установки гидродепарафинизации дизельного топлива позволяет заводу выпускать зимние и арктические сорта дизтоплива, экологически чистые сорта дизельного топлива, включая топливо ЛУКОЙЛ EN-590 с содержанием серы до 10 ppm. В 2009 году была оптимизирована работа технологической установки висбрекинга гудрона на различном сырье с получением висбрекинг-остатка, позволяющего производить топочный мазут марки М-100 и мазут средневязкий, соответствующий экспортной спецификации по качественному показателю «общий потенциальный осадок».

В начале 2013 года на заводе завершена реконструкция установки АВТ, что позволило увеличить мощность вакуумного блока на 2 млн. т/год.

Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	64,9%
Сумма светлых нефтепродуктов	44,8 %
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,30%

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Крупнейшее на Балканах предприятие по нефтепереработке, в состав которого входят нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплексы, а также завод полимеров. Расположен в 15 км от порта Бургас на Черном море. Предприятие построено по российскому проекту и эксплуатируется с 1964 года.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. тонн в год.

Кроме основных технологических производств предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами:

I причал - отгрузка светлых нефтепродуктов;

II причал - прием нефти, отгрузка мазута (водоизмещение 70-100 тыс. тонн);

III причал - отгрузка светлых нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

Терминал имеет крупный резервуарный парк под нефть, мазут, светлые нефтепродукты и продукты нефтехимии.

С 1 января 2009 года предприятие обеспечивает потребителей из стран ЕС автомобильными топливами по стандарту Евро-5 в полном объеме.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Нефтепереработка:

три установки атмосферной (АД-3 на консервации) и две установки вакуумной перегонки нефти, предназначенные для обессоливания и последующего разделения сырой нефти на газы, бензиновые фракции, керосиновые фракции, дизельные фракции, мазут и вакуумные погоны;

пять установок гидроочистки (ГО-4 на консервации), предназначенные для удаления сернистых соединений из керосиновых и дизельных фракций;

установка каталитического риформинга с блоком гидроочистки бензиновой фракции;

комплекс каталитического крекинга с установкой гидроочистки вакуумного газойля;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;
установка висбрекинга;
установка газоочистки;
две газофракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;
две установки по производству серы;
установка по регенерации отработанной серной кислоты;
одна установка по производству водорода с блоком концентрирования водорода;
установка по производству МТБЭ;
установка сернокислотного алкилирования (СКА);
установка по производству битума.

Нефтехимия и полимеры:

установки очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;
установка по производству полипропилена;
этиленовая установка ЭП-150 - законсервирована;
установка «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов: бензола, толуола, этилбензола, ортоксилола, ароматического растворителя «Аризол А-78»;
установка по производству окиси этилена - законсервирована;
установка по производству этиленгликолей - законсервирована;
установка «Дивинил» - получение бутадиена 1,3 и бутилен-изобутиленовой фракции - законсервирована;
установки по производству этилбензола и стирола - законсервированы;
установка «Акрилонитрил» - получение акрилонитрила, ацетонитрила и циановодорода - законсервирована;
установка по производству полиакрилонитрильных волокон (ПАН-волокно) - законсервирована;
две установки по получению полиэтилена высокого давления (ПЭВД-1 и ПЭВД-2) - законсервированы;
установка по получению углеводородной смолы «Пиролон» - законсервирована.

На предприятии ведется строительство Комплекса переработки тяжелых остатков – мощностью 2 500 тыс.т/год.

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	73,8%
Выход светлых нефтепродуктов	64,8%
Безвозвратные потери	0,50%

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Основан в 1904 году. Входит в тройку крупнейших НПЗ страны.

Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 700 тыс. тонн нефти в год.

Связан сетью трубопроводов с другими румынскими НПЗ, нефтяными терминалами портов Констанца (Черное море) и Джурджу (Дунай), а также с Украиной.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

одна установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и полугудрон;

установка каталитического крекинга;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

газофракционирующая установка;

установка изомеризации;

установка по производству серы;

установка замедленного коксования;

установка производства МТБЭ/ТАМЭ;

две установки по производству водорода.

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» СА за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	81,6%
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,51%

ISAB S.r.l. (Италия). Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год (320 тыс.бarr./сут.).

НПЗ ISAB является третьим по объему производства в Европе.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов (Южная и Северная часть), которые связаны между собой трубопроводами сырой нефти и нефтепродуктами (вакуумный газойль, дизельное топливо, бензин, топливный газ, нефть, сжиженный газ).

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Южная площадка:

установка первичной переработки нефти (АТ);

установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);

установка висбрекинга гудрона;

установка термического крекинга;

установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

установка изомеризации;

три установки гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки керосиновой фракции;

установка по производству водорода;

установка по производству серы;
установка деасфальтизации.

Северная площадка:

установка первичной переработки нефти (АТ);
установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);
установка гидроочистки дизельного топлива;
установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
установка каталитического крекинга;
установка производства МТБЭ;
установка сернокислотного алкилирования (СКА);
установка производства кумола;
установка по производству серы;

Продукты НПЗ ISAB: различные сорта бензина (с и без кислородсодержащих соединений), прямогонный бензины; керосин, газойль (0,1% S) и дизельное топливо (10ppm); низко- и высоко-сернистый вакуумный газойль; СУГ, бензол, кумол.

С июля 2014 г. в состав ISAB включен энергоблок IGCC, мощностью около 520 МВт, на котором производится электроэнергия и пар. Сырьем для энергоблока является асфальт собственного производства.

Комплекс ISAB имеет большой парк хранения нефтепродуктов вместимостью около 4,35 млн. куб. м;

Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, способных принимать суда дедвейтом до 600 000 тонн, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Основные производственные показатели ISAB S.r.l. за 3 квартал 2014 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	94,8%
Выход светлых нефтепродуктов	81,2%
Безвозвратные потери	0,96

Переработка газа осуществляется следующими предприятиями Группы «ЛУКОЙЛ»:

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь",

Усинский ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка" осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Завод основан в 1969 г. Предприятие осуществляет следующую деятельность:

сбор попутного нефтяного газа на переработку, а также поставка газа потребителям Пермского края;
поставка природного газа потребителям Пермского края;
переработка попутного нефтяного газа;
переработка широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ);
переработка газов рефлюксов с ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

Мощность предприятия составляет:

по переработке ШФЛУ - 1 000 тыс. тонн в год;

по газообразному сырью - 560 млн. м³ в год.

В состав ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка" входят следующие технологические установки:

компрессорная нефтяного газа;

установка сероочистки и получения гидросульфида натрия технического;

блок осушки газа;

блок низкотемпературной конденсации и ректификации;

установка демеркаптанзации;

газофракционирующая установка;

компрессорная холодильного цикла;

воздушная компрессорная.

В июне 2013 года реализован проект расширения товарного парка ТБСГ-1.

На предприятии ведутся работы по крупному проекту «Реконструкция НТКР» (строительство новой установки) с вводом в эксплуатацию в 2014 году и увеличением мощности по переработке попутного нефтяного газа.

На предприятии завершаются работы по крупному проекту «Реконструкция НТКР» с вводом новых установок: НТКР-2 – мощностью 900 млн.куб.м/год по переработке газового сырья и ГФУ-2 – мощностью 700 тыс.т/год по переработке жидкого сырья.

Кроме того в 2014 году будет завершён проект «Строительство дожимной компрессорной станции для подключения к ГТС ОАО «Газпром».

На предприятии выпускаются пропан, смесь пропана бутана технического (СПБТ), пропан бутан автомобильный (ПБА), бутан технический (БТ), изобутан, нормальный бутан, легкие углеводороды, пентан-изопентановая фракция (ПИФ), гексан-гептановая фракция (ГГФ), бензин газовый стабильный (БГС), углеводороды легкие (ЛУ), отбензиненный газ, гидросульфид натрия технического.

ООО «ЛУКОЙЛ - Коробковский газоперерабатывающий завод». Введен в эксплуатацию 30 сентября 1966 года.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность предприятия составляет:

по переработке ШФЛУ - 161 тыс. тонн в год;

по газообразному сырью - 450 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

сероочистная установка (СОУ);

установка компримирования и осушки газа (УКОГ);

абсорбционно-газофракционирующая установка (АГФУ).

Технологическая схема производства рассчитана на переработку нефтяного (попутного) газа, добываемого на правом берегу Волгоградского региона, а также ШФЛУ привозной и получаемой в результате стабилизации нефти в цехе ППН ТПП «Котовонефтегаз».

Основная продукция: отбензиненный газ, стабильный газовый бензин, изобутановая фракция, фракция нормального бутана, пропан-бутановая фракция.

(УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь". Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (бывший Локосовский ГПЗ) осуществляет свою деятельность с декабря 1983 года, в составе Группы "ЛУКОЙЛ" с января 2002 года.

Предприятие перерабатывает нефтяной газ 1-й и 2-й ступеней сепарации месторождений ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (ТПП "Лангепаснефтегаз", ТПП "Покачевнефтегаз", ТПП "Когалымнефтегаз"), НГДУ "РИТЭКнефть, ООО "Белые ночи", ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность:

- по компримированию нефтяного газа - 2 140 млн. м³ в год;
- по переработке газа (после реконструкции) - 2 300 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят технологические установки:

- установка компримирования нефтяного газа КССГ-1;
- установка компримирования нефтяного газа КССГ-2;
- пропано-холодильная установка (ПХУ-1);
- установка низкотемпературной абсорбции (НТА);
- блок производства бензина газового стабильного (БГС);
- блок производства технического пропана (ПТ);
- линейная диспетчерская дожимная компрессорная станция (ЛДДКС);
- воздушная компрессорная;
- товарный парк с наливной эстакадой.

Товарная продукция предприятия:

- сухой отбензиненный газ (СОГ);
- широкая фракция легких углеводородов марки "А"(ШФЛУ);
- бензин газовый стабильный (БГС);
- пропан технический.

Усинский ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми". Усинский газоперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в декабре 1979 года, в составе группы "ЛУКОЙЛ" с июня 2000 года.

Виды деятельности:

- сбор попутного нефтяного газа с объектов подготовки нефти ООО "ЛУКОЙЛ - Коми";
- транспорт нефтяного газа ООО "Енисей" (Западно-Сынаткское нефтяное месторождение);
- транспортировка нефтяного газа на компрессорную станцию №1 (КС-1) для его дальнейшей подготовки (компримирование, отбензинивание);
- выработка продукции газопереработки;
- поставка подготовленного газа потребителям, в том числе газ на Печорскую ГРЭС;
- транспортировка природного газа от ОАО "Севергазпром" по магистральному газопроводу "Уса - Печора" и поставка потребителям;

Производственные объекты:

- компрессорная станция № 1 (КС-1);
- блок переработки нефтяного газа (БППГ);
- газонаполнительная станция (ГНС);
- склад легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и сжиженных углеводородов (СУГ);
- ГРС "Усинск", производительностью до 33 тыс. м³/час;
- ГРС "Головные", производительностью до 70 тыс. м³/час;
- ГРС "Печора", производительностью до 120 тыс. м³/час;

две установки осушки газа УОГ "Газелан", производительностью по 21 тыс. м³/час каждая; трубопроводы различного назначения и диаметров, общей протяженностью более 500 км.

Товарная продукция предприятия: отбензиненный (сжатый) газ, СПБТ, БГС.

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 ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 по контрактам, общий объем которых составляет 900 тыс. т (окончание сроков поставок по этим контрактам – сентябрь 2014 г.- март 2015 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива реактивного ТС-1 по контракту объемом 80 тыс. т (срок действия разрешения истек в августе 2014 г.), а также разрешение на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контракту объемом 40 тыс. т (истек в августе 2014 г.). Оформлены также разрешения на вывоз продукции, недопоставленной по предшествующим контрактам.

Доступ к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК«Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" продолжится выполнение программы геологоразведочных работ, нацеленной на достижение запланированного прироста запасов и повышение качества минерально-сырьевой базы Компании; реализация крупных и приоритетных проектов в области нефтегазодобычи как в России, так и за рубежом; внедрение инновационных технологий по вовлечению в разработку трудноизвлекаемых запасов и повышению нефтеотдачи пластов. Будут реализованы мероприятия "Программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа на 2014-2016 гг.", обеспечивающие увеличение уровня использования попутного нефтяного газа месторождений Компании.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт", в рамках комплексной модернизации перерабатывающих мощностей НПЗ Компании, продолжится строительство второго комплекса каталитического крекинга в ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез", Комплекса глубокой переработки ВГО в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", Комплекса переработки нефтяных остатков в ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

Планомерно реализуется крупный инвестиционный проект Компании – строительство газохимического комплекса на производственной площадке ООО "Ставролен", в том числе газоперерабатывающей установки для утилизации ПНГ месторождений Северного Каспия.

Сохранится тенденция наращивания объемов реализации нефтепродуктов, в том числе брендованных марок моторных топлив. Будут реализованы мероприятия, направленные на повышение эффективности розничной сбытовой сети Компании, включая автоматизацию розничного бизнеса, использование перспективных, высокотехнологичных форматов АЗС.

Планами развития электроэнергетического бизнеса Компании предусмотрены вводы в эксплуатацию ПГУ-135 в Буденновске и первого пускового комплекса (100МВт) энергоцентра, строящегося на площадке ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

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, A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.429	2.429
Кукура Сергей Петрович	0.39	0.39
Маганов Равиль Ульфатович	0.376	0.376
Некрасов Владимир Иванович	0.04	0.04
Хоба Любовь Николаевна	0.347	0.347

Наименование органа управления: *Managing Director*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.301	0.301

Полное фирменное наименование: *LUKOIL Overseas Holding GmbH*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Vienna Zaunergrasse 1-3,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

осуществление холдинговых функций

Органы управления

Наименование органа управления: *Наблюдательный совет*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маганов Равиль Ульфатович (председатель)	0.376	0.376
Масляев Иван Алексеевич	0.026	0.026
Матыцын Александр Кузьмич	0.301	0.301
Москаленко Анатолий Алексеевич	0.015	0.015
Шамсуаров Азат Ангамович	0.005	0.005

Наименование органа управления: *Управляющий директор*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьев Андрей Равелевич	0.000007	0.000007

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

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

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: *3448017919*

ОГРН: *1023404362662*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом, производство (переработка) нефти и нефтепродуктов, производство (переработка) углеводородного сырья с получением готовой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Зязин Владимир Анатольевич	0.011	0.011
----------------------------	-------	-------

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 ОАО "ЛУКОЙЛ".

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Белый Александр Михайлович		
Валеев Азамат Салаватович		
Голованев Александр Сергеевич		
Зац Сергей Алексеевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костиловский Валерий Анатольевич		
Насибуллин Наиль Амирович		
Потрясов Андрей Александрович		
Провоторов Анатолий Васильевич		
Скачек Константин Геннадьевич		
Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		
Юнусбаев Сабиржан Урунбаевич		

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

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

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич	0.001	0.001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич (председатель)	0.001	0.001
Алексеев Борис Глебович		
Бегагаев Карен Эдуардович		
Бондаренко Михаил Михайлович		
Каракулов Константин Владимирович		
Кузнецов Анатолий Александрович		
Линников Андрей Витальевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Миннахмедов Артур Мунавирович		
Пивовар Руслан Петрович		
Рахматуллин Салават Радикович		
Саетгараев Альмир Дамирович		
Темная Евгения Витальевна		
Чопурян Заури Гарнукович		
Шарапов Игорь Владиславович		

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

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

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Третьяков Олег Владимирович		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

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

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

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, ул. Б. Ордынка 1

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

деятельность в качестве агента по поставке нефти и нефтепродуктов, закупка и оптовая реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья, организация переработки нефти, поставка нефтепродуктов для федеральных государственных нужд в установленном действующим законодательством порядке

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юхнев Владимир Анатольевич	0.01	0.01

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

443110 Россия, г. Самара, Лесная 23 корп. 49

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **89.4%**

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)	0.011	0.011
Гоглев Сергей Федорович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002
Николаев Николай Михайлович	0.015	0.015
Рябов Алексей Владимирович		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Шамсуаров Азат Ангамович	0.005	0.005
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович	0.015	0.015

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)	0.015	0.015
Ваньков Алексей Алексеевич		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Колтунов Григорий Ильич		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Лысенков Сергей Николаевич		
Масланов Александр Анатольевич		
Нургалиев Ренат Галеевич		
Палий Александр Петрович		
Пунтус Сергей Артурович		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		

Щербаков Владимир Николаевич		
------------------------------	--	--

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	10 622 806	685 515
Сооружения	112 442	111 284
Машины и оборудование	2 951 972	1 493 513
Транспортные средства	14 345	9 019
Инструмент	566	551
Производственный и хоз. инвентарь	575 773	410 594
Библиотечный фонд	11 997	
Музейный фонд	135 654	
Итого	14 425 555	2 710 476
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 062	1 062
Итого	5 677	5 677
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	6 231
Транспортные средства	108 143	70 976
Итого	130 233	77 208
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **30.09.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного 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, Сушевский вал, д. 2 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1010451 от 01.08.2010. Срок окончания договора – 31.07.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 1 054 тыс. руб.

