

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 1 квартал 2017 г.

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

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

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «15» мая 2017 г.

_____ В.Ю. Алекперов
подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: «12» мая 2017 г.

_____ Л.Н. Хоба
подпись

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

Телефон: **(495) 627-16-69**

Факс: **(495) 627-45-64**

Адрес электронной почты: -

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента	13
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	22
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	23
2.4.1. Отраслевые риски	25
2.4.2. Страновые и региональные риски	26
2.4.3. Финансовые риски	27
2.4.4. Правовые риски.....	28
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	30
2.4.6. Стратегический риск.....	31
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	31
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	33
3.1. История создания и развитие эмитента.....	33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	35
3.1.4. Контактная информация.....	35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	41
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	41
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	41
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	99
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	100
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	100
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	102
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	112
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	114
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	115
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	116
4.3. Финансовые вложения эмитента	117
4.4. Нематериальные активы эмитента	123
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	124
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	132
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	134
4.8. Конкуренты эмитента	135
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	137
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	137
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	141
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	141
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	152
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	153
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	166
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	168
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	172
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	175
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	176
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	176
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	177
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	177
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	177
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале	

эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	179
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	179
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	179
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	180
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	181
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	183
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	183
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	183
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	183
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	183
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	184
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	184
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	184
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	184
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	184
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	184
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	185
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	185
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.....	188
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	201
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	205
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	207
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	209
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	209
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	210
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	212
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	212
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	212
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	212
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	213
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	213
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	213

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	221
8.8. Иные сведения.....	223
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	223

Приложение №1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 2016 г.

Приложение №2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 квартал 2017 г.

Приложение №3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2016 г.

Приложение №4. Сведения об учетной политике эмитента

Введение

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *40702810500000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *407028104000000100140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *40702840700100000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525727*

Номер счета: *40702840600200000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525727**

Номер счета: **40702978300100000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525727**

Номер счета: **40702978200200000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702810200700424014**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424006**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424022**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ "Ситибанк"*

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

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *40702978300700424063*

Корр. счет: *30101810300000000202*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ "Ситибанк"*

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

ИНН: *7710401987*

БИК: *044525202*

Номер счета: *40702978600700424064*

Корр. счет: *30101810300000000202*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702810700001001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702840000001001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7712014310*

БИК: *044525222*

Номер счета: *40702840900091001883*

Корр. счет: *30101810500000000222*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810738040111765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840038040111765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840938040211765*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

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

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «КПМГ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "КПМГ"*

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

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *(495) 937-4477*

Факс: *(495) 937-4499*

Адрес электронной почты: *moscow@kpmg.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

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

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

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

финансовой отчетности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

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

В соответствии с п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров устанавливает предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год. Решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июля 2016 г. размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2016 год был определен в сумме 12,2 млн руб.

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

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

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

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

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

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

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

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

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

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты

окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

-

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	32 788.63	22 275.89
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.54	0.43
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.2	0.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	5.92	9.49
Уровень просроченной задолженности, %	0.01	0.03

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	126 437.93	151 672.6
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.55	0.47
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.19	0.11
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.33	1.21
Уровень просроченной задолженности, %	0	0.02

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

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

Стоимость чистых активов Компании на 31 декабря 2016 г. составила 1 324,8 млрд руб., что на 23,6 млрд руб., или на 1,8%, больше, чем на конец 2015 г. Рост стоимости чистых активов связан с получением Компанией чистой прибыли за 2016 г. в размере 182,6 млрд руб., который был нивелирован распределением дивидендов в течение 2016 г. на общую сумму 159 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2017 г. стоимость чистых активов выросла до 1 330,8 млрд руб., увеличившись по сравнению с концом 2016 г. на 6,0 млрд руб. за счет чистой прибыли, полученной Компанией в 1 квартале 2017 г.

В конце 2016 г. значения показателей отношения размера задолженности к собственному капиталу и отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала уменьшились с 0,55 и 0,19 в конце 2015 г. до 0,47 и 0,11 соответственно. В 1 квартале 2017 г.

значения этих показателей также уменьшились и составили соответственно 0,43 и 0,1. Такая динамика объясняется уменьшением долгосрочных обязательств и ростом нераспределенной прибыли Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на конец 2016 г. снизился и составил 1,21 по сравнению с 1,33 по состоянию на конец 2015 г. Такое изменение было обусловлено опережающим ростом прибыли от продаж Компании над ростом краткосрочных обязательств. На 31 марта 2017 г. значение этого показателя составило 2,37 (в годовом выражении) по сравнению с 1,48 (в годовом выражении) на 31 марта 2016 г. Данное изменение было в основном вызвано снижением прибыли Компании от продаж.

Просроченная кредиторская задолженность в 2016 г. и в 1 квартале 2017 г. находилась на низком уровне и составили 0,02% и 0,03% соответственно, что говорит о высокой финансовой дисциплине.

В результате увеличения выручки Компании от продаж производительность труда за 2016 г. выросла до 151 673 руб./чел. по сравнению с 126 438 тыс. руб./чел. в 2015 г. В 1 квартале 2017 г. из-за снижения выручки Компании от продаж произошло снижение производительности труда до 89 104 тыс. руб./чел в годовом выражении по сравнению с 131 155 тыс. руб./чел. в течение аналогичного периода 2016 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	2 916 156	2 540 207

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 ПАО Московская Биржа, раскрываемые на сайте <http://moex.com>.

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

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
4 кв. 2016 г.	48 382
1 кв. 2017 г.	45 057

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	159 610 090
в том числе:	
кредиты	159 610 090

займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	261 640 554
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	261 640 554
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	193 924 266
из нее просроченная	105 731
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	336 530
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	3 818 297
из нее просроченная	96 764
перед персоналом организации	176 378
из нее просроченная	0
прочая	189 593 061
из нее просроченная	8 967

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

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.12.2016 года составляет 0,09%.

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

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на:

- расчеты с ООО "АМС - ОМД" (63,84 млн. руб. или 60% от общей суммы просроченной задолженности), агентский договор, услуги по рекламе;
- расчеты ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" по договору возмездного оказания услуг.

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Сумма задолженности: **95 768.85**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Сумма задолженности: **12 596.42**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

ОГРН: *1027700132195*

Сумма задолженности: **30 328.45**

млн. руб.

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

Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **90 985.35**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **70 000**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **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: **23 578.75**

млн. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **22 625.55**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **12 623.56**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.8%**

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

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

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

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

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

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **11 889.23**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **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: **13 103.76**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	146 927 450
в том числе:	
кредиты	146 927 450
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	302 945 091
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	302 945 091
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	118 789 793
из нее просроченная	148 245
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	498 595
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 516 688
из нее просроченная	48 047
перед персоналом организации	208 771
из нее просроченная	0
прочая	115 565 740
из нее просроченная	100 198

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

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.03.2017 года составляет 0,012%.

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

образом, требования на оплату пеней по данной категории задолженности отсутствуют.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на расчеты с ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» (59,2 млн. руб. или 41% от общей суммы просроченной задолженности). Договор комиссии, задолженность была погашена после окончания отчетного квартала.

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Сумма задолженности: *99 046.91*

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Сумма задолженности: *21 016.69*

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *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: **27 240.77**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **20 416.91**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **13 176.48**

млн. руб.

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

59 153 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.8%**

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

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

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

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

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

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **15 839.76**

млн. руб.

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

-

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	681 421 562
в том числе по обязательствам третьих лиц	681 421 562
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	681 421 562
в том числе по обязательствам третьих лиц	681 421 562

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в	638 558 845

соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнения соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	638 558 845
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	638 558 845
в том числе по обязательствам третьих лиц	638 558 845

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

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

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

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

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

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

Макроэкономические риски

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

В 1 квартале 2017 г. под воздействием заключенного в конце 2016 г. Соглашения о сокращении добычи между странами ОПЕК и некоторыми независимыми производителями цены на нефти стабилизировались в узком ценовом диапазоне выше 50\$/барр. Низкая волатильность рынка в течение большей части квартала была обусловлена высокой дисциплиной исполнения Соглашения его участниками.