2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1010460 от 13.08.2010. Срок окончания договора – 31.08.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 487 тыс. руб.

3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1110386 от 01.06.2011. Срок окончания договора – 31.05.2016. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 866 тыс. руб.

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	83.84	100.02
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.19	0.15
Рентабельность активов, %	15.75	15.48
Рентабельность собственного капитала, %	23.59	22.11
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 ОАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Некоторые показатели за предыдущие периоды были пересчитаны в соответствии с изменением, внесенным в учетную политику ОАО «ЛУКОЙЛ» для целей бухгалтерского учета в конце 2013 года. Данное изменение связано с включением

в выручку Компании доходов от участия в других организациях и было отражено в финансовой отчетности ретроспективно.

За девять месяцев 2014 г. Компания получила чистую прибыль в размере 230,8 млрд руб., что на 28,7 млрд руб., или на 14,2%, больше, чем за аналогичный период 2013 г. Основными факторами увеличения чистой прибыли являются:

– уменьшение прочих расходов на сумму 24,3 млрд руб., в большей степени связанное с уменьшением затрат по начислению резерва под обесценение долгосрочных финансовых вложений;

– уменьшение управленческих расходов на 3,5 млрд руб., связанное с осуществлением выплат по программе долгосрочного стимулирования в течение девяти месяцев 2013 г., в отличие от 2014 г.

Значение показателя нормы чистой прибыли за девять месяцев 2014 г. увеличилось до 100,02% по сравнению с 83,84% за девять месяцев 2013 г., что связано с ростом чистой прибыли Компании.

Коэффициент оборачиваемости активов в годовом выражении за девять месяцев 2014 г. снизился до 0,21 раза по сравнению с 0,25 раза за девять месяцев 2013 г., связано с уменьшением выручки Компании и ростом долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Уменьшение за девять месяцев 2014 г. в годовом выражении рентабельности активов и рентабельности собственного капитала до 20,64% и 29,47% (соответственно) по сравнению с 21% и 31,46% (соответственно) за аналогичный период 2013 г., что связано с опережающим ростом активов и чистых активов компании соответственно над её чистой прибылью.

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	-72 424 729	67 506 908
Коэффициент текущей ликвидности	0.82	1.2
Коэффициент быстрой ликвидности	0.82	1.2

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 ОАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение

Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что именно ОАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств для всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ОАО «ЛУКОЙЛ».

Значения величины чистого оборотного капитала по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 2013 г. составили 67,5 млрд руб. и -72,4 млрд руб. соответственно. Рост данного показателя обусловлен увеличением краткосрочных займов, выданных компаниям Группы в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ», и уменьшением краткосрочных обязательств.

В конце третьего квартала 2014 г. значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности выросли до 1,2 с 0,82 в конце третьего квартала 2013г. Такая динамика связана с ростом краткосрочных займов, выданных компаниям Группы.

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 дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения эмитента: **443110 г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.01.2004	1-02-00019-F	ФСФР России
16.09.2013	1-02-00019-F-007D	РО ФСФР России в УрФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 611 530 673**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 128 071 471.10 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **70 925 002**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По итогам 2013 г. дивиденды не выплачивались.

По итогам 2012 г. дивиденды не выплачивались.

Дополнительная информация:

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-ПЕРМЬ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Место нахождения: **г. Пермь, ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **91 184 194**

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, входящим в Группу "ЛУКОЙЛ".

Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ОАО "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 "Нарьянмарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения: **166700 Ненецкий автономный округ п. Искателей проезд Лая-Вожский, д.16**

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Размер вложения в денежном выражении: **125 191 155**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **50.000056**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "Нарьянмарнефтегаз" является дочерним обществом, входящим в Группу "ЛУКОЙЛ".

Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ОАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **145 910 369**

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, входящим в Группу "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ОАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **168 582 879**

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 ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **126 830 736**

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 ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL Mid-East Limited**

Размер вложения в денежном выражении: **168 162 110**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKOIL Mid-East Limited является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2014 г., тыс. руб.	
	на начало года	на 30.09.2014
Акции	0	0

Вклад в УК	101 211 189	106 920 718
Займы	445 970	182 206
ВСЕГО:	101 657 159	107 102 924

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг созданных в 2013 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2013 г., тыс. руб.	
	на начало года	на конец года
-	-	-
ВСЕГО:	0	0

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 дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	308 303	228 524
Товарные знаки	41 725	20 280
Патенты	20 320	9 169
Аудиовизуальные произведения	241 787	144 210
Прочие	113 949	55 116
Мультимедийные продукты-реклама	3 569	2 689
ИТОГО	729 654	459 988

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 30.09.2014, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	1 096
Товарные знаки	14 566

Патенты	9 014
Прочие	12 750
ИТОГО	37 426

Отчетная дата: **30.09.2014**

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 2014 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2014 год составили 24 124,5 тыс. руб. (включая НДС – 3 527,5 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР – 1 000 тыс. руб.;
- на оказание научно-технических услуг – 23 124,5 тыс. руб. (включая НДС 3 527,5 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе зарубежное) в 3 квартале 2014 года составили 114 тыс. руб. (без НДС).

Перечень принадлежащих ОАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности

по состоянию на конец отчетного квартала

Патенты ОАО "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. ОАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Способ проведения локального направленного гидроразрыва пласта	2335628 2006125659	18.07.2006 10.10.2008 18.07.2026	Россия	ОАО "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	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной	127818 2012150770	28.03.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

	бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса				
--	--	--	--	--	--

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*	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ОАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и	001821612-0001	27.08.2010	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"

27	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0013	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
31	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ОАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
34	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
35	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	ОАО "ЛУКОЙЛ"
36	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ОАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
42	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
43	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
44	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
45	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ОАО "ЛУКОЙЛ"
46	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ОАО "ЛУКОЙЛ"

* Страны, на которые распространяется действие патента Евросоюза: Австрия, Бельгия, Болгария, Великобритания, Венгрия, Германия, Дания, Греция, Ирландия, Испания, Италия, Кипр, Латвия, Литва, Люксембург, Мальта, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Словакия, Словения, Финляндия, Франция, Чехия, Швеция, Эстония, Хорватия.

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:

I. В Российской Федерации:

ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2015.

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.

ЛУ - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУ - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2017.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния,

Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Республика Македония, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар, Республика Намибия, Государство Израиль.

Кроме того, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - № 314439, приоритет от 19.04.2006;
ЕСТО - № 314438, приоритет от 19.04.2006;
ЭКТО - № 316139, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006;
ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006;
Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006;
АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;
AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;
SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;
АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;
СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
STEELLO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;

GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;
EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;
ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;
GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;
ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;
ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;
Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;
Изобразительные товарные знаки «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;
КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;
KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.

II. За рубежом:

ОАО «ЛУКОЙЛ» имеет 306 свидетельств на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I.

Регистрация товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ОАО «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, ОАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ОАО «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 последние 5 лет представлены в ежеквартальном отчете ОАО "ЛУКОЙЛ" за 1 квартал 2014 г.

В настоящее время ОАО "ЛУКОЙЛ" - лидер среди крупнейших мировых частных нефтегазовых компаний по размеру доказанных запасов нефти, на её долю приходится более 2% мировой добычи нефти. ЛУКОЙЛ, располагая качественным диверсифицированным портфелем активов, осуществляет свою деятельность более чем в 30 странах мира на четырех континентах, играет ключевую роль в энергетическом секторе России.

ЛУКОЙЛ проводит геологоразведочные работы в 10 странах мира, в 2013 году вошел в перспективный регион – норвежский сектор Баренцева моря, обладающий высоким потенциалом для развития. Опираясь на собственные перспективные разработки в области строительства скважин, Компания первой приступила к разведочному бурению на самом глубоководном шельфе – в Западной Африке.

В марте 2014 года ЛУКОЙЛ в рамках реализации проекта "Ранняя нефть Мишриф" начал промышленную добычу нефти на одном из крупнейших месторождений в мире – "Западная Курна-2" в Ираке, что имеет для Компании стратегическое значение и укрепляет её позиции в качестве глобальной энергетической компании.

8 октября 2014 года, со значительным опережением графика, введено в эксплуатацию одно из крупнейших месторождений Западной Сибири – Имилорское, входящее в Имилорско-Источный лицензионный участок.

Газовая программа ЛУКОЙЛа предусматривает ускоренный рост добычи газа как в России, так и за рубежом. На это нацелена реализация проектов Большехетской впадины в ЯНАО, "Ранний газ Кандыма" и "Полное развитие Гиссар" в Узбекистане.

В июне 2014 года ЛУКОЙЛом введен в эксплуатацию горно-обоганительный комбинат на алмазном месторождении им. В.Гриба в Архангельской области - реализован перспективный, обеспечивающий рост долгосрочной стоимости Компании, инвестиционный проект. ЛУКОЙЛ стал одним из крупнейших производителей алмазов в мире.

Эффективной деятельности ЛУКОЙЛа способствует развитие собственных перевалочных терминалов и транспорта как в России, так и за рубежом.

Устойчивое инновационное развитие собственной нефтепереработки, обеспечивающее увеличение выпуска премиальных сортов топлива, позволяет поддерживать доходность бизнес-сектора на высоком уровне, повышает конкурентоспособность высокотехнологичных производств НПЗ ЛУКОЙЛа. В настоящее время все российские НПЗ Компании производят автомобильные бензины АИ-92 и АИ-95, соответствующие только стандарту ЕВРО 5. Доля Компании в производстве масел в России составляет около 48%, ассортимент смазочных материалов ЛУКОЙЛ насчитывает свыше 600 наименований. В настоящее время Компания завоевала прочные позиции на мировом рынке судовых масел.

ЛУКОЙЛ активно развивает сектор нефтехимии, производит продукцию пиролиза, органического синтеза, топливные фракции и полимерные материалы, удовлетворяет часть внутреннего спроса и экспортирует продукцию более чем в 30 стран мира.

Электроэнергетике отводится важная роль в надежном снабжении как собственных объектов Компании, так и внешних потребителей тепла и электричества в Южном Федеральном округе. Стратегия бизнес-сектора нацелена на развитие коммерческой и локальной генерации на объектах добычи и нефтепереработки. Компания строит паргазовые электростанции, поставляющие мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности, развивает "зеленую" энергетику (фотоэлектрические, ветряные электростанции). Выработка экологически чистой электроэнергии позволяет сокращать выбросы CO₂ в атмосферу.

Одним из важнейших элементов развития Компании является инновационная политика. Корпоративный научно-проектный комплекс "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" аккумулирует достижения в области новых прогрессивных технологий добычи и нефтепереработки и обеспечивает их внедрение в производство. В г. Кстово (Нижегородская обл.) создан Научно-исследовательский центр, нацеленный на разработку и коммерциализацию энерго- и ресурсосберегающих технологий в области нефтепереработки.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Ключевые макроэкономические параметры в 3 квартале 2014 года изменялись разнонаправленно:

- Цена на нефть Юралс устойчиво снижалась от начала к концу квартала со 109,0 до 93,2 долл./барр. Среднее значение за 3 квартал т.г. составило 101,1 долл./барр., что ниже уровня 2 квартала 2014 года на 6,5 долл./барр. (-6,1%);
- Курс доллара устойчиво возрастал с 33,8 руб./долл. в начале квартала до 39,4 руб./долл. в конце квартала. Среднее значение курса в 3 квартале сложилось на уровне 36,19 руб./долл., что выше 2 квартала на 1,2 руб./долл. (+3,4%).

НДПИ на нефть понизился на 4,8% (с 6135 до 5840 руб./т) ввиду снижения цен на нефть.

Повышен НДПИ по природному газу на 20% (с 471 до 566 руб./тыс. куб. м) в соответствии с новыми правилами начисления налога, вступившими в действие с 1 июля 2014 года.

Средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты по итогам отчетного периода оказался ниже уровня 2 квартала т.г. на 0,55%.

С августа 2014 года на 8,5% выросли в среднем тарифы на перевозки нефтяных грузов железнодорожным транспортом.

На 2,7% выросли тарифы на электроэнергию для промышленных потребителей по отношению ко 2 кварталу т.г.

Относительно 3 квартала 2013 года цена на нефть снизилась на 7,7%, а курс доллара к рублю вырос на 10,3%.

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты (кроме дизельного топлива) снизились на 0,65%. Пошлина на дизельное топливо снизилась на 2,2%.

НДПИ на нефть вырос на 3,7% (с 5631 до 5840 руб./т). Это обусловлено ростом курса доллара и повышением с 1 января 2014 г. базовой ставки НДПИ на 4,9%.

Повышен НДПИ по природному газу на 41% - с 402 до 566 руб./тыс. куб. м.

Акцизы на все нефтепродукты (кроме автомобильного топлива) в 3 квартале 2014 года выросли по отношению к акцизам 3 квартала 2013 года на 10%. Акциз на автомобильные бензины 5 класса вырос на 12%, на дизельное топливо 5 и 4 класса – на 6%.

Другую информацию относительно событий/факторов, которые могут повлиять на деятельность эмитента, см. также в п. 2.4.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть», ОАО «АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

Компания проводит политику формирования запасов в период низкого сезонного спроса с последующей реализацией накопленных запасов в период повышенного сезонного спроса, что позволяет Компании обеспечивать эффективное бездефицитное снабжение рынка.

Перевыполнение норматива при формировании отраслевых запасов автобензинов, установленного Минэнерго России на 1 апреля, четкое планирование производства и поставок обеспечило Группе «ЛУКОЙЛ» возможность осуществить бесперебойное снабжение потребителей РФ высококачественным моторным топливом в 3 квартале – в период максимального сезонного спроса на автомобильные бензины.

Компания также перевыполнила норматив формирования запасов автобензинов, установленный Минэнерго России на 1 сентября. Это позволяет ей осуществлять бездефицитное снабжение

потребителей РФ в период массовых плановых ремонтов на НПЗ, обеспечивая высокую эффективность реализации в период повышенного спроса.

В 3 квартале 2014 года Компанией в полном объеме были исполнены обязательства, определенные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определившим подходы к биржевой реализации нефтепродуктами в РФ.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов с 01.01.2014 была сохранена дифференциация между ставками акцизов на моторные топлива различных экологических классов.

Согласованные Компанией с ФАС России в первом полугодии 2014 года Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают недискриминационные условия для покупателей, информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

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
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, «Нижекамскнефтехим», Марийский НПЗ

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся те страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе) и Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти).

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ в Нидерландах (ZEELAND REFINERY, в котором Компания имеет долевое участие), а также в Италии - на НПЗ ISAB.

Сбыт нефтепродуктов производства зарубежных НПЗ ориентирован как на внутренние рынки стран, где расположены заводы, так и на экспорт. Наиболее эффективными направлениями экспортных поставок являются страны, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает собственными розничными сетями для реализации нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Турция, Молдова, страны Балтии, Сербия, Кипр, Грузия и др.).

В 3 квартале 2014 года Компания продолжила оптимизацию структуры активов в Европе. В рамках оптимизации бизнеса в сфере сбыта нефтепродуктов принято решение о продаже активов в Украине, Чехии, Словакии и Венгрии. Подписано соглашение с австрийской компанией AMIC Energy Management GmbH (AMIC) о продаже 100% участия ПИИ «ЛУКОЙЛ-Украина», владеющего около 240 АЗС и 6 нефтебазами на территории Украины.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). Компания «Ромпетрол»

контролируется компанией «Казмунайгаз», что решает вопрос сырьевого обеспечения НПЗ. При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 60% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия по ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 3 квартале 2014 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

В 3 квартале 2014 года Компания осуществляла переработку нефти на НПЗ Белоруссии. Собственный ресурс моторных топлив позволяет не только обеспечивать снабжение собственной розничной сети Компании в Беларуси, но и организовать эффективные поставки автомобильного топлива для нужд предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» в РФ и за рубежом.

Для обеспечения эффективного управления сбытом за рубежом в странах Европы и СНГ работают Межрегиональные объединения Группы «ЛУКОЙЛ» (МРО). В 3 квартале 2014 года управление сбытовым бизнесом зарубежных организаций Группы «ЛУКОЙЛ» осуществлялось в условиях оптимизированной в 2014 году системы (МРО выделены в самостоятельные сбытовые региональные предприятия: «ЛУКОЙЛ-Румыния», «ЛУКОЙЛ-Болгария» и «ЛУКОЙЛ-Кипр»).