В начале 2017 г. улучшились ожидания относительно перспектив развития мировой экономики. Вместе с тем макроэкономические риски остаются высокими. Среди основных макроэкономических и политических рисков следует выделить рост протекционистских настроений в мире, усиление политической неопределённости в Европе, увеличение диспропорции регионального развития и рост долговой нагрузки. В США продолжается ужесточение монетарной политики. ФРС заявляет о дальнейшем повышении процентной ставки. Это может способствовать укреплению доллара США и соответственно негативно влиять на цены нефти.

В 1 квартале 2017 г. на рынке были созданы предпосылки для сокращения мировых запасов. Аналитики начали более оптимистично оценивать перспективы ребалансировки и ожидают улучшение ситуации на рынке нефти уже по итогам 1 квартала 2017 г. Однако рост добычи сланцевой нефти в США и некоторых независимых производителей может снизить эффективность предпринятых мер. В результате, все более актуальным становится вопрос продления Соглашения на второе полугодие 2017 г.

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

Российская экономика продолжает противостоять глобальным вызовам, связанным с низкими ценами на энергоносители и сохранением секторальных санкций. Несмотря на ожидание смягчения внешнеполитического давления, внутренние факторы развития российской экономики остаются ограниченными. По данным Росстата, ВВП страны по итогам 2016 года сократился на 0,2% относительно прошлого года. Уровень внутреннего спроса на протяжении 2016 г. оставался низким, а продолжающееся укрепление курса рубля существенно снижает конкурентоспособность российских товаров. Центральный банк России в конце марта снизил учетную ставку до 9,75%, однако данное значение ставки все еще остается высоким для возобновления инвестиционной деятельности. В результате введения санкций затруднен доступ российских компаний к зарубежному финансированию и

технологиям. Положительные темпы роста российской экономики возможны в 2017 г. при условии сохранения цен на нефть выше 50 долл./барр.

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

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

2.4.1. Отраслевые риски

Ценовые риски

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В связи с введенными по отношению к РФ санкциями существует риск ограничений при разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов с использованием технологии многозонного гидроразрыва пласта (МГРП). Применяемое на сегодняшний день оборудование МГРП на

проектах Компании не имеет аналогов, производимых предприятиями РФ или Китая.

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

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

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

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

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

- диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

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

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

Риск ограничения доступа к инфраструктуре по перевалке нефтепродуктов

Сценарий риска зависит от:

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

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

- политической ситуации.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

- диверсифицирует виды транспорта и направления экспорта нефтепродуктов;

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

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

Риск необнаружения геологических запасов или обнаружения объемов ниже изначально запланированного уровня

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

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

страновые риски оцениваются как высокие.

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

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

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

Риски ликвидности

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

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

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

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

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

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

Валютные риски

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

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

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

Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента

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

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

2.4.4. Правовые риски

Риски налогового и таможенного регулирования

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

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

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

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

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

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

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

риск досрочного прекращения права пользования недрами;

риск отсутствия равнодоступности Компаний к пользованию участками недр Континентального шельфа;

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

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

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

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

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

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

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

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

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

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

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

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

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

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

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

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

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

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

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

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

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

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

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

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

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

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

2.4.6. Стратегический риск

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

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

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

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

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

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц

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

Дополнительные риски для активов Компании влечет социально-политическая дестабилизация в Турции, а также развитие военно-политической ситуации на Ближнем Востоке на фоне продолжения вооруженного конфликта в Сирии и Ираке.

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

Компания осуществляет управление данным риском по следующим основным направлениям:

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

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

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

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

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

Экологические риски и риски промышленной безопасности

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

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

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

производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;

обучение профильного персонала;

диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;

аттестация рабочих мест по условиям труда;

ремонт и своевременная замена оборудования;

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

другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях Компании.