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		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда

2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Блажеев Виктор Владимирович**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ФГБОУ ВПО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2009	2012	Московская государственная юридическая академия им. О.Е. Кутафина	ректор
2009	2010	Московская государственная юридическая академия	заведующий кафедрой
2009	2010	Первый московский юридический институт	консультант по учебной работе
2008	2010	Первый московский юридический институт	первый проректор
2008	2010	Перый московский юридический институт	руководитель группы консультантов и помощников

2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
------	-----------------	--------------	------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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		
2009	2009	ОАО "РИТЭК"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2009	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2009	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

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: ***Иванов Игорь Сергеевич***

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		
2009	2010	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного Консультативного Совета
2013	настоящее время	ОАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Союз-Телефонстрой"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2009	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.376**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.376**

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		
2009	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2010	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1979 г. окончил военную академию им. Дзержинского, в 1998 г. - РЭА им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	член Совета директоров
2009	2011	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	генеральный директор
2009	2013	ЗАО "Группа Консалтинг"	генеральный директор
2009	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "РосТ.С."	член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "АСВТ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Нефтяной фонд промышленной реконструкции и развития"	член Наблюдательного совета
2009	2012	ЗАО "Русская Медиагруппа"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Управляющая компания КапиталЪ Паевые инвестиционные фонды"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальная Лига Управляющих"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Футбольный Клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2009	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Промрегион Холдинг"	председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО "Редакция газеты "Известия"	член Совета директоров
2009	2009	Reserve Invest Holding (Cyprus) Limited	исполнительный директор
2009	настоящее время	ОАО "Глобалстрой-Инжиниринг"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Учебно-спортивно-оздоровительный комплекс "Октябрь"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2009	2009	ЗАО "Инвестиционная группа "КапиталЪ"	председатель Совета директоров
2011	2013	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	заместитель Генерального директора
2009	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "КапиталЪ Управление активами"	председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт экономики, информации и информационных систем управления рыбного хозяйства"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Издательско-полиграфический центр "Финпол"	профессиональный поверенный
2009	2010	ОАО "Издательство "Просвещение"	профессиональный

			поверенный
2009	2011	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Межрегиональная общественная организация "Ассоциация менеджеров"	член Совета директоров
2009	2011	ООО "РАДИО АЛЬЯНС"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Группа Капиталь Управление Активами"	председатель Совета директоров
2011	2014	PanAtlantic Energy Group Limited	директор
2011	2014	ЗАО "Тушино 2018"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Всероссийское добровольное общество "Спортивная Россия"	член Центрального совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.059**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.059**

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: **Мобиус Марк**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1964 г. окончил Технологический институт, штат Массачусетс, 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		
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

2010	настоящее время	Templeton Emerging Markets Group	исполнительный президент
2009	2010	Templeton Asset Management Ltd.	исполнительный президент
2010	настоящее время	OMV Petrom SA	директор
2009	настоящее время	China Life Franklin Asset Managemnt Co Limited	директор
2009	настоящее время	TSEMF III (Jersey) Limited	директор
2009	настоящее время	Franklin Templeton Investments (Asia) Limited	председатель Совета директоров, директор
2009	настоящее время	Franklin Templeton Asset Management (India) Private Limited	директор
2009	настоящее время	Templeton China Research Limited	директор
2009	настоящее время	Franklin Templeton Investments Poland SP. z.o.o.	директор
2009	настоящее время	H.E.A. (Holdings) Corporation Ltd.	директор
2009	2014	Templeton Global Holdings Ltd.	директор
2009	настоящее время	Franklin Templeton Investment Funds	директор
2009	настоящее время	Mayfair Hanoi Limited	директор
2012	настоящее время	Franklin Templeton Investments (ME) Limited	директор
2012	настоящее время	TSEMF IV (Jersey) Limited	директор
2012	2014	Templeton Asset Management (Poland) S.A.	директор
2012	настоящее время	Templeton Asset Management (Poland) TFI S.A.	член Правления
2014	настоящее время	Templeton Asset Management (Poland) TFI S.A.	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Templeton Restructured Investments IV, Ltd	директор
2008	настоящее время	Templeton Restructured Investments III, Ltd	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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: **Москато Гульельмо Антонио Клаудио**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1961 г. окончил Миланский политехнический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	председатель Совета директоров, генеральный директор
2009	2013	Gas Plus SpA	член Совета директоров
2010	настоящее время	Trevi SpA	член Совета директоров
2010	2013	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2009	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета
2010	2013	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	GMP Environment Srl.	председатель Совета директоров, генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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: **Пикте Иван**

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		
2009	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2009	настоящее время	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2009	настоящее время	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета
2010	настоящее время	AEA Investors (UK) LLP	член Европейского Консультативного Совета
2011	настоящее время	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2011	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, Вице-Председатель
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2009	2010	Pictet & Cie	Старший управляющий партнер
2009	2010	Geneve Place Financiere	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	2010	Некоммерческая организация "Российская ассоциация маркетинга"	член Правления
2009	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2009	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2009	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2009	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2009	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	председатель Совета Фонда
2009	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	председатель Совета Фонда
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.509**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.509**

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

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 2009 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2009 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		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и	член Бюро Правления

		предпринимателей"	
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления

2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
------	-----------------	---	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Воробьев Вадим Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

В 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров
2010	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2009	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2009	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета

2009	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2009	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	настоящее время	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.012**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кукура Сергей Петрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

в 1979 г. окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент

	время		
2009	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOil Accounting & Finance Limited	директор
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета
2009	2012	SLB Commercial Bank	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.39**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.39**

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		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2009	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета

2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.376**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.376**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малюков Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Военно-инженерную академию им. Ф.Э. Дзержинского, в 1997 г. - Высшую школу экономики (государственный университет)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник департамента
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2009	2011	LUKOIL Overseas Holding GmbH	заместитель председателя Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	руководитель Службы внутреннего контроля и внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.026**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.026**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2009	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2009	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2009	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2009	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2009	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-НЕФТЕХИМ"	член Наблюдательного совета
2009	2009	LUKOIL Americas Corporation	член Совета директоров
2009	2009	LUKoil Americas Headquarters L.L.C.	член Совета директоров
2009	2009	LUKOIL USA, Inc.	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2009	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.301**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.301**

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		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2014	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.015***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.015***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2009	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2009	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета
2009	2009	ОАО "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.04**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.04**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Субботин Валерий Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Тюменский государственный университет, в 1996-1998 гг. - Anglia Business School (Кембридж, Великобритания)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	2009	ОАО "Варандейский терминал"	председатель Наблюдательного совета
2009	2010	UAB "LUKOIL BALTIJA"	член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2009	настоящее время	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2009	2013	LUKARCO Finance B.V.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA

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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006**

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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2009	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKOil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.347**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.347**

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 (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: **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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче нефти и газа
2009	настоящее время	ОАО "РИТЭК"	член Совета директоров
2009	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор - Председатель Правления
2008	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2008	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2010	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полус"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	63 855
Зарботная плата	18 289
Премии	38 558
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	6 962
Иные виды вознаграждений	6 719
ИТОГО	134 383

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

Годовое Общее собрание акционеров, состоявшееся 26 июня 2014, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2013 г., вознаграждение за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в размере 4 700 000 руб., который был утвержден решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г. (Протокол №1)

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 100 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 550 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,
- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» 26 июня 2014 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое Общее собрание акционеров от 26 июня 2014 г. приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров следующие размеры вознаграждений:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 5 200 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 1 200 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 600 000 рублей;
- за очное участие в заседании комитета Совета директоров члену Совета директоров, являющемуся членом комитета – 120 000 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) – 300 000 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 участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров, - 120 000 рублей.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	39 953
Заработная плата	340 280
Премии	663 940
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	104 528
ИТОГО	1 148 701

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 ОАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ОАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО "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.»

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Система внутреннего контроля ОАО "ЛУКОЙЛ", согласно Положению о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Положение), утвержденному решением Совета директоров Компании от 26.04.2011 (протокол №7) с изменениями от 23.07.2012 (протокол №15), от 04.12.2012 (протокол №24), от 12.12.2013 (протокол №27), представляет собой организованную и функционирующую в интересах акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» совокупность организационной структуры, правил, методик и процедур, а также деятельности органов управления, руководителей структурных подразделений и специалистов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» при осуществлении ими контрольных функций.

Согласно Положению участниками системы внутреннего контроля являются, в частности, Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту и подчиненная ему Служба по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ».

В ОАО «ЛУКОЙЛ» структурное подразделение, ответственное за внутренний контроль и внутренний аудит, создано в марте 2002 года. По мере развития внутреннего контроля и внутреннего аудита в ОАО «ЛУКОЙЛ» это подразделение неоднократно реорганизовывалось, увеличивалась численность его работников, уточнялись задачи и функции подразделения.

В настоящее время таким отдельным структурным подразделением является Служба по контролю и внутреннему аудиту, созданная согласно приказу ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.11.2012 № 236.

Должность Вице-президента по контролю и внутреннему аудиту и по совместительству должность руководителя Службы по контролю и внутреннему аудиту в настоящее время занимает С.Н. Малюков, входящий также в состав Правления ОАО "ЛУКОЙЛ".

Фактическая численность Службы по контролю и внутреннему аудиту по состоянию на конец отчетного квартала составляла 80 работников.

Сведения об отдельных работниках Службы по контролю и внутреннему аудиту

ФИО: *Малюков Сергей Николаевич* (руководитель Службы по контролю и внутреннему аудиту)

Т.к. С.Н. Малюков является членом Правления, сведения о нем приводятся в п. 5.2.3

ФИО: *Баганцов Роман Анатольевич*

Год рождения: **1975**

Образование:

в 1996 г. окончил Кубанский государственный университет

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ООО "Нарьянмарнефтегаз"	Главный бухгалтер
2009	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Управления
2013	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: *Ермилов Сергей Владимирович*

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1992 г. окончил Томский политехнический университет

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Репин Владимир Васильевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1990 г. окончил Пермский политехнический институт;

в 1999 г. окончил Московский государственный университет коммерции

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления - начальник Управления
2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"	Заместитель Генерального директора по специальным проектам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Барабанова Ирина Алексеевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1980 г. окончил Уральский политехнический институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование	Должность
--------	--	--------------	-----------

		организации	
с	по		
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Отдела
2010	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
2013	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Барташевич Александр Юрьевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1993 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0,00005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Гареева Халила Магсумовна**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончила Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Шерышев Иван Игоревич**

Год рождения: **1965**

Образование:

в 1986 г. окончил Ярославское высшее военное финансовое училище

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
2012	2014	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
2014	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **указанной доли не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Глазов Игорь Борисович**

Год рождения: **1965**

Образование:

в 1991 г. окончила Государственную академию нефти и газа им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **указанной доли не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **указанных долей нет**

ФИО: **Захваткина Елена Аркадьевна**

Год рождения: **1962**

Образование:

в 1986 г. окончила Пермский политехнический институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"	старший менеджер, с целью выполнения работ в рамках Соглашения о представлении персонала в качестве заместителя Генерального директора по поставкам, Советника Генерального директора по коммерческим вопросам ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ»
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	заместитель начальника Управления – начальник Отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: *указанной доли не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": *указанных долей нет*

Все вышеуказанные работники службы контроля и внутреннего аудита:

- родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления ОАО "ЛУКОЙЛ" и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "ЛУКОЙЛ", не имеют,
- 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 не привлекались,
- 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), не занимали.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» Служба по контролю и внутреннему аудиту систематически контролирует:

соответствие деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» и иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», а также организаций, не входящих в Группу «ЛУКОЙЛ», в отношении которых организации Группы «ЛУКОЙЛ» имеют возможность напрямую или опосредованно принимать участие в управлении их деятельностью, в том числе имеют акции (доли участия), применимому законодательству, уставу соответствующей организации, решениям органов управления ОАО «ЛУКОЙЛ», а также локальным нормативным актам;

соблюдение установленных корпоративных норм и правил операционной, инвестиционной и финансовой деятельности;

достоверность управленческой отчетности по исполнению бюджета и инвестиционной программы ОАО «ЛУКОЙЛ»;

изменения риск-профиля организации, а также тенденции таких изменений;

сохранность и эффективное использование активов;

достоверность бухгалтерской отчетности;

достоверность управленческой отчетности при исполнении производственных и иных планов и программ, достижении контрольных показателей деятельности;

разработку и исполнение мероприятий по устранению выявленных нарушений.

Служба по контролю и внутреннему аудиту осуществляет также рассмотрение апелляций / обращений участников тендеров, проводимых в Компании и организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

Кроме того, в соответствии с Положением о Службе по контролю и внутреннему аудиту основными задачами деятельности Службы являются:

организация и проведение контрольных и аудиторских проверок деятельности всех участников контроля, за исключением Президента Компании, Совета директоров и Комитета по аудиту, в соответствии с Годовым планом контрольных и аудиторских проверок Службы по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным указанием ОАО «ЛУКОЙЛ»;

формирование и доведение в установленном порядке до сведения Президента Компании и Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» независимой и объективной информации о результатах проведенных контрольных и аудиторских проверок, выявленных существенных рисках в деятельности структурных подразделений Компании и организаций Группы «ЛУКОЙЛ», состоянии действующей системы внутреннего контроля, а также рекомендаций, направленных на минимизацию рисков, повышение эффективности системы внутреннего контроля и корпоративного управления;

организация систематического контроля (мониторинга) за реализацией мероприятий по устранению недостатков и нарушений, выявленных по результатам проведенных Службой по контролю и внутреннему аудиту проверок;

организация методико-методологического обеспечения бизнес-процесса «Внутренний контроль и аудит»;

обеспечение координации контрольно-аудиторской деятельности подразделений Службы по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ» и специализированных подразделений по контролю и внутреннему аудиту организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

организация контроля за соблюдением структурными подразделениями Компании и организациями Группы «ЛУКОЙЛ» установленных процедур и полномочий при принятии решений, затрагивающих интересы Компании и ее акционеров, требований действующего законодательства, решений Совета директоров и Правления Компании, приказов и иных организационно-распорядительных документов;

обеспечение координации и организация контроля деятельности ревизионных комиссий, образованных в соответствии с законодательством и уставами организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Служба по контролю и внутреннему аудиту подотчетна Президенту ОАО «ЛУКОЙЛ». Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту, являющийся руководителем Службы по контролю и внутреннему аудиту, сообщает Комитету по аудиту Совета директоров о выявленных нарушениях в деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие Службы по контролю и внутреннему аудиту с Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» строится в соответствии с Планом работы Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» и Планом работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие с внешним аудитором ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляется путем предоставления Службой по контролю и внутреннему аудиту информации по официальным запросам внешнего аудитора Компании – ЗАО «КПМГ».

Кроме того, ЗАО «КПМГ» оказывает Службе по контролю и внутреннему аудиту консультационные услуги по разъяснению вопросов применения лучшей мировой практики в работе служб внутреннего аудита.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об охране конфиденциальности информации в ОАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182, от 19.07.2012 № 140

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: **Максимов Михаил Борисович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1979 г. окончил Московский финансовый институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	старший менеджер Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор (по совместительству)
2010	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сулов Павел Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

В 1982 г. окончил институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	настоящее время	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления налоговой отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии,

комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	8 190
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	8 190

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ»

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 26 июня 2014 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2013 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г. (Протокол № 1): 2 730 000 руб.

Годовое Общее собрание акционеров от 26 июня 2014 г. приняло решение установить для вновь избранных членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ» вознаграждение в размере 3 000 000 рублей

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	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 071
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 874 200
Выплаты социального характера работников за отчетный период	189 218.3

Примечания:

Средняя численность работников приведена в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435, с изменениями и дополнениями (приказ от 10.10.2012 №524).

В фонде начисленной заработной платы учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты по итогам работы за 2013 год работникам ОАО «ЛУКОЙЛ».

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)

эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012 (протокол № 24) утверждено Положение о долгосрочном стимулировании работников ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг.

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками – участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ОАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник – участник программы приобретает акции ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела 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: **44 566**

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): **60 196**

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): **12.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **60 196**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного)

капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0910**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **780 025 604**

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 ОАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, Nicosia, Strati Myrivili, 5, Strovolos, P.C. 2046

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **6.37%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6.37%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

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

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

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Сре́тенский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: 1027700035769

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ОАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL INTERNATIONAL INVEST (BVI) LTD Место нахождения: Британские Виргинские о-ва British Virgin Islands Tortola Road Town Palm Grove House, PO Box 438	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL INVEST (BVI) LTD	LUKOIL Finance Limited Место нахождения: Гибралтар Gibraltar 19A Town Range, P.O. Box 872	прямой контроль
LUKOIL Finance Limited	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD	прямой контроль

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 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: **13.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63.5**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.08.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **62.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.74**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63.01**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

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	19	105 110 555
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	2	100 015 656
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	17	5 094 900
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 5 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

Дата совершения сделки: **10.07.2014**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение к договору займа от 13.10.2008 (далее – Договор).

В соответствии с Договором и Дополнительными соглашениями к нему Займодавец предоставляет Заёмщику целевой заём на пополнение оборотных средств на возобновляемой основе, полностью либо частями (далее «траншами»), общая сумма задолженности по которым в каждый момент времени действия Договора не может превышать 24 430 000 000 рублей и на условиях, предусмотренных Договором, а Заёмщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты по ставке, определяемой 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, с последующими изменениями и дополнениями (далее - Маркетинговая политика), для займов «до востребования». Стороны письменно уведомляются об изменении процентных ставок в соответствии с Маркетинговой политикой.

В соответствии с Дополнительным соглашением к Договору пункт 1.1 Договора излагается в новой редакции, предусматривающей увеличение суммы займа с 24 430 000 000 рублей до 100 000 000 000 рублей.

Стороны сделки: **ОАО «РИТЭК» (Займодавец), ОАО «ЛУКОЙЛ» (Заёмщик)**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: **Грайфер Валерий Исаакович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Председатель Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», одновременно является Председателем Совета директоров ОАО «РИТЭК»

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

член Правления ОАО «ЛУКОЙЛ», одновременно является членом Совета директоров ОАО «РИТЭК»

Размер сделки в денежном выражении: **100 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **6.87**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Обязательства исполняются в срок в соответствии с условиями Договора**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **26.06.2014**

Дата составления протокола: **30.06.2014**

Номер протокола: **1**

Целью заключения Дополнительного соглашения является предоставление Компании заемных средств с целью эффективного использования свободных денежных средств ОАО «РИТЭК».

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 158 596
в том числе просроченная	59 080
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	154 029 651
в том числе просроченная	146 804
Общий размер дебиторской задолженности	160 188 247
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	205 884

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: **99 347 461**

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **0%**

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

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

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 30.09.2014**

		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	0710001
		по ОКПО	30.09.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"		ИНН	00044434
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	7708004767
Вид деятельности: 74.15.2		по ОКОПФ / ОКФС	74.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность		по ОКЕИ	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	307 092	318 450	307 516
1	Результаты исследований и разработок	1120	45 228	64 639	89 845
2	Нематериальные поисковые активы	1130			
2	Материальные поисковые активы	1140			
2	Основные средства	1150	13 116 672	13 138 136	7 532 039
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 348 567	1 126 399	3 653 994
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160			2
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 069 151 196	959 049 433	661 015 690
	Отложенные налоговые активы	1180	525 186	483 471	396 737
	Прочие внеоборотные активы	1190	619 571	255 148	5 199 245
	ИТОГО по разделу I	1100	1 083 764 945	973 309 277	674 541 074
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	175 742	32 659	34 131
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 738	9 341	5 186
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	204	343
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215	169 922	23 114	28 602
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	234 557	95 472	29 617
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221			
5	Дебиторская задолженность	1230	160 194 810	168 113 561	150 555 599
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	2 638 093	1 021 255	1 792 380
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311			
	векселя к получению	12312			
	авансы выданные	12313	9 322	328	

	прочие дебиторы	12314	2 628 771	1 020 927	1 792 380
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	157 556 717	167 092 306	148 763 219
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	6 158 596	4 894 700	4 806 280
	векселя к получению	12322			
	авансы выданные	12323	263 349	424 166	255 559
	прочие дебиторы	12324	151 134 772	161 773 440	143 701 380
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	185 096 256	142 331 861	347 274 242
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	61 286 878	12 393 373	15 550 233
	Прочие оборотные активы	1260			
	ИТОГО по разделу II	1200	406 988 243	322 966 926	513 443 822
	БАЛАНС (актив)	1600	1 490 753 188	1 296 276 203	1 187 984 896

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	184	184	185
	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	1 031 387 744	851 528 337	726 645 569
	ИТОГО по разделу III	1300	1 044 037 312	864 177 905	739 295 138
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	109 433 396	73 145 713	2 383 413
	Отложенные налоговые обязательства	1420	402 115	403 974	140 208
7	Оценочные обязательства	1430			
5	Прочие обязательства	1450	37 123	601 225	
	ИТОГО по разделу IV	1400	109 872 634	74 150 912	2 523 621
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	191 103 032	213 144 333	311 052 465
5	Кредиторская задолженность	1520	143 635 946	142 898 544	133 341 022
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 702 516	2 657 208	4 377 664
	перед персоналом организации	1522	171 712	161 412	147 738
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	471	1 467	1 133
	по налогам и сборам	1524	4 181 602	51 185	143 197
	прочие кредиторы	1525	136 228 304	139 658 914	128 276 987
	авансы полученные	1526	103 292	36 084	35 524
	векселя к уплате	1527	19	1 145	8 502
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	248 030	331 129	350 277
	Доходы будущих периодов	1530			
7	Оценочные обязательства	1540	2 104 264	1 904 509	1 772 650
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	336 843 242	357 947 386	446 166 137

	БАЛАНС (пассив)	1700	1 490 753 188	1 296 276 203	1 187 984 896
--	-----------------	------	---------------	---------------	---------------

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 30 сентября 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
1 044 037 312	864 177 905	739 295 138

Руководитель _____
(подпись)

/Алекперов В.Ю./

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/Хоба Л.Н./

«20» октября 2014 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2014 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
		по ОКПО	30.09.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"		ИНН	00044434
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	7708004767
Вид деятельности: 74.15.2		по ОКОПФ / ОКФС	74.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность		по ОКЕИ	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2014 г.	За 9 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	230 738 836	240 981 530
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	12 939 736	15 584 422
	из них:			
	продукции собственного производства	21111		
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	12 932 805	15 577 490
	работы, услуги	21113	6 931	6 932
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	200 292 059	209 834 023
	по посреднической деятельности	2113	10 663 188	11 116 868
	по прочей деятельности	2114	6 843 853	4 446 217
6	Себестоимость продаж	2120	-12 244 120	-14 786 580
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	-12 243 917	-14 786 249
	из них:			
	продукции собственного производства	21211		
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	-12 208 858	-14 770 342
	работы, услуги	21213	-35 059	-15 907
	расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122		
	по посреднической деятельности	2123		
	по прочей деятельности	2124	-203	-331
	Валовая прибыль (убыток)	2100	218 494 716	226 194 950
	Вывозные таможенные пошлины	2201		
6	Коммерческие расходы	2210	-698 539	-715 928
6	Управленческие расходы	2220	-15 212 965	-18 758 475
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	202 583 212	206 720 547
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	30 335 515	28 470 655
	Проценты к уплате	2330	-12 788 671	-11 913 965
	Прочие доходы	2340	27 662 764	17 510 797
	Прочие расходы	2350	-8 051 121	-32 314 316

	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	239 741 699	208 473 718
	Текущий налог на прибыль	2410	-9 625 386	-6 481 289
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 691 884	5 632 947
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	1 859	-76 586
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	41 715	38 594
	Прочее	2460	-317 884	57 079
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	944 505	32 806
	Чистая прибыль (убыток)	2400	230 786 508	202 044 322
	СПРАВОЧНО			
	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	230 786 508	202 044 322
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____
(подпись)

/Алекперов В.Ю./

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/Хоба Л.Н./

«20» октября 2014 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (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

2014, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

ОПБУ (GAAP) США

Информация приводится в Приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в Приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 522 451
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.66

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ОАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ".

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **здание**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **здание по адресу: г. Москва, Костянский пер., д. 4**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **01.11.2013**

Цена приобретения имущества: **6 891 250**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация:

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

№ п/п	Описание иска/претензии, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией	Сумма иска/претензии	Стадия рассмотрения иска/претензии
1.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) к ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД) и ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) (District Court for the city of Denver, Colorado) о возмещении ущерба в связи с не переоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 01 CV 6514.	4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.	27.11.2001 Archangel Diamond Corporation (ADC) подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД), компании Группы, и ОАО «ЛУКОЙЛ». ADC заявила, что ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию ADC и АГД. 15.10.2002 Окружной суд отклонил из-за отсутствия персональной юрисдикции. 25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда. Однако 21.11.2005 в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было оставлено в силе Апелляционным судом штата Колорадо 23.08.2012. 01.07.2013 Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного ADC ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.
2.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) в лице ликвидационного траста к ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд США по округу Колорадо (The United States District Court for the District of Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 2012 CV.	Более 4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков; - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с	06.01.2012 ADC подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата) несмотря на обжалование ADC решения суда штата. Со стороны ОАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и информации до вынесения решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения. 19.11.2013 состоялись прения сторон по ходатайству ОАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения и жалобе ADC на определение суда о приостановлении истребования документов и информации. Ожидается решение суда по указанным вопросам.

		ответчика.	
--	--	------------	--

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **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.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **61.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon Corporation***

Место нахождения: ***One Wall Street, New York, New York 10286, USA.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют программы депозитарных расписок I уровня, по Правилу 144А и по Правилу S. По двум программам (I уровня и по Правилу 144А) соотношение 1 АДР к обыкновенным акциям составляет 1:1, по остальным программам (по правилу 144А и по Правилу S) – 1:4

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

-

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 ОАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции ОАО "ЛУКОЙЛ" и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о 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 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: LUKARCO B.V.

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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, A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: LUKOIL Overseas Holding GmbH

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Vienna Zaunergrasse 1-3,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

4. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas Bourgas 8104,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **18.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Архангельскгеолдобыча"**

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область г. Архангельск Троицкий просп., д.168,

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

Россия, 166000 Ненецкий автономный округ г. Нарьян-Мар ул. Ленина, д. 31,

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.1%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. 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 пер. Мелиораторов, 9,

ИНН: **6143081351**

ОГРН: **1133443015210**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1,

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 Россия г. Астрахань ул. Кирова, д.1,

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

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

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

10. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49.9%**

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

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

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КЦК"**

Место нахождения

Россия, 199178 г. Санкт-Петербург 11-я линия В.О., д. 38, лит. А,

ИНН: **7801424893**

ОГРН: **1069847546658**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **20%**

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

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

12. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-БУНКЕР"

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

Место нахождения

Россия, 194044 г. Санкт-Петербург ул. Фокина, д. 5, литер А,

ИНН: 7811071894

ОГРН: 1037843021534

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

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

Место нахождения

Россия, 400066 г. Волгоград ул. Скосырева, д.7,

ИНН: **3448055054**

ОГРН: **1113461005240**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.995%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Инжиниринг"

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

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2,

ИНН: **7707717910**

ОГРН: **1097746859561**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **34.7%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, Россия 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а,
ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**

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

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

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"

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

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва г. Москва ул.Люсиновская, д.36, стр.1,
ИНН: **7705514400**

ОГРН: **1057705049797**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Камбарская нефтебаза"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27,
ИНН: **1838008680**

ОГРН: **1105903005812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

29. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Нижегороднефтеоргсинтез"

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

Место нахождения

Россия, 607650 Нижегородская область г. Кстово Промзона,

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **52.2%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижево́лжскнефтепродукт"

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

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85,

ИНН: **3444066707**

ОГРН: **1023402969699**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Нижево́лжскнефть"

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

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2,

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **90%**

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

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

38. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Ставролен Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Место нахождения

109028 Россия, Москва, Покровский бульвар 3 стр. 1
ИНН: **7709909529**

ОГРН: **1127746624092**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Теплотранспортная компания"

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

Место нахождения

Россия, 400066 Россия г. Волгоград ул. Скосырева, 7,
ИНН: **3445102073**

ОГРН: **1093460001095**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.9996%**

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

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

44. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-Уралнефтепродукт"

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

Место нахождения

Россия, 450001 Республика Башкортостан г. Уфа пр. Октября, д. 1,

ИНН: **7453011758**

ОГРН: **1027402893418**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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-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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

51. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"

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

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23,

ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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%**

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

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

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1,

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **86%**

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

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

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"

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

Место нахождения

Россия, 344006 Ростовская область г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, дом № 12/85-87/13,

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

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

Место нахождения

Россия, 143300 Россия Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, помещение 1,

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 "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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 "Нарьянмарнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения

166700 Россия, Ненецкий автономный округ п. Искателей, проезд Лая-Вожский 16

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

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

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

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

Россия, 115054 г. Москва ул. Дубининская, д. 31А,

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **20%**

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

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

59. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"

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

Место нахождения

Россия, 443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49,

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89.4%**

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

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

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

60. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

Россия, 119121 г. Москва Бурденко, 24,

ИНН: **8607100593**

ОГРН: **1058600413299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

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

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

62. 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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 финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу

<http://www.standardandpoors.com/ratings/criteria/ru/ru?filtername=general>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Негативный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения

(изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.04.2014	BBB-/Негативный
26.03.2014	BBB / Негативный
15.04.2013	BBB / Стабильный
04.05.2012	BBB- / Позитивный

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Inc*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *99 Church Street, New York NY, USA*

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

www.moody.com/moodys/cust/AboutMoody/AboutMoody.aspx?topic=rapproach

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Baa2 / 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
29.06.2006	Baa2/Стабильный

После окончания отчетного квартала 21 октября 2014 г. Moody's сообщило о понижении прогноза по рейтингу до "Негативного", подтвердив рейтинг на уровне Baa2.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Eldin House, 2 Eldon St., London, EC2M 7UA, United Kingdom*

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 www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BBB / Негативный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.03.2014	BBB / Негативный
21.08.2013	BBB / Стабильный
05.02.2009	BBB- / 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 условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Компьютершер Регистратор»**

Место нахождения: **121108, Москва, ул. Ивана Франко, д. 8**

ИНН: **7705038503**

ОГРН: **1027739063087**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00252**

Дата выдачи: **06.09.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
08.07.2014

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации часть вторая от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

За отчетный период в Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации, в Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» были внесены изменения.

В целом, по мнению Компании, данные изменения не влекут возникновения каких-либо существенных правовых рисков, связанных с изменением положений законодательства, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других обязательных платежей.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **28.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
52

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
44 229 289 260

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
44 178 665 038

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **98**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
июль-декабрь 2010 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2011**

Дата составления протокола: **27.06.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
59

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
50 183 232 045

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
50 126 841 079

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **35.8**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 15 августа 2011 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2012**

Дата составления протокола: **02.07.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
75

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
63 792 244 125

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
63 726 603 548

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **26.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.
Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.12.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **12.11.2012**

Дата составления протокола: **21.12.2012**

Номер протокола: **2**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
40

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
34 022 530 200

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
33 985 941 583

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.6**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.
Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **13.05.2013**

Дата составления протокола: **02.07.2013**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
50

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
42 528 162 750

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
42 479 601 373

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **19.5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **6 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.09.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.08.2013**

Дата составления протокола: **02.10.2013**

Номер протокола: **2**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
50

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
42 528 162 750

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
42 477 762 178

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **20.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **15.07.2014**

Дата составления протокола: **30.06.2014**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
60

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
51 033 795 300

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
50 987 675 860

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **24.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- 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 и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **16.04.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **24.12.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.25% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2009 г

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
9	36,15	216 900 000	19.05.2009	216 900 000	100%
10	36,15	216 900 000	17.11.2009	216 900 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	17.11.2009	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.10% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2009-2011 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
5	35,40	283 200 000	11.06.2009	283 200 000	100%
6	35,40	283 200 000	10.12.2009	283 200 000	100%

7	35,40	283 200 000	10.06.2010	283 200 000	100%
8	35,40	283 200 000	09.12.2010	283 200 000	100%
9	35,40	283 200 000	09.06.2011	283 200 000	100%
10	35,40	283 200 000	08.12.2011	283 200 000	100%
погашение	1 000	8 000 000 000	08.12.2011	8 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2009-2013 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
5	36,90	221 400 000	11.06.2009	221 400 000	100%
6	36,90	221 400 000	10.12.2009	221 400 000	100%
7	36,90	221 400 000	10.06.2010	221 400 000	100%
8	36,90	221 400 000	09.12.2010	221 400 000	100%
9	36,90	221 400 000	09.06.2011	221 400 000	100%
10	36,90	221 400 000	08.12.2011	221 400 000	100%
11	36,90	221 400 000	07.06.2012	221 400 000	100%

12	36,90	221 400 000	06.12.2012	221 400 000	100%
13	36,90	221 400 000	06.06.2013	221 400 000	100%
14	36,90	221 400 000	05.12.2013	221 400 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	05.12.2013	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06, БО-07**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05), 4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05 был предусмотрен процентный доход в размере 13,35% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2010-2012 гг:

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05
1	66,57	332 850 000	08.02.2010	332 850 000	100%
2	66,57	332 850 000	09.08.2010	332 850 000	100%
3	66,57	332 850 000	07.02.2011	332 850 000	100%
4	66,57	332 850 000	08.08.2011	332 850 000	100%
5	66,57	332 850 000	06.02.2012	332 850 000	100%
6	66,57	332 850 000	06.08.2012	332 850 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	06.08.2012	5 000 000 000	100%

По облигациям серий БО-06, БО-07 был предусмотрен процентный доход в размере 9,20% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2010-2012 гг:

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-06, БО-07	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-06, БО-07
1	45,87	229 350 000	17.06.2010	229 350 000	100%
2	45,87	229 350 000	16.12.2010	229 350 000	100%
3	45,87	229 350 000	16.06.2011	229 350 000	100%
4	45,87	229 350 000	15.12.2011	229 350 000	100%
5	45,87	229 350 000	14.06.2012	229 350 000	100%
6	45,87	229 350 000	13.12.2012	229 350 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	13.12.2012	5 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-18, БО-19, БО-20*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-18-00077-A (для БО-18), 4B02-19-00077-A (для БО-19), 4B02-20-00077-A (для БО-20)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20 был предусмотрен процентный доход в размере 13,50% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях) в дату погашения облигаций (364-ый день с даты начала размещения).