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

Риски невыполнения инвестиционной программы

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

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

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

Риск нехватки квалифицированного персонала

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

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ЛУКОЙЛ"*

Дата введения наименования: **25.06.2015**

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

Дата введения наименования: **25.06.2015**

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

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

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

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

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

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

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

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

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

II. За рубежом:

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народная Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Республика Македония, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Литовская Республика, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Республика Колумбия, Федеративная

Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Федеративная Республика Бразилия, Аргентинская Республика, Южно-Африканская Республика, Республика Индонезия, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Республика Парагвай, Республика Ангола, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан, Макао, Государство Кувейт.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: **22.04.1993**

Основание введения наименования:

постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 05.04.1993 №299

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

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

Дата введения наименования: **10.05.1995**

Основание введения наименования:

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

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

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

Дата введения наименования: **24.06.1996**

Основание введения наименования:

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

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

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

Дата введения наименования: **10.07.1998**

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

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

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

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

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

Компании Группы "ЛУКОЙЛ" осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность на 4 континентах мира. Предприятия Группы работают более чем в 30 странах.

ПАО "ЛУКОЙЛ" (головная компания) является обособленной коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Помимо управления пакетами акций дочерних и зависимых обществ, ПАО "ЛУКОЙЛ" осуществляет производственную, торговую, финансовую, инвестиционную и прочую деятельность. Основные виды деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ" указаны в п. 3.2 Устава.

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

Миссия Компании:

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: +7 495 627 44 44

Факс: +7 495 625 70 16

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

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

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

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

Телефон: ***+7 800 200 94 02***

Факс: ***+7 495 627 41 91***

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

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

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

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

Телефон: ***+7 495 627 16 96***

Факс: -

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
71.12.3

Коды ОКВЭД
70.10.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	211 991 329	273 121 761
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	81.8	86.3

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	57 338 827	36 705 178
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	84.5	77.3

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

Изменение за 2016 год по сравнению с 2015 годом, а также за 1 квартал 2017 года по сравнению с 1 кварталом 2016 года показателей выручки по видам продукции, обеспечивающим не менее 10% выручки, произошло в связи с изменением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	22.69	25.15
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	1.76	1.78
Отчисления на социальные нужды, %	4	4.43
Амортизация основных средств, %	1.28	1.49
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.63	0.69
Прочие затраты, %	69.64	66.46
покупная стоимость товаров для перепродажи	47.35	39.37
амортизация по нематериальным активам, %	0.28	0.27
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.04	0.04
иное (пояснить), %	21.97	26.78
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100

Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	560.89	692.70
--	--------	--------

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	26.07	22.03
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	2.28	1.73
Отчисления на социальные нужды, %	5.81	4.95
Амортизация основных средств, %	1.86	1.65
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.83	0.74
Прочие затраты, %	63.15	68.9
покупная стоимость товаров для перепродажи	43.31	35.12
амортизация по нематериальным активам, %	0.36	0.23
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.03	0.04
иное (пояснить), %	19.45	33.51
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	758.84	406.34

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

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

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и

товаров (сырья)

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля в общем объеме поставок, %: **72.4**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ставролен" (поставки газа, нефтепродуктов, продукции газопереработки и продукции нефтехимии)**

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

ИНН: **2624022320**

ОГРН: **1022603220518**

Доля в общем объеме поставок, %: **27.6**

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

Увеличение средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 2016 г. по сравнению с 2015 г. составило 16,28%.

В 3 и 4 квартале 2016 г. изменилась схема поставок продукции нефтехимии производства ООО «Ставролен»: Компания приобретает у ООО «Ставролен» продукцию по договору поставки продуктов нефтехимии, оказания агентских и иных услуг на внутреннем рынке с уплатой НДС и реализует ее в дальнейшем по экспортному контракту с LITASCO SA.

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

-

Для вышеуказанных поставщиков указываются их доли в общем объеме поставок газа, нефтепродуктов, продукции газопереработки и продукции нефтехимии.

За 3 мес. 2017 г.