Сведения о выплате доходов за 2010 г.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	---------------------------------------	---	---	--	--

	расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	(руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20
1	134,63	673 150 000	22.06.2010	673 150 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	22.06.2010	5 000 000 000	100%

8.9. Иные сведения

Доли членов Совета директоров и Правления в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ" в пунктах 5.2.1-5.2.3 указаны по состоянию на 30.09.2014. После окончания отчетного квартала отдельными членами Правления были совершены сделки с акциями ОАО "ЛУКОЙЛ", которые привели к изменению их доли в уставном капитале. Сведения об этих сделках были раскрыты Компанией в форме сообщений о существенных фактах и доступны для просмотра на сайте Компании по адресу http://www.lukoil.ru/static_6_5id_220_.html, а также на странице, предоставленной распространителем информации на рынке ценных бумаг по адресу www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17.

В пункте 6.2 доля в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ" дочернего общества LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. указана по состоянию на 30.09.2014. После окончания отчетного квартала произошло уменьшение этой доли до размера менее 5% с одновременным увеличением доли в уставном капитале другого дочернего общества, LUKOIL EMPLOYEE LIMITED, до размера свыше 10%. Эта информация была раскрыта Компанией в форме сообщений о существенных фактах и доступна для просмотра на сайте Компании по адресу http://www.lukoil.ru/static_6_5id_220_.html, а также на странице, предоставленной распространителем информации на рынке ценных бумаг по адресу www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17.

8.10. 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



ЛУКОЙЛ

ОАО «ЛУКОЙЛ»

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
(неаудированные данные)**

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Заклучение независимых аудиторов по обзорной проверке

Совету директоров

ОАО «ЛУКОЙЛ»:

Заклучение по финансовой отчетности

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного баланса ОАО «ЛУКОЙЛ» и дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2013 года, и соответствующих консолидированных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., консолидированных отчетов об акционерном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг.

Ответственность руководства

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление промежуточной финансовой информации в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США. Руководство также несет ответственность за организацию, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, обеспечивающей достаточную основу для подготовки и достоверного представления промежуточной финансовой информации в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в проведении обзорных проверок в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, которые применяются к проведению обзорных проверок промежуточной финансовой информации. Обзорная проверка промежуточной финансовой информации предполагает, главным образом, применение аналитических процедур и проведение опросов сотрудников Компании, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы. По своему объему обзорная проверка значительно меньше аудита, проводимого в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, целью которого является выражение мнения в отношении финансовой информации. Соответственно, мы не выражаем такого мнения.

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и
сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года.
Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сretenский бульвар, д. 11.

Исполнитель обзорной проверки: ЗАО «КПМГ», компания,
зарегистрированная в соответствии с законодательством
Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe
LLP; член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию
KPMG International Cooperative ("KPMG International"),
зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по
налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13
августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».
Основной регистрационный номер записи в государственном
реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Вывод

По результатам обзорных проверок нам не известно о необходимости внесения каких-либо существенных изменений в прилагаемую промежуточную финансовую информацию с целью приведения ее в соответствие с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США.

Слуцкий И.А.

Директор, Доверенность от 1 октября 2010 года № 49/10

ЗАО «КПМГ»



28 августа 2013 года

Москва, Российская Федерация

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные балансы
(в миллионах долларов США)

		30 июня 2013 (неаудированные данные)	31 декабря 2012
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	3 167	2 914
Краткосрочные финансовые вложения		310	286
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	5	9 141	8 667
Запасы		8 030	8 098
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		2 812	3 541
Прочие оборотные активы		677	767
Итого оборотные активы		24 137	24 273
Финансовые вложения	6	4 091	4 124
Основные средства	7, 8	74 965	66 883
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		610	569
Деловая репутация и прочие нематериальные активы	9	1 934	1 964
Прочие внеоборотные активы		1 260	1 148
Итого активы		106 997	98 961
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность		7 707	7 263
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	10	570	658
Обязательства по уплате налогов		2 649	2 802
Прочие краткосрочные обязательства		2 677	1 730
Итого краткосрочные обязательства		13 603	12 453
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	11, 14	8 774	5 963
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль		4 313	3 651
Обязательства, связанные с окончанием использования активов	7	2 159	2 195
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		498	511
Итого обязательства		29 347	24 773
Капитал	13		
Акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»			
Обыкновенные акции		15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(5 189)	(5 189)
Облигации с правом обмена на акции		(2 500)	(2 500)
Добавочный капитал		4 733	4 734
Нераспределенная прибыль		79 753	76 216
Прочий накопленный совокупный убыток		(61)	(69)
Итого акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		76 751	73 207
Неконтролирующая доля		899	981
Итого капитал		77 650	74 188
Итого обязательства и капитал		106 997	98 961

Президент ОАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Вице-президент – Главный бухгалтер ОАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о совокупном доходе

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	20	35 053	32 397	68 823	67 658
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(2 516)	(2 327)	(4 966)	(4 542)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(16 462)	(14 416)	(31 565)	(30 784)
Транспортные расходы		(1 562)	(1 497)	(3 212)	(3 102)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(972)	(932)	(1 838)	(1 761)
Износ и амортизация		(1 444)	(1 177)	(2 813)	(2 272)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(3 396)	(3 461)	(6 779)	(6 939)
Акцизы и экспортные пошлины		(5 787)	(6 090)	(11 288)	(11 667)
Затраты на геолого-разведочные работы		(75)	(104)	(138)	(147)
Прибыль от выбытия и снижения стоимости активов		17	175	10	166
Прибыль от основной деятельности		2 856	2 568	6 234	6 610
Расходы по процентам		(121)	(160)	(218)	(321)
Доходы по процентам и дивидендам		58	66	119	132
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	6	139	163	297	344
Убыток по курсовым разницам		(257)	(310)	(396)	(396)
Прочие внеоперационные доходы (расходы)		168	(45)	181	(67)
Прибыль до налога на прибыль		2 843	2 282	6 217	6 302
Текущий налог на прибыль		(658)	(1 105)	(1 304)	(1 592)
Отложенный налог на прибыль		(90)	(68)	(233)	52
Итого расход по налогу на прибыль	3	(748)	(1 173)	(1 537)	(1 540)
Чистая прибыль		2 095	1 109	4 680	4 762
Чистый убыток (чистая прибыль), относящиеся к неконтролирующей доле		9	(91)	5	45
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		2 104	1 018	4 685	4 807
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):					
	13				
базовая прибыль		2,79	1,34	6,21	6,27
разводненная прибыль		2,73	1,32	6,08	6,15
Прочий совокупный доход (за вычетом соответствующих налогов)					
Пенсионный план с установленными выплатами:					
Стоимость вклада предыдущей службы		4	4	8	7
Прочий совокупный доход		4	4	8	7
Совокупный доход		2 099	1 113	4 688	4 769
Совокупный убыток (доход), относящиеся к неконтролирующей доле		9	(91)	5	45
Совокупный доход, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		2 108	1 022	4 693	4 814

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты об акционерном капитале (неаудированные)

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Обыкновен- ные акции	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Прочий накоплен- ный совокупный доход (убыток)	Итого акционер- ный капитал по ОАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтро- лирующая доля	Итого капитал
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.									
Остаток на 31 декабря 2012 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 734	76 216	(69)	73 207	981	74 188
Чистая прибыль (чистый убыток)	-	-	-	-	4 685	-	4 685	(5)	4 680
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	8	8	-	8
Совокупный доход (убыток)					4 685	8	4 693	(5)	4 688
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 148)	-	(1 148)	-	(1 148)
Изменения в неконтролирую- щей доле	-	-	-	(1)	-	-	(1)	(77)	(78)
Остаток на 30 июня 2013 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 733	79 753	(61)	76 751	899	77 650

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.									
Остаток на 31 декабря 2011 г.	15	(4 081)	(980)	4 798	67 940	(54)	67 638	(172)	67 466
Чистая прибыль (чистый убыток)	-	-	-	-	4 807	-	4 807	(45)	4 762
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	7	7	-	7
Совокупный доход (убыток)					4 807	7	4 814	(45)	4 769
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 724)	-	(1 724)	-	(1 724)
Результат программы вознаграждения	-	-	-	49	-	-	49	-	49
Приобретение акций	-	(128)	(2 500)	-	-	-	(2 628)	-	(2 628)
Обмен облигаций на акции	-	(980)	980	-	-	-	-	-	-
Изменения в неконтролирую- щей доле	-	-	-	(1)	-	-	(1)	(63)	(64)
Остаток на 30 июня 2012 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 846	71 023	(47)	68 148	(280)	67 868

	Движение акций (тыс. штук)	
	Обыкновенные акции	Собственные акции, выкупленные у акционеров
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.		
Остаток на 31 декабря 2012 г.	850 563	(95 697)
Остаток на 30 июня 2013 г.	850 563	(95 697)
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.		
Остаток на 31 декабря 2011 г.	850 563	(76 101)
Акции, выкупленные у акционеров	-	(2 096)
Обмен облигаций на акции	-	(17 500)
Остаток на 30 июня 2012 г.	850 563	(95 697)

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о движении денежных средств

(в миллионах долларов США)

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от основной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		4 685	4 807
Корректировки по неденежным статьям			
Износ и амортизация		2 813	2 272
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(13)	82
Списание затрат по сухим скважинам		3	87
Прибыль от выбытия и снижения стоимости активов		(10)	(166)
Отложенный налог на прибыль		233	(52)
Неденежная прибыль по курсовым разницам		(149)	(38)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(8)	(3)
Прочие, нетто		6	(72)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности			
Дебиторская задолженность		(408)	(187)
Запасы		(168)	(47)
Кредиторская задолженность		339	(460)
Обязательства по уплате налогов		(165)	(21)
Прочие краткосрочные активы и обязательства		535	829
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности		7 693	7 031
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(849)	(5)
Капитальные затраты		(6 775)	(5 327)
Поступления от реализации основных средств		36	328
Приобретение финансовых вложений		(164)	(131)
Поступления от реализации финансовых вложений		61	48
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		116	4
Приобретение дочерних компаний и долей в зависимых компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(2 448)	(115)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10 023)	(5 198)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам, нетто		27	70
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		3 058	-
Погашение долгосрочных обязательств		(364)	(268)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(3)	(4)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих акций		(73)	(29)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих акций		1	1
Приобретение акций Компании		-	(128)
Приобретение облигаций с правом обмена на акции		-	(740)
Приобретение неконтролирующих долей		(4)	(2)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности		2 642	(1 100)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(59)	(77)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		253	656
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		2 914	2 753
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	3 167	3 409
Дополнительная информация о движении денежных средств			
Проценты выплаченные		208	257
Налог на прибыль уплаченный		1 232	1 101

Примечание 1. Организация и условия хозяйственной деятельности

Основными видами деятельности ОАО «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 промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Основа подготовки финансовой отчетности

Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г. По мнению руководства Компании, информация, приведенная в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, включает все корректировки и пояснения, необходимые для достоверного отражения результатов деятельности Группы, ее финансового состояния и движения денежных потоков за представленные периоды. Данные корректировки являются стандартными и повторяются в каждом отчетном периоде.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (далее – ОПБУ США), применимыми к промежуточной финансовой отчетности. Представленная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2012 г.

Результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., не обязательно должны характеризовать ожидаемые финансовые результаты за 2013 г.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики

Принципы консолидации

В настоящую промежуточную консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также ее дочерних компаний, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала и которые находятся под контролем Компании, за исключением случаев, когда держатели неконтролирующих акций имеют права существенного участия. Группа применяет эти же принципы консолидации для предприятий с переменной долей участия, если определено, что Группа является основным выгодополучателем.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Существенные вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит от 20 до 50% голосующих акций или долей капитала и на деятельность которых Компания оказывает существенное влияние, но при этом не имеет контроля над ними, учитываются по методу долевого участия. Вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала, но в которых держатели неконтролирующих акций имеют права существенного участия, учитываются по методу долевого участия. Неделимые доли в совместных предприятиях по добыче нефти и газа учитываются по методу пропорциональной консолидации. Вложения в прочие компании отражены по стоимости приобретения. Инвестиции в компании, учитываемые по методу долевого участия, и вложения в прочие компании отражены в статье «Финансовые вложения» консолидированного баланса.

Использование оценок

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США требует от руководства Компании использования оценок и допущений, которые влияют на отражаемые суммы активов, обязательств, на раскрытие условных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчетности, а также на суммы выручки и расходов за отчетный период. Существенные вопросы, в которых используются оценки и допущения, включают в себя балансовую стоимость нефте- и газодобывающих основных средств и прочих основных средств, обесценение деловой репутации, размер обязательств, связанных с окончанием использования активов, отложенный налог на прибыль, определение стоимости финансовых инструментов, а также размер обязательств, связанных с вознаграждением сотрудников. Фактические данные могут отличаться от указанных оценок.

Выручка

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем и цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

Пересчет иностранной валюты

Компания ведет бухгалтерский учет в рублях Российской Федерации. Функциональной валютой Компании и валютой отчетности является доллар США.

Для большинства хозяйственных операций, осуществляемых в Российской Федерации и за ее пределами, доллар США является функциональной валютой. В странах, для которых доллар США является функциональной валютой, денежные активы и обязательства пересчитаны в доллары США по курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства пересчитаны по историческому курсу. Данные о доходах, расходах и движении денежных средств пересчитывались по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения конкретных операций. Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате пересчета статей отчетности в доллары США, включены в прибыли или убытки.

Что касается некоторых хозяйственных операций, для которых доллар США не является функциональной валютой и экономика не высокоинфляционная, активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на конец отчетного периода, а данные о доходах и расходах пересчитаны по среднему курсу за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражены как отдельный элемент совокупного дохода.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате операций с иностранными валютами, во всех случаях включаются в прибыли или убытки.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. валютный курс составлял 32,71 и 30,37 руб. за 1 долл. США соответственно.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.

Денежные средства, ограниченные в использовании

Денежные средства, по которым существуют ограничения в использовании, отражены в составе прочих внеоборотных активов.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражена по фактической стоимости за вычетом резервов по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности. Долгосрочная дебиторская задолженность дисконтируется до приведенной стоимости ожидаемых потоков денежных средств будущих периодов по ставке дисконтирования, определяемой на дату возникновения этой задолженности.

Запасы

Стоимость готовой продукции и товаров, приобретенных для перепродажи, учитывается по стоимости первого по времени приобретения или выработки (ФИФО). Стоимость всех прочих категорий запасов определяется с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Финансовые вложения

Все долговые и долевые ценные бумаги Группы классифицируются по трем категориям – торговые ценные бумаги; ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации; бумаги, хранящиеся до срока погашения.

Торговые ценные бумаги приобретаются и хранятся в основном для целей их продажи в ближайшем будущем. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, представляют собой финансовые инструменты, которые компания Группы намерена и имеет возможность хранить до наступления срока их погашения. Все остальные ценные бумаги рассматриваются как бумаги, имеющиеся в наличии для реализации.

Торговые ценные бумаги и ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации, отражаются по справедливой стоимости. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, отражаются по стоимости, скорректированной на амортизацию или начисление премий или дисконтов. Нереализованные прибыли и убытки по торговым ценным бумагам включены в прибыли или убытки. Нереализованные прибыли и убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации (за вычетом соответствующих сумм налогов), отражаются до момента их реализации как отдельный элемент совокупного дохода. Реализованные прибыли и убытки от продажи ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации, определяются отдельно по каждому виду ценных бумаг. Дивиденды и процентный доход включаются в прибыли или убытки по мере их возникновения.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Постоянное снижение рыночной стоимости ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации или хранящихся до срока погашения, до уровня ниже их первоначальной стоимости ведет к уменьшению их учетной стоимости до размера справедливой стоимости. Подобное снижение стоимости отражается в прибылях или убытках, и по таким ценным бумагам устанавливается новая учетная стоимость. Премии и дисконты по ценным бумагам, хранящимся до наступления срока погашения, а также имеющимся в наличии для реализации, амортизируются или начисляются в течение всего срока их обращения в виде корректировки дохода по ценным бумагам с использованием метода эффективной процентной ставки. Такие амортизация и начисление отражаются в прибылях или убытках.

Основные средства

Для учета нефте- и газодобывающих основных средств (основных средств производственного назначения) компании Группы применяют метод «результативных затрат», согласно которому производится капитализация затрат на приобретение месторождений, бурение продуктивных разведочных скважин, всех затрат на разработку месторождений (включая затраты на бурение сухих эксплуатационных скважин и затраты оператора при разработке месторождений по соглашениям о разделе продукции и по сервисным договорам (пропорционально доле Группы)), а также затрат на приобретение вспомогательного оборудования. Стоимость разведочных скважин, бурение которых не принесло положительных результатов, списывается на расходы в момент подтверждения непродуктивности скважины. Прочие затраты на разведку, включая расходы на проведение геологических и геофизических изысканий, относятся на расходы по мере их возникновения.

Группа продолжает капитализировать расходы, связанные с разведочными скважинами и стратиграфическими скважинами разведочного типа, более одного года после окончания бурения, если скважина обнаруживает достаточный объем запасов, чтобы оправдать ее перевод в состав добывающих, и если проводятся достаточные мероприятия для оценки запасов, экономической и технической целесообразности проекта. При невыполнении этих условий или при получении информации, которая приводит к существенным сомнениям в экономической или технической целесообразности проекта, скважина признается обесцененной и ее стоимость (за минусом ликвидационной стоимости) относится на расходы.

Износ и амортизация капитализированных затрат на приобретение нефте- и газодобывающих основных средств рассчитываются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разрабатываемых запасах.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5–40 лет
машины и оборудование	5–20 лет

Кроме активов производственного назначения, некоторые компании Группы осуществляют также строительство и содержание объектов социального назначения для нужд местного населения. Активы социального назначения капитализируются только в том объеме, который предполагает получение Группой в будущем экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе, и выявленные обесценения списываются на расходы.

Обязательства, связанные с окончанием использования активов

Группа отражает справедливую стоимость законодательно установленных обязательств, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Впоследствии обязательства увеличиваются в связи с приближением срока их исполнения, а соответствующий актив амортизируется с использованием метода единицы произведенной продукции.

Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Деловая репутация представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов. Деловая репутация по приобретенной отчетной единице определяется на дату ее приобретения. Деловая репутация не амортизируется, вместо этого проводится тест на обесценение не реже одного раза в год. Тест на обесценение проводится чаще, если возникают обстоятельства или события, которые скорее приведут, чем нет, к снижению справедливой стоимости отчетной единицы по сравнению с ее учетной стоимостью. Тест на обесценение требует проведения оценки качественных параметров и после этого, при необходимости, определения справедливой стоимости отчетной единицы и ее сравнения с учетной стоимостью, включая деловую репутацию по данной отчетной единице. Если справедливая стоимость отчетной единицы меньше, чем ее учетная стоимость, включая деловую репутацию, то признается убыток от обесценения деловой репутации и деловая репутация списывается до величины ее предполагаемой справедливой стоимости.

По нематериальным активам, имеющим неопределенный срок полезного использования, тест на обесценение проводится как минимум ежегодно. Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение периода, наименьшего из срока их полезного использования и срока, установленного законодательно.

Снижение стоимости долгосрочных активов

Долгосрочные активы, такие как нефте- и газодобывающие основные средства (кроме основных средств, относящихся к недоказанным запасам), прочие основные средства, а также приобретенные нематериальные активы, по которым начисляется амортизация, оцениваются на предмет возможного снижения их стоимости, когда какие-либо события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость группы активов может быть не возмещена. Возмещаемость стоимости активов, используемых компанией, оценивается путем сравнения учетной стоимости группы активов с прогнозируемой величиной будущих недисконтированных потоков денежных средств, генерируемых этой группой активов. В тех случаях, когда балансовая стоимость группы активов превышает прогнозируемую величину будущих недисконтированных потоков денежных средств, признается убыток от обесценения путем списания балансовой стоимости до прогнозируемой справедливой стоимости группы активов, которая обычно определяется как чистая стоимость будущих дисконтированных потоков денежных средств. Активы для продажи отражаются в балансе отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются отдельно в соответствующих разделах баланса как активы и обязательства для продажи.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Налог на прибыль***

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницами между учетной стоимостью активов и обязательств для целей промежуточной консолидированной финансовой отчетности и их соответствующими базами для целей налогообложения. Они признаются также в отношении убытка от основной деятельности в целях налогообложения и сумм налоговых льгот, неиспользованных с прошлых лет. Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в прибылях или убытках в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены. Расчетная эффективная ставка налога на прибыль, ожидаемая для финансового года в целом, используется для расчета налога на прибыль в течение отчетного периода с начала финансового года.

Реализация актива по отложенному налогу на прибыль зависит от размера будущей налогооблагаемой прибыли тех отчетных периодов, в которых возникающие затраты уменьшат налогооблагаемую базу. В своей оценке руководство исходит из анализа степени вероятности реализации этого актива с учетом планируемого погашения обязательств по отложенному налогу на прибыль, прогноза относительно размера будущей налогооблагаемой прибыли и мероприятий по налоговому планированию.

Позиция по фактам неопределенности при расчете налога на прибыль признается только в случае, если эта позиция более вероятно, чем нет, пройдет тест, основанный на ее технических показателях. Признанная налоговая позиция отражается в наибольшей сумме, вероятность реализации которой выше 50%. Изменения в признании или определении величины отражаются в том отчетном периоде, в котором произошло изменение суждения. Компания отражает штрафы и пени, относящиеся к налогу на прибыль, в расходах по налогу на прибыль.

Заемные средства

Заемные средства от третьих лиц (за исключением конвертируемых облигаций) первоначально отражаются в размере чистых денежных поступлений. Любая разница между величиной чистых денежных поступлений и суммой, подлежащей погашению, амортизируется по фиксированной ставке на протяжении всего срока предоставления займа или кредита. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется на сумму накопленной амортизации.

Группа определяет балансовую стоимость заемных средств от связанных сторон (за исключением конвертируемых облигаций), выпущенных со ставкой ниже рыночной, используя рыночную процентную ставку на момент получения заимствования. Полученная разница отражается в добавочном капитале и амортизируется равными частями в течение всего срока заимствования. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется по мере накопления амортизации.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Поступления от выпуска конвертируемых облигаций с опционом обмена на денежные средства Группа распределяет между обязательством и капиталом. Сумма, относимая на капитал, определяется Группой как разница между полученными поступлениями и справедливой стоимостью обязательства, которая определяется как справедливая стоимость аналогичных обязательств, не имеющих связанной части компонента капитала. Группа признает расходы по процентам в последующих периодах по ставке неконвертируемого долга.

В случае досрочного погашения задолженности любая разница между уплаченной суммой и учетной стоимостью отражается в прибылях или убытках в том отчетном периоде, в котором это погашение произведено.

Пенсионное обеспечение сотрудников

Предполагаемые затраты, связанные с обязательствами компаний Группы по пенсионному обеспечению, определяются руководством на основании величины пенсионных обязательств за последний финансовый год, рассчитанных независимым актуарием. Обязательства в отношении каждого сотрудника начисляются на протяжении периодов, в которых сотрудник работает в Группе.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Зарегистрированные и выпущенные акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Расчет проводится для определения возможного разводнения прибыли на акцию в случае конвертации ценных бумаг в обыкновенные акции или исполнения контрактов на эмиссию обыкновенных акций. В случае, когда подобное разводнение существует, представляются данные о разводненной прибыли на акцию.

Условные события и обязательства

На дату составления настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных условий (обстоятельств), которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Если оценка компаниями Группы условных событий и обязательств указывает на то, что существует высокая вероятность возникновения существенных убытков и величина соответствующих условных обязательств может быть определена, то производится начисление условных обязательств и сумма включается в прибыли или убытки. Если оценка условных событий и обязательств указывает на то, что вероятность возникновения убытков невелика или вероятность возникновения убытков высока, но при этом их величина не поддается определению, то в примечаниях к промежуточной консолидированной финансовой отчетности раскрывается характер условного обязательства вместе с оценкой величины возможных убытков (в той мере, в какой это поддается определению). Информация об условных убытках, которые считаются маловероятными, обычно не раскрывается, если только они не касаются гарантий, характер которых необходимо раскрыть.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Расходы на природоохранные мероприятия***

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования на проведение таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств. Дисконтирование предполагаемых будущих расходов на восстановление окружающей среды до уровня приведенной стоимости не производится.

Использование производных финансовых инструментов

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтепродуктами, а также хеджированием ценовых рисков. В настоящее время эта деятельность включает в себя фьючерсные и своп контракты, а также контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа учитывает данные операции по справедливой стоимости, при этом производные финансовые инструменты переоцениваются в каждом отчетном периоде. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки, полученные в результате этой переоценки, отражаются свернуто в прибылях и убытках. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном балансе.

Платежи, основанные на стоимости акций

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

Сравнительные данные

Некоторые показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для приведения их в соответствие с данными отчетного периода.

Изменения в учетной политике

В декабре 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-11 «Раскрытие операций по взаимозачету активов и обязательств». Данное ОСУ требует от компаний раскрывать информацию о взаимозачетах между активами и обязательствами, а также подобные им операции таким образом, чтобы пользователи финансовой отчетности имели информацию о влиянии таких операций на финансовое положение компании. Данное положение применяется к производным финансовым инструментам, договорам продажи с обратным выкупом, договорам по обратной купле-продаже, а также к операциям по займам ценных бумаг. Группа применяет требования ОСУ № 2011-11 начиная с первого квартала 2013 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы и не потребовало дополнительных раскрытий.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

В феврале 2013 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2013-02 «Совокупный доход (Раздел 220)», которое требует от компаний раскрывать информацию о суммах, переклассифицированных из прочего совокупного дохода, по компонентам. Компания должна раскрывать значительные суммы переклассификаций из состава прочего совокупного дохода по соответствующим статьям прибылей и убытков либо в составе отчета, отражающего чистую прибыль, либо в составе примечаний к отчетности. При этом раскрытию подлежат только те суммы, которые, согласно ОПБУ США, полностью подлежат переклассификации в одном отчетном периоде. ОСУ № 2013-02 должно применяться в отношении отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2012 г. Группа применяет требования ОСУ № 2013-02 начиная с первого квартала 2013 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

Новые стандарты учета

В июле 2013 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2013-11 «Отражение непризнанных налоговых выгод в случаях, когда есть суммы неиспользованного с прошлых лет убытка от операционной деятельности, налогового убытка или сумм налоговых льгот, неиспользованных с прошлых лет», которое уточняет раздел 740 Кодификации. Данное ОСУ устанавливает, что непризнанная налоговая выгода или часть непризнанной налоговой выгоды должна отражаться в отчетности как уменьшение отложенного налогового актива при наличии неиспользованных с прошлых лет убытка от операционной деятельности, налогового убытка или сумм налоговых льгот, неиспользованных с прошлых лет. ОСУ № 2013-11 должно применяться в отношении будущих периодов для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2013 г.

В марте 2013 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2013-05 «Учет курсовых разниц (раздел 830)», которое требует от компаний применения руководства из Подраздела 830-30, чтобы перенести накопленную трансляционную поправку в состав чистой прибыли в тот момент, когда у компании выбывает вложение в дочернее общество или группа активов, являющихся некоммерческой деятельностью или бизнесом за рубежом. Накопленная трансляционная поправка должна быть перенесена в состав чистой прибыли только, если продажа или переход права собственности приводит к полной или почти полной ликвидации зарубежной компании, к которой относилось выбывшее дочернее общество или группа активов. Дополнительно данное АСУ поясняет, что продажа вложения в зарубежную компанию включает себя (1) события, приводящие к потере контроля над зарубежной компанией, и (2) события, которые приводят к тому, что приобретатель получает контроль над приобретаемой компанией, в которой он имел зависимую долю непосредственно перед датой покупки (это также называется ступенчатое приобретение). Соответственно, накопленная трансляционная поправка должна переходить в состав чистой прибыли при наступлении вышеуказанных событий. ОСУ № 2013-05 должно применяться в отношении будущих периодов для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2013 г.

Примечание 3. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьируется от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Примечание 3. Налог на прибыль (продолжение)

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, расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм, а также доходов или расходов по курсовым разницам, учитываемых при расчете текущего налога на прибыль российских компаний.

Компания и ее российские дочерние компании представляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. Убытки для целей налогообложения могут быть полностью или частично зачтены индивидуальным налогоплательщиком в любом году в течение 10 лет, следующих за годом возникновения убытка. До 1 января 2012 г. в налоговом законодательстве Российской Федерации не было положений, которые позволяли бы Группе снижать налогооблагаемую прибыль какой-либо компании Группы путем ее уменьшения за счет убытков другой компании Группы.

С 1 января 2012 г. при соблюдении определенных условий налогоплательщикам предоставлена возможность уплачивать налог на прибыль по консолидированной группе налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН. Начиная с первого квартала 2012 г. ряд компаний Группы выполняет требования законодательства и уплачивает налог на прибыль в составе КГН.

Убытки, полученные налогоплательщиком до вступления в КГН, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других участников КГН. Однако при выходе налогоплательщика из КГН такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН без возможности принятия к зачету таких убытков.

Примечание 4. Денежные средства и их эквиваленты

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Денежные средства в рублях	725	571
Денежные средства в долларах США	1 965	1 816
Денежные средства в прочих иностранных валютах	374	403
Денежные средства в связанных банках в рублях	88	117
Денежные средства в связанных банках в прочих иностранных валютах	15	7
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 167	2 914

Примечание 5. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Дебиторская задолженность по торговым операциям (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 256 и 247 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно)	6 905	6 431
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	1 806	1 862
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 50 и 57 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно)	430	374
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	9 141	8 667

Примечание 6. Финансовые вложения

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Финансовые вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия	2 857	2 794
Долгосрочные кредиты, выданные зависимым компаниям и совместным предприятиям, учитываемым по методу долевого участия	1 216	1 312
Прочие долгосрочные финансовые вложения	18	18
Итого долгосрочные финансовые вложения	4 091	4 124

Вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия

Обобщенная финансовая информация, приведенная ниже, относится к совместным предприятиям и зависимым компаниям, учитываемым по методу долевого участия. Основными видами деятельности данных компаний являются разведка, добыча, реализация нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации, добыча и реализация нефти в Казахстане, а также переработка нефти в Европе.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	6 805	679	7 517	1 146
Прибыль до налога на прибыль	2 763	185	3 094	221
Минус налог на прибыль	(624)	(46)	(943)	(58)
Чистая прибыль	2 139	139	2 151	163

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	14 775	1 467	15 776	2 379
Прибыль до налога на прибыль	6 890	444	6 540	476
Минус налог на прибыль	(2 234)	(147)	(2 007)	(132)
Чистая прибыль	4 656	297	4 533	344

	По состоянию на 30 июня 2013		По состоянию на 31 декабря 2012	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Оборотные активы	6 379	987	6 399	983
Основные средства	19 776	4 118	18 738	4 015
Прочие внеоборотные активы	505	155	523	167
Итого активы	26 660	5 260	25 660	5 165
Краткосрочные займы и кредиты	1 353	343	1 182	277
Прочие краткосрочные обязательства	3 317	517	3 409	496
Долгосрочные займы и кредиты	7 684	1 294	7 717	1 256
Прочие долгосрочные обязательства	1 367	249	1 406	342
Чистые активы	12 939	2 857	11 946	2 794

Примечание 6. Финансовые вложения (продолжение)

В апреле 2011 г. Компания и ОАО АНК «Башнефть» подписали договор участников о создании совместного предприятия и об условиях реализации проекта по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова, расположенных в Ненецком автономном округе России. В рамках данного договора ОАО АНК «Башнефть» переоформило права недропользования по разработке месторождений в пользу ООО «Башнефть-Полюс», своего 100%-го дочернего общества. В декабре 2011 г. Компания приобрела 25,1% ООО «Башнефть-Полюс» за 153 млн долл. США, а ООО «Башнефть-Полюс» приобрело у компании Группы 29 поисковых и разведочных скважин на данных месторождениях за 60 млн долл. США. Стороны договорились транспортировать нефть с месторождений через принадлежащую Группе транспортную сеть, а также рассмотреть возможность использования прочей инфраструктуры, принадлежащей Группе. В мае 2012 г. государственные органы отменили приказ о передаче прав недропользования по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова совместному предприятию, а лицензия была возвращена ОАО АНК «Башнефть». Руководство считает, что данное обстоятельство не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы. Компания и ОАО АНК «Башнефть» продолжают сотрудничество по этому проекту и предпринимают действия для повторной передачи государственными органами прав недропользования ООО «Башнефть-Полюс».

Примечание 7. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов

	Первоначальная стоимость		Остаточная стоимость	
	по состоянию на 30 июня 2013	по состоянию на 31 декабря 2012	по состоянию на 30 июня 2013	по состоянию на 31 декабря 2012
Разведка и добыча				
Россия	69 627	61 541	45 776	39 391
За рубежом	11 213	9 700	8 759	7 487
Итого	80 840	71 241	54 535	46 878
Переработка, торговля, сбыт и нефтехимия				
Россия	13 970	13 182	8 120	7 841
За рубежом	10 584	10 297	7 405	7 375
Итого	24 554	23 479	15 525	15 216
Энергетика и прочие виды деятельности				
Россия	5 941	5 621	4 659	4 501
За рубежом	402	429	246	288
Итого	6 343	6 050	4 905	4 789
Итого основные средства	111 737	100 770	74 965	66 883

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. обязательства, связанные с окончанием использования активов, составили 2 164 млн долл. США и 2 200 млн долл. США соответственно. Из них 5 млн долл. США включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов по состоянию на каждую отчетную дату.

Примечание 7. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов (продолжение)

Ниже приводятся изменения обязательств, связанных с окончанием использования активов, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 1 января	2 200	2 126
Расход от начисления обязательств	90	85
Новые обязательства	85	70
Изменения в оценке существующих обязательств	(57)	(62)
Расходы по существующим обязательствам	(2)	(2)
Выбытие имущества	-	(7)
Курсовая разница и прочие корректировки	(152)	(109)
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 30 июня	2 164	2 101

Обязательства, связанные с окончанием использования активов, начисленные в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., относятся к Категории 3 (допущения и показатели, которые невозможно сопоставить с рыночными котировками) оценок по справедливой стоимости.

Примечание 8. Скважины, находящиеся в консервации

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., общая капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации, изменилась незначительно (574 млн долл. США и 524 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно). Капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации более одного года, составила 503 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации, на расходы не списывалась.