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля в общем объеме поставок, %: **95.1**

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

периодом предшествующего года

Снижение средневзвешенной цены закупки газа по действующим договорам ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2017 года по сравнению с соответствующим периодом 2016 года составило 3,49%, что связано с уменьшением поставок газа из ресурсов ООО «Ставролен» по ценам, привязанным к ценам ФСТ для промышленных потребителей Ставропольского края (одни из наиболее высоких по РФ) и, одновременно, с увеличением объема закупок газа из ресурсов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

С января 2017 г. возобновилась схема поставок продукции нефтехимии по договору комиссии между ООО «Ставролен» и ПАО «ЛУКОЙЛ».

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

—

Для вышеуказанного поставщика указывается его доля в общем объеме поставок газа, нефтепродуктов, продукции газопереработки и продукции нефтехимии.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В 1 квартале 2016 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 15,0%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2017 г. на собственных российских НПЗ составила 15,2 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: им. А. Алабушина

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого:

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *197.6 тыс. т*

2. Наименование месторождения: Батырбайское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**
Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**
ИНН: **5902201970**
ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **178.4 тыс. т**

3. Наименование месторождения: Ватъеганское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **997.2 тыс. т**

4. 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): **204.5 тыс. т**

5. Наименование месторождения: Восточно-Ламбейшорское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **373.3 тыс. т**

6. Наименование месторождения: Восточно-Перевальное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *401.4 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): *123.7 тыс. т*

8. Наименование месторождения: Инзырейское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *124.1 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **338.5 тыс. т**

10. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **432.1 тыс. т**

11. Наименование месторождения: Когалымское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **82.4 тыс. т**

12. Наименование месторождения: им. Ю. Корчагина

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **261.5 тыс. т**

13. Наименование месторождения: Красноленинское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *158.6 тыс. т*

14. Наименование месторождения: Красноярско-Куединское

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *196.3 тыс. т*

15. Наименование месторождения: Кустовое

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *193.2 тыс. т*

16. Наименование месторождения: Кыртаельское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*
Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*
ИНН: *5902201970*
ОГРН: *1035900103997*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **339.6 тыс. т**

17. Наименование месторождения: Москудьинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **151.2 тыс. т**

18. Наименование месторождения: Нивагальское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **313.5 тыс. т**

19. Наименование месторождения: Нонг-Еганское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **247.3 тыс. т**

20. Наименование месторождения: Ошское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **144.9 тыс. т**

21. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **160.6 тыс. т**

22. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **217.2 тыс. т**

23. Наименование месторождения: Повховское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **980.4 тыс. т**

24. Наименование месторождения: Покачевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

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

25. Наименование месторождения: Поточное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *237.0 тыс. т*

26. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *143.2 тыс. т*

27. Наименование месторождения: Сибирское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **127.1 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Тевлинско-Русскинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 103.7 тыс. т**

29. Наименование месторождения: Уньвинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **378.3 тыс. т**

30. Наименование месторождения: Урьевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **423.0 тыс. т**

31. Наименование месторождения: Усинское

Владелец прав на месторождение

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

"ЛУКОЙЛ-Коми"

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

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

32. Наименование месторождения: им. В. Филановского

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **887.7 тыс. т**

33. Наименование месторождения: Харьягинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **515.9 тыс. т**

34. Наименование месторождения: Шагиртско-Гожанское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **165.3 тыс. т**

35. Наименование месторождения: Шершневское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **125.1 тыс. т**

36. Наименование месторождения: Южно-Выинтойское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **168.4 тыс. т**

37. Наименование месторождения: Южно-Лыжское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **131.6 тыс. т**

38. Наименование месторождения: Южно-Ягунское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **589.8 тыс. т**

39. Наименование месторождения: Ярегское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **192.4 тыс. т**

40. Наименование месторождения: Находкинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 674.9 млн куб. м**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

1. Номер лицензии: ПЕМ 12463 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-07-19**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

2. Номер лицензии: ПЕМ 14648 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2009-03-26**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

3. Номер лицензии: ХМН 00499 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**
Срок действия лицензии: **2050-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

4. Номер лицензии: ХМН 12590 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: 1028601441978

5. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2038-12-30

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

6. Номер лицензии: СЫК 12546 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-07-09