Примечание 9. Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Информация о балансовой стоимости деловой репутации и прочих нематериальных активов по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. приведена ниже.

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Амортизируемые нематериальные активы		
Программное обеспечение	398	419
Лицензии и прочие нематериальные активы	267	276
Деловая репутация	1 269	1 269
Итого деловая репутация и прочие нематериальные активы	1 934	1 964

Вся деловая репутация относится к сегменту переработки, торговли и сбыта. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., не было никаких изменений в деловой репутации.

Примечание 10. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	138	113
Краткосрочные кредиты и займы от связанных организаций	9	13
Текущая часть долгосрочной задолженности	423	532
Итого краткосрочные займы и текущая часть долгосрочной задолженности	570	658

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными и включают суммы 55 млн долл. США и 54 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 9 млн долл. США и 11 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, а также суммы 74 млн долл. США и 48 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составляла 5,56% и 5,75% годовых соответственно.

Примечание 11. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	По состоянию на	
	30 июня 2013	31 декабря 2012
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	1 006	1 287
Рублевые облигации со ставкой 7,40% и сроком погашения в 2013 г.	183	198
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,375% и сроком погашения в 2014 г.	899	898
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 2,625% и сроком погашения в 2015 г.	1 449	1 436
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	500	500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	1 500	-
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	597	596
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	998	998
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	500	500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	1 500	-
Долгосрочные обязательства по аренде	65	82
Общая сумма долгосрочной задолженности	9 197	6 495
Текущая часть долгосрочной задолженности	(423)	(532)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	8 774	5 963

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают суммы 788 млн долл. США и 1 037 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 199 млн долл. США и 230 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, а также суммы 19 млн долл. США и 20 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2013 до 2023 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составляла 2,37% и 2,28% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Приблизительно 45% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 11. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)***Конвертируемые облигации в долларах США***

В декабре 2010 г. компания Группы выпустила необеспеченные конвертируемые облигации стоимостью 1,5 млрд долл. США с купонной доходностью 2,625% годовых и погашением в июне 2015 г. Облигации были размещены по номинальной стоимости. Облигации конвертируются в АДР Компании (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании), текущий курс обмена составляет 71,08 долл. США за АДР. Держатели облигаций имеют право конвертировать облигации в АДР Компании в период с 40-го дня после даты выпуска и до 6-го торгового дня перед датой погашения. Эмитент имеет право погасить облигации после 31 декабря 2013 г.

Неконвертируемые облигации в долларах США

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США. Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США был размещен со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 4,563% годовых. Оба транша были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США с купонной доходностью 6,125% годовых и погашением в 2020 г. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США. Первый транш стоимостью 900 млн долл. США с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш стоимостью 600 млн долл. США с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Все облигации имеют полугодовой купон.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации общей стоимостью 1 млрд долл. США. Облигации общей стоимостью 500 млн долл. США были размещены на срок 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации были размещены на срок 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон.

Рублевые облигации

В декабре 2006 г. Компания выпустила 6 млн штук неконвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Облигации были размещены по номинальной стоимости со сроком обращения 7 лет и ставкой купона 7,40% годовых. По облигациям выплачивается полугодовой купон.

Примечание 12. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионного плана основывается на выслуге лет и размере оклада по состоянию на конец 2003 г., а также на полученных за период работы наградах. Другой вид пенсионного плана основывается на величине заработной платы. Данные пенсии финансируются исключительно из средств компаний Группы.

Примечание 12. Пенсионное обеспечение (продолжение)

Одновременно с этим работникам предоставляется возможность осуществлять пенсионные накопления с долевым участием Группы (до 4% от годовой заработной платы работника). Управление активами пенсионного плана компаний Группы и выплату пенсий осуществляет организация «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ». Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

Чистые расходы на пенсионное обеспечение расшифрованы в приведенной ниже таблице.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012
Стоимость вклада текущего года службы	4	3	8	7
Процентные расходы	5	5	10	10
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(3)	(3)	(5)	(5)
Амортизация стоимости вклада предыдущей службы	4	4	8	7
Итого чистые расходы за период	10	9	21	19

Примечание 13. Акционерный капитал**Обыкновенные акции**

	По состоянию на 30 июня 2013 (тыс. штук)	По состоянию на 31 декабря 2012 (тыс. штук)
Зарегистрировано и выпущено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(95 697)	(95 697)
Акции в обращении	754 866	754 866

Прибыль на акцию

Базовая и разведенная прибыль на одну акцию за отчетные периоды рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»	2 104	1 018	4 685	4 807
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	16	15	32	31
Итого разведенная чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»	2 120	1 033	4 717	4 838
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	754 866	759 673	754 866	766 373
Плюс собственные акции для целей конвертирования облигаций (тыс. штук)	21 103	20 438	21 103	20 438
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	775 969	780 111	775 969	786 811
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):				
базовая прибыль	2,79	1,34	6,21	6,27
разведенная прибыль	2,73	1,32	6,08	6,15

Примечание 13. Акционерный капитал (продолжение)***Дивиденды***

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2013 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2012 г. в размере 50,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 1,52 долл. США. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 декабря 2012 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2012 г. в размере 40,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 1,30 долл. США. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2012 г. составил 90,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что составило 2,82 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 1 162 млн долл. США и 12 млн долл. США включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2012 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2011 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 2,26 долл. США.

Примечание 14. Финансовые и производные инструменты***Справедливая стоимость***

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (Категория 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (Категория 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций.

Справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств (Категория 3) отличается от сумм, отраженных в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составила 9 713 млн долл. США и 7 035 млн долл. США соответственно. Расчет был произведен 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. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., отсутствовали существенные операции и события, которые могли бы повлиять на нефинансовые активы и обязательства, определяемые по справедливой стоимости на нерегулярной основе.

Производные финансовые инструменты

Группа использует финансовые и товарные производные контракты для управления рисками, связанными с колебаниями обменных курсов иностранных валют, цен на товары, или для использования рыночных возможностей. Поскольку в настоящее время Группа не применяет метод учета операций хеджирования в соответствии с разделом 815 «Производные финансовые инструменты и операции хеджирования» Кодификации, все прибыли и убытки от операций с производными финансовыми инструментами – как реализованные, так и нереализованные – признаются в прибылях или убытках.

Примечание 14. Финансовые и производные инструменты (продолжение)

Раздел 815 Кодификации требует, чтобы договоры купли-продажи товаров, легко конвертируемых в денежные средства (таких как нефть, газ и бензин), отражались в бухгалтерском балансе как производные инструменты. Исключение составляют контракты по товарам, которые Группа планирует использовать или продать в течение разумного периода времени в ходе ведения обычной хозяйственной деятельности (т.е. контракты, применяемые для купли и продажи в рамках обычной деятельности). Для учета определенных долгосрочных контрактов по продаже нефтепродуктов Группа использует исключение и учитывает их как обычные сделки по приобретению или продаже. Указанное выше исключение используется для учета контрактов, применяемых для купли и продажи в рамках обычной деятельности, при отражении подходящих договоров физической купли-продажи нефти и нефтепродуктов. И тем не менее, Группа может отказаться от использования этого исключения (например, когда другой производный инструмент используется для управления рисками, связанными с договором на покупку или продажу, но метод учета операций хеджирования не используется. В этом случае оба договора – на покупку или продажу и договор производного инструмента – будут отражены в балансе по справедливой стоимости).

Структура активов и обязательств производных финансовых инструментов Группы, учитываемых по справедливой стоимости на регулярной основе, представлена ниже.

	По состоянию на 30 июня 2013				По состоянию на 31 декабря 2012			
	Категория			Итого	Категория			Итого
	1	2	3		1	2	3	
Активы								
Товарные производные								
финансовые инструменты	-	867	-	867	-	417	-	417
Итого активы	-	867	-	867	-	417	-	417
Обязательства								
Товарные производные								
финансовые инструменты	-	(852)	-	(852)	-	(459)	-	(459)
Итого обязательства	-	(852)	-	(852)	-	(459)	-	(459)
Чистые активы								
(обязательства)	-	15	-	15	-	(42)	-	(42)

Указанная выше стоимость основана на анализе каждого контракта, являющегося минимальной единицей учета согласно требованиям раздела 820 «*Определение справедливой стоимости и раскрытия*» Кодификации. Таким образом, активы и обязательства по производным финансовым инструментам по одному контрагенту не сальдируются даже при наличии прав производить взаимозачет. Прибыли или убытки по договорам одного уровня могут быть зачтены против прибылей или убытков по договорам другого уровня или против изменений в сумме договоров физических поставок или данных, которые не отражены в таблице, указанной выше.

Товарные производные финансовые инструменты оцениваются на основе брокерских котировок и публикуемых индексов цен, которые подтверждаются рыночными данными и относятся к Категории 2 оценок по справедливой стоимости. Товарные производные финансовые инструменты оцениваются с применением отраслевых моделей. Данные модели предусматривают различные допущения, включая котировки форвардных цен на товары, временную стоимость денег, факторы волатильности, контрактные цены на базовые инструменты и прочие экономические оценки.

Примечание 14. Финансовые и производные инструменты (продолжение)***Контракты по товарным производным финансовым инструментам***

Группа осуществляет операции на мировом рынке нефти, нефтепродуктов, природного и сжиженного газа и подвергается воздействию колебаний цен на эти товары. Данные колебания могут повлиять на доходы Группы, а также на ее операционную, инвестиционную и финансовую деятельность. В целом политика Группы – оставаться подверженной изменению цен на товары. Однако Группа использует фьючерсы, форварды, свопы и опционы на различных рынках для поддержания баланса в системе физических поставок, чтобы отвечать запросам покупателей, управлять изменением цен при совершении определенных операций и осуществлять ограниченную, несущественную по объемам торговлю, напрямую не связанную с основной деятельностью Группы. Эта деятельность может иметь своим результатом сделки, цена которых отличается от средних рыночных цен.

Справедливая стоимость активов и обязательств по товарным производным финансовым инструментам приведена ниже.

	По состоянию на 30 июня 2013	По состоянию на 31 декабря 2012
Активы		
Дебиторская задолженность	867	417
Обязательства		
Кредиторская задолженность	(852)	(459)

Метод учета операций хеджирования не применялся для показателей, указанных в данной таблице.

В соответствии с требованиями раздела 815 Кодификации суммы, показанные в предыдущей таблице, указаны развернуто (т.е. без взаимозачета активов и обязательств по одному и тому же контрагенту, несмотря на то, что право произвести зачет и намерения сторон существуют). Что касается активов и обязательств по производным финансовым инструментам, которые являются результатом соответствующих товарных контрактов, то был произведен зачет в консолидированном балансе и отражены дебиторская задолженность в сумме 74 млн долл. США и кредиторская задолженность в сумме 59 млн долл. США.

Финансовые результаты от товарных производных финансовых инструментов были включены в консолидированные отчеты о совокупном доходе в состав строки «Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки» и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., составили чистую прибыль в сумме 81 млн долл. США (из которых реализованный убыток составил 3 млн долл. США и нереализованная прибыль составила 84 млн долл. США) и 82 млн долл. США (из которых реализованный убыток составил 99 млн долл. США и нереализованная прибыль составила 181 млн долл. США) соответственно.

По состоянию на 30 июня 2013 г. сальдо по незакрытым товарным производным финансовым инструментам, основной целью которых был контроль за изменением цен по основным операциям, было несущественным.

Производные финансовые инструменты по валютным операциям

Группа несет риск, связанный с курсами обмена валют, в результате осуществления международных операций. Группа не в полном объеме хеджирует риски, связанные с изменением курса обмена валют. Однако Группа выборочно хеджирует такие риски, если они связаны с ее обязательствами по инвестиционным проектам, налоговым платежам в местной валюте или по выплате дивидендов.

Справедливая стоимость активов и обязательств по производным финансовым инструментам, связанным с валютными операциями, по состоянию на 30 июня 2013 г. была несущественной.

Примечание 14. Финансовые и производные инструменты (продолжение)

Влияние производных финансовых инструментов по валютным операциям на консолидированный отчет о совокупном доходе было несущественным в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. Сальдо по незакрытым валютным своп контрактам по состоянию на 30 июня 2013 г. также было несущественным.

Кредитный риск

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Денежные эквиваленты помещены в высококачественные коммерческие бумаги, инвестиционные фонды денежного рынка и срочные депозиты в ведущих международных банках и финансовых организациях.

Кредитный риск внебиржевых производных контрактов Группы, таких как форварды и свопы, исходит от контрагентов по сделке, как правило, от ведущего международного банка или ведущей финансовой организации. Риск отдельного контрагента управляется в рамках предопределенных кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже «ИнтерконтиненталЭксчендж» (ICE Futures).

Некоторые производные финансовые инструменты Группы содержат условия, требующие отражать обеспечение, в случае если риск по производному инструменту превысит пороговое значение. Группа имеет контракты с фиксированными пороговыми значениями и другие контракты с изменяемыми пороговыми значениями, которые зависят от кредитного рейтинга Группы. Изменяемые пороговые значения, как правило, снижаются для более низких кредитных рейтингов, в то время как и изменяемые, и фиксированные пороговые значения, как правило, возвращаются к нулевому значению, если Группа опускается ниже инвестиционного рейтинга. Денежные средства являются основным обеспечением по всем контрактам; однако многие контракты позволяют Группе отражать аккредитивы как обеспечение.

По состоянию на 30 июня 2013 г. у Группы отсутствовали производные финансовые инструменты с такими свойствами в отношении кредитных рисков, которые отражались бы как обязательства. Группа отразила 10 млн долл. США как обеспечение для внебиржевых производных контрактов. Если бы по состоянию на 30 июня 2013 г. кредитный рейтинг Группы снизился на один уровень с текущего «ВВВ-» (Стандарт энд Пурс) и стал бы ниже инвестиционного рейтинга, Группа была бы вынуждена отразить дополнительное обеспечение на 5 млн долл. США перед контрагентами за внебиржевые производные контракты посредством денежных средств или аккредитивов. Максимальное обеспечение, основанное на максимальном понижении рейтинга, составило бы 19 млн долл. США.

Примечание 15. Приобретение новых компаний

В апреле 2013 г., получив одобрение Федеральной антимонопольной службы, в рамках стратегии роста объемов добычи нефти на территории России Компания приобрела 100% акций ЗАО «Самара-нафта» за 2,1 млрд долл. США после окончательных корректировок. ЗАО «Самара-нафта» занимается разведкой и добычей углеводородов в Самарской и Ульяновской областях Российской Федерации. В качестве предварительного распределения стоимости приобретения Группа признала 2 384 млн долл. США основных средств, 183 млн долл. США оборотных активов, 311 млн долл. США обязательств по отложенному налогу на прибыль и 142 млн долл. США краткосрочных обязательств.

Примечание 15. Приобретение новых компаний (продолжение)

В апреле-мае 2013 г. компании Группы приобрели оставшиеся 50% акций ЗАО «Кама-ойл» за 400 млн долл. США, увеличив долю Группы до 100%. В результате данного приобретения Группа получила контроль и консолидировала ЗАО «Кама-ойл», занимающееся разведкой и добычей углеводородов в Пермском крае Российской Федерации.

В сентябре 2012 г., получив одобрение европейских регулирующих органов, Группа приобрела 20%-ю долю в совместном предприятии по управлению нефтеперерабатывающим комплексом «ИСАБ» (Приоло, Италия) за 494 млн евро (около 621 млн долл. США) после окончательных корректировок. Сделка была совершена в соответствии с условиями, определенными первоначальным соглашением 2008 г. о создании совместного предприятия. Данное соглашение предоставляло второму участнику – компании «ERG S.p.A.» пут-опцион по поэтапной продаже Группе всей его доли в данном совместном предприятии. Таким образом, доля Группы была увеличена с 60 до 80%, Группа получила контроль над совместным предприятием и консолидировала его. В качестве распределения стоимости приобретения Группа признала 646 млн долл. США деловой репутации, 2 914 млн долл. США основных средств, 747 млн долл. США обязательств по отложенному налогу на прибыль, 1 024 млн долл. США оборотных активов и 444 млн долл. США краткосрочных обязательств. Стоимость основных средств была определена независимым оценщиком.

Примечание 16. Консолидация предприятия с переменной долей участия

Группа и компания «КонокоФиллипс» имели совместное предприятие ООО «Нарьянмарнефтегаз» (далее – НМНГ), которое осуществляет разработку нефтяных месторождений Тимано-Печорского региона России. Группа и компания «КонокоФиллипс» имели равные права на управление деятельностью совместного предприятия, а их эффективные доли владения составляли 70 и 30% соответственно. В августе 2012 г. Группа приобрела инвестиции группы «КонокоФиллипс» в НМНГ, а также некоторые другие связанные с НМНГ активы за 604 млн долл. США. Данное приобретение увеличило долю владения Группы в НМНГ до 100%.

До даты приобретения 30%-й доли Группа консолидировала НМНГ, так как НМНГ являлось предприятием с переменной долей участия, а Группа – основным выгодополучателем.

Примечание 17. Условные события и обязательства

Капитальные затраты, геолого-разведочные и инвестиционные программы

В соответствии с лицензионными соглашениями, связанными с разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в России, Группа должна выполнить определенные обязательства – работы по разведке залежей нефти и газа, бурению скважин, обустройству месторождений и т.п., а также достичь определенного уровня добычи на месторождениях. Руководство считает, что утвержденные Группой годовые бюджеты по капитальному строительству полностью охватывают все требования описанных лицензионных обязательств.

В феврале 2013 г. Группа приступила к строительству комплекса глубокой переработки вакуумного газойля на площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Окончание строительства запланировано на конец 2015 г. По состоянию на 30 июня 2013 г. размер обязательств, связанных со строительством комплекса, оценивается в 1 365 млн долл. США.

Примечание 17. Условные события и обязательства (продолжение)

В 2012 г. было подписано соглашение о строительстве комплекса переработки тяжелых остатков на площадке «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД» в Болгарии. Планируется, что комплекс будет введен в действие в 2015 г. По состоянию на 30 июня 2013 г. размер обязательств, связанных со строительством, по данному соглашению составил около 936 млн долл. США.

Группа имеет обязательства по осуществлению капитальных вложений по различным соглашениям о разделе продукции в размере 373 млн долл. США в течение последующих 25 лет.

Компания подписала трехлетнее соглашение с компанией «ИДиСи Групп Эдвайзори Компани Лимитед» на 2013 – 2015 гг., по которому Группе будут оказаны услуги по бурению. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства Группы, которая ежегодно пересматривается. По состоянию на 30 июня 2013 г. размер обязательств, связанных со строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2013 г. оценивается Группой в сумме около 668 млн долл. США.

Компания подписала стратегическое соглашение на неопределенный срок с ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг», по которому Группе будут оказаны услуги по строительству, инжинирингу и техническому обслуживанию. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства Группы, которая ежегодно пересматривается. По состоянию на 30 июня 2013 г. размер обязательств, связанных со строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2013 г. оценивается Группой в сумме около 142 млн долл. США.

Группа подписала несколько соглашений на 2013 – 2015 гг. на строительство платформ на шельфе Каспийского моря. По состоянию на 30 июня 2013 г. размер обязательств, связанных со строительством, по данным соглашениям оценивается Группой в сумме около 908 млн долл. США.

Группа имеет обязательство по выполнению инвестиционной программы в своем энергетическом сегменте, по условиям которой должны быть построены электростанции суммарной мощностью 890 МВт. В настоящее время Группа согласует определенные изменения в инвестиционной программе, предусматривающие ее продление до конца 2014 г. По состоянию на 30 июня 2013 г. Группа оценивает эти обязательства в сумме, приблизительно равной 168 млн долл. США.

Обязательства по операционной аренде

Компании Группы имеют обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов, в размере 434 млн долл. США. Расходы по операционной аренде составили 56 млн долл. США, 51 млн долл. США, 137 млн долл. США и 101 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

Примечание 17. Условные события и обязательства (продолжение)

Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде по состоянию на 30 июня 2013 г. представлены следующим образом:

	По состоянию на 30 июня 2013
за 6 месяцев, заканчивающихся	
31 декабря 2013 г.	90
2014 финансовый год	110
2015 финансовый год	73
2016 финансовый год	53
2017 финансовый год	37
в последующие годы	71

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство Группы считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Обязательства по природоохранной деятельности

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к возникновению определенных экологических проблем. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии разработки, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, резерв по ним начисляется сразу в составе прибылей или убытков. С учетом возможных изменений в законодательстве по охране окружающей среды окончательная величина обязательств по природоохранной деятельности не может быть определена в настоящее время с достаточной степенью достоверности, однако она может оказаться существенной. По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в промежуточной консолидированной финансовой отчетности обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

Примечание 17. Условные события и обязательства (продолжение)***Активы социального назначения***

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется (в объеме, предполагающем получение Группой в будущем экономической выгоды от использования) или относится на затраты по мере возникновения.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода.

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 предприятий 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 предприятий 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 финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Примечание 17. Условные события и обязательства (продолжение)*Судебные разбирательства*

27 ноября 2001 г. «Архангел Даймонд Корпорэйшн» (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США. 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Верховный суд штата Колорадо 21 ноября 2005 г. подтвердил решения судов нижестоящей инстанции об отсутствии специальной юрисдикции в отношении Ответчиков. В силу этого решения АГД (владелец лицензии на разведку алмазного месторождения) было исключено из числа ответчиков по иску. Верховный суд штата Колорадо нашел, однако, что суд первой инстанции совершил процедурную ошибку, не рассмотрев в рамках слушания доказательств, прежде чем вынести решение в отношении существования общей юрисдикции, и вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, чтобы рассмотреть, должен ли судебный процесс быть отклонен на альтернативных основаниях (т.е. на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*)). Апелляционный суд штата Колорадо отказался отклонять эпизод о неудобном месте рассмотрения дела и вернул его рассмотрение в Окружной суд. В июне 2009 г. три кредитора АДК подали иск о принудительном банкротстве, введя АДК в состояние банкротства. В ноябре 2009 г. после добавления иска АДК перенесла рассмотрение дела из Окружного суда города Денвер в Суд по банкротствам США. 28 октября 2010 г. Суд по банкротствам удовлетворил ходатайство Компании о возвращении дела в Окружной суд города Денвер. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер прекратил все дела против Компании в связи с отсутствием юрисдикции. 17 апреля 2012 г. АДК подала прошение об апелляции. 23 августа 2012 г. Апелляционный суд подтвердил решение Окружного суда города Денвер о прекращении всех дел против Компании в связи с отсутствием юрисдикции. АДК подала петицию на повторное рассмотрение дела, в которой ей было отказано 20 сентября 2012 г. После этого 18 октября 2012 г. АДК подала петицию в Верховный суд штата Колорадо об истребовании дела из нижестоящего в вышестоящий суд. 1 ноября 2012 г. Компания подала возражение на петицию о переводе дела. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отклонил петицию. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая идентичные претензии, указанные в вышеупомянутом иске и отклоненные Окружным судом города Денвер (суд штата), несмотря на решения суда штата по апелляции АДК. Компания подала ходатайство о прекращении дела в Федеральный суд, и обязательное предоставление документов суду было приостановлено в связи с ожиданием дальнейших действий. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 18. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями. Услуги связанных сторон по процессингу были оказаны зависимыми перерабатывающими заводами.

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Прочие операции со связанными сторонами также раскрыты в примечаниях 4, 6, 10, 12 и 19.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 112 млн долл. США, 314 млн долл. США, 200 млн долл. США и 610 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 11 млн долл. США, 12 млн долл. США, 28 млн долл. США и 27 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов от связанных сторон составило 76 млн долл. США, 109 млн долл. США, 122 млн долл. США и 248 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., связанными сторонами были оказаны услуги по процессингу на 61 млн долл. США, 239 млн долл. США, 118 млн долл. США и 478 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 58 млн долл. США, 19 млн долл. США, 82 млн долл. США и 33 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая краткосрочные займы и авансы, составляла 376 млн долл. США и 496 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составляла 74 млн долл. США и 85 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

Примечание 19. Программа вознаграждения

В период с 2010 по 2012 гг. в Компании действовала программа по вознаграждению определенных членов руководства. Эта программа предусматривала распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей.

Примечание 19. Программа вознаграждения (продолжение)

Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависела от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения была основана на росте курса акций Компании в период с 2010 по 2012 гг., право на ее получение было реализовано в декабре 2012 года. Количество условно закрепляемых акций по данной программе вознаграждения составляло около 17,3 млн штук.

По первой части данной программы Группа признавала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы условных акций первоначально была классифицирована как часть акционерного капитала. В 2012 г. в программу были внесены определенные изменения, затрагивающие всех участников, которые привели к необходимости переклассификации ее второй части в состав обязательств. Обязательство по второй части программы было погашено в январе-апреле 2013 г.

В конце декабря 2012 г. Компания ввела новую программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Условия данной программы схожи с условиями предыдущей программы вознаграждения после модификации. Количество 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 была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на дату ее введения и отчетную дату была определена в сумме 249 млн долл. США и 179 млн долл. США соответственно и была рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертон. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 7,05% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 4,67% годовых; ожидаемый срок программы – пять лет; фактор волатильности, равный 16,1%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение семилетнего периода до января 2013 г.

Расходы Группы по данным программам составили 31 млн долл. США, 46 млн долл. США, 55 млн долл. США и 79 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно, из которых 24 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 г., и 49 млн долл. США за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., были признаны в качестве увеличения добавочного капитала в соответствующих периодах. По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. 72 млн долл. США и 380 млн долл. США были включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса соответственно. Общая сумма признанного налогового дохода, связанного с данным начислением, в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., составила 6 млн долл. США, 9 млн долл. США, 4 млн долл. США и 16 млн долл. США соответственно.

По состоянию на 30 июня 2013 г. существуют непризнанные расходы в сумме 161 млн долл. США, по которым безусловное право на вознаграждение еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 20. Сегментная информация

Ниже представлена информация о производственных и географических сегментах деятельности Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., в соответствии с разделом 280 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия» Кодификации.

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Нефтехимия», «Энергетика» и «Прочие». 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, а также компании, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты. Компании сегмента «Нефтехимия» перерабатывают и реализуют продукцию нефтехимии. К сегменту «Энергетика» относятся компании, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Прочие» включены компании, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Сегменты деятельности

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	664	33 638	427	296	28	-	35 053
Межсегментная деятельность	10 289	412	94	412	893	(12 100)	-
Итого выручка от реализации	10 953	34 050	521	708	921	(12 100)	35 053
Операционные расходы	1 397	998	183	513	745	(1 320)	2 516
Износ и амортизация	968	374	16	80	29	(23)	1 444
Расходы по процентам	166	117	12	28	154	(356)	121
Налог на прибыль	302	426	11	(4)	(2)	15	748
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 812	151	11	(67)	(2)	199	2 104
Итого активы	74 765	70 883	1 011	4 480	20 400	(64 542)	106 997
Капитальные затраты	2 918	489	32	55	90	-	3 584

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

Примечание 20. Сегментная информация (продолжение)
За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	881	30 886	336	253	41	-	32 397
Межсегментная деятельность	9 915	436	81	368	728	(11 528)	-
Итого выручка от реализации	10 796	31 322	417	621	769	(11 528)	32 397
Операционные расходы	1 292	905	114	436	579	(999)	2 327
Износ и амортизация	737	312	18	62	29	19	1 177
Расходы по процентам	216	180	10	13	138	(397)	160
Налог на прибыль	663	315	21	24	34	116	1 173
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 655	(427)	(147)	(44)	(304)	285	1 018
Итого активы	61 732	66 973	1 505	4 340	17 492	(59 154)	92 888
Капитальные затраты	2 322	381	24	167	57	-	2 951

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 442	65 675	864	785	57	-	68 823
Межсегментная деятельность	20 820	841	183	878	1 628	(24 350)	-
Итого выручка от реализации	22 262	66 516	1 047	1 663	1 685	(24 350)	68 823
Операционные расходы	2 816	1 871	384	1 051	1 310	(2 466)	4 966
Износ и амортизация	1 809	770	34	158	61	(19)	2 813
Расходы по процентам	403	259	25	55	292	(816)	218
Налог на прибыль	737	733	26	(1)	5	37	1 537
Чистая прибыль (чистый убыток)	3 891	681	39	(40)	(168)	282	4 685
Итого активы	74 765	70 883	1 011	4 480	20 400	(64 542)	106 997
Капитальные затраты	5 455	1 119	35	176	203	-	6 988

Примечание 20. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 897	64 357	645	695	64	-	67 658
Межсегментная деятельность	21 854	880	179	751	1 286	(24 950)	-
Итого выручка от реализации	23 751	65 237	824	1 446	1 350	(24 950)	67 658
Операционные расходы	2 541	1 723	216	910	1 015	(1 863)	4 542
Износ и амортизация	1 434	628	35	124	61	(10)	2 272
Расходы по процентам	427	394	19	28	275	(822)	321
Налог на прибыль	1 042	344	31	27	41	55	1 540
Чистая прибыль (чистый убыток)	4 475	737	(181)	(106)	(293)	175	4 807
Итого активы	61 732	66 973	1 505	4 340	17 492	(59 154)	92 888
Капитальные затраты	4 329	727	34	224	99	-	5 413

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012
Реализация нефти на территории России	658	264	1 196	647
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	5 363	6 226	10 847	13 531
Реализация нефтепродуктов на территории России	4 128	3 953	8 245	7 578
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	22 868	20 063	44 247	41 988
Реализация продуктов нефтехимии в России	214	66	460	118
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	249	268	472	544
Прочая реализация на территории России	738	711	1 683	1 595
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	835	846	1 673	1 657
Итого выручка от реализации	35 053	32 397	68 823	67 658

Примечание 20. Сегментная информация (продолжение)**За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.**

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	6 093	28 960	-	35 053
Межсегментная деятельность	9 912	18	(9 930)	-
Итого выручка от реализации	16 005	28 978	(9 930)	35 053
Операционные расходы	1 976	560	(20)	2 516
Износ и амортизация	1 158	286	-	1 444
Расходы по процентам	8	139	(26)	121
Налог на прибыль	628	107	13	748
Чистая прибыль	1 899	6	199	2 104
Итого активы	82 880	37 134	(13 017)	106 997
Капитальные затраты	2 528	1 056	-	3 584

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	5 972	26 425	-	32 397
Межсегментная деятельность	9 307	34	(9 341)	-
Итого выручка от реализации	15 279	26 459	(9 341)	32 397
Операционные расходы	1 790	548	(11)	2 327
Износ и амортизация	972	205	-	1 177
Расходы по процентам	74	127	(41)	160
Налог на прибыль	820	255	98	1 173
Чистая прибыль	661	55	302	1 018
Итого активы	77 022	33 206	(17 340)	92 888
Капитальные затраты	2 396	555	-	2 951

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	12 366	56 457	-	68 823
Межсегментная деятельность	19 855	68	(19 923)	-
Итого выручка от реализации	32 221	56 525	(19 923)	68 823
Операционные расходы	3 950	1 060	(44)	4 966
Износ и амортизация	2 247	566	-	2 813
Расходы по процентам	16	260	(58)	218
Налог на прибыль	1 295	207	35	1 537
Чистая прибыль	4 240	162	283	4 685
Итого активы	82 880	37 134	(13 017)	106 997
Капитальные затраты	5 081	1 907	-	6 988

Примечание 20. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	11 921	55 737	-	67 658
Межсегментная деятельность	20 317	49	(20 366)	-
Итого выручка от реализации	32 238	55 786	(20 366)	67 658
Операционные расходы	3 486	1 078	(22)	4 542
Износ и амортизация	1 857	415	-	2 272
Расходы по процентам	150	252	(81)	321
Налог на прибыль	1 134	368	38	1 540
Чистая прибыль	4 185	430	192	4 807
Итого активы	77 022	33 206	(17 340)	92 888
Капитальные затраты	4 298	1 115	-	5 413

Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в Швейцарии на сумму 15 620 млн долл. США, 15 731 млн долл. США, 31 614 млн долл. США и 33 486 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно. Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в США на сумму 3 923 млн долл. США, 2 716 млн долл. США, 7 506 млн долл. США и 5 748 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно. Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 21. События после отчетной даты

В соответствии с требованиями раздела 855 «События после отчетной даты» Кодификации Группа оценивала события после отчетной даты до даты, когда промежуточная консолидированная финансовая отчетность была готова к публикации. Таким образом, события после отчетной даты оценивались до 28 августа 2013 г. включительно.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

Приложение

к приказу ОАО «ЛУКОЙЛ»
от « 26 » сентября 2014 №161

Изменения в Приложение № 1 «Учетная политика ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2014 год для целей бухгалтерского учета» к приказу ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.12.2013 № 240 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2014 год для целей бухгалтерского учета»

1. Первый абзац подпункта 4.7.4 пункта 4.7 «Материально-производственные запасы» раздела 4 «Методологические принципы бухгалтерского учета» изложить в следующей редакции:

«4.7.4. Товары, приобретаемые по договорам поставки, условиями которых предусматривается возможность изменения цены поставщика по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, в бухгалтерском учете на счете 41 «Товары» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражаются по учетным ценам, согласованным в договорах на дату перехода права собственности.»;

2. Пятый абзац подпункта 4.7.4 пункта 4.7 «Материально-производственные запасы» раздела 4 «Методологические принципы бухгалтерского учета» изложить в следующей редакции:

«Отклонения в стоимости товаров могут включать:

- разницу между ценой товара по договору (в случае ее изменения) и его учетной ценой,
- сумму затрат, связанных с приобретением товаров (транспортно-заготовительные расходы и др.), в т.ч. документы по которым поступили в следующем отчетном году,
- суммы, возникающие за счет округлений;
- иные расходы, связанные с формированием фактических расходов на приобретение товаров.»

3. Второй абзац подпункта 4.13.1 пункта 4.13 «Доходы и расходы» раздела 4 «Методологические принципы бухгалтерского учета» изложить в следующей редакции:

«по основной деятельности, в том числе по видам продаж:

- от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа, товарной нефти по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);».