Срок действия лицензии: 2111-11-18

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 1106014140
ОГРН: 1021100895760

7. Номер лицензии: СЫК 11066 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2001-12-27

Срок действия лицензии: 2037-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

8. Номер лицензии: СЫК 12377 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-05-25

Срок действия лицензии: 2038-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

9. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

10. Номер лицензии: СЫК 11065 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

11. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Ламбейшорское, уч. Денисовская впадина

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

12. Номер лицензии: ХМН 02814 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

13. Номер лицензии: ХМН 02812 НР

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

14. Номер лицензии: ХМН 00500 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

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

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

-

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

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

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

15. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: ***2005-06-27***

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

16. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2008-07-09***

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Инзырейское, уч. Инзырейское

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

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

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

17. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

18. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Дружном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

19. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

20. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

21. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

22. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-12-05**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

23. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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**

24. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: 2003-01-22

Срок действия лицензии: 2199-04-01

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: *поиск, разведка и добыча углеводородов*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

25. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2008-03-27

Срок действия лицензии: 2038-06-03

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Краснотенское, уч. Каменный (восточная часть)

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *5902201970*

ОГРН: 1035900103997

26. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-06-18

Срок действия лицензии: 2040-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: 1035900103997

27. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2010-10-27

Срок действия лицензии: 2040-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

28. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

29. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

30. Номер лицензии: ХМН 14807 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-12-02**

Срок действия лицензии: **2034-11-25**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Южно-Кустовой

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

31. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2006-03-17**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

32. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

33. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-05-19**

Срок действия лицензии: **2023-03-16**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Находкинское, уч. Находкинский

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

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

-

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

34. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

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

Срок действия лицензии: ***2038-09-23***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Нивагальском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

35. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2038-09-23***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Кечимовский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

36. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2020-10-05**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

37. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

38. Номер лицензии: НРМ 00651 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-02-15**

Срок действия лицензии: **2031-12-21**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Ошский НРМ

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС на Ошском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

39. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-12-27**

Срок действия лицензии: **2039-08-22**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

40. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Павловское, уч. Павловское ПЕМ

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

41. Номер лицензии: ВЛГ 02208 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-01**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РИТЭК"***

Место нахождения: ***443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А***

ИНН: ***7736036626***

ОГРН: ***1028601440955***

42. Номер лицензии: ВЛГ 02209 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-06-01***

Срок действия лицензии: ***2030-12-31***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РИТЭК"***

Место нахождения: ***443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А***

ИНН: ***7736036626***

ОГРН: ***1028601440955***

43. Номер лицензии: ВЛГ 02204 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-06-01***

Срок действия лицензии: ***2030-12-31***

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

44. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-05-13**

Срок действия лицензии: **2028-04-14**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Западно-Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

45. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

46. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

47. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2040-12-30

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

48. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2033-09-22

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Поточное, уч. Поточный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Поточном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**
Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

49. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2020-10-05**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

50. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2040-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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**

51. Номер лицензии: ХМН 00512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2060-09-23**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

52. Номер лицензии: ХМН 00790 НР

Дата выдачи лицензии: **1998-05-27**

Срок действия лицензии: **2023-05-26**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

53. Номер лицензии: ПЕМ 12416 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2045-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

54. Номер лицензии: ХМН 00491 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-09-27**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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**

55. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

Срок действия лицензии:

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

56. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-07-14**

Срок действия лицензии: **2023-07-13**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

57. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

58. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Уньвинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

59. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Урьевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

60. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2046-12-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

61. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

62. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2001-12-27

Срок действия лицензии: 2062-12-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

63. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2004-07-09

Срок действия лицензии: 2038-12-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: 1023403432766

64. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: 2003-01-22

Срок действия лицензии: 2199-12-31

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. В. Филановского, уч. Северный (северная часть дна Каспийского моря)

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

65. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2002-12-27

Срок действия лицензии: 2039-08-22

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Харьягинское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Харьягинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**
Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**
ИНН: **5902201970**
ОГРН: **1035900103997**

66. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**
Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

67. Номер лицензии: ПЕМ 12419 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**
Срок действия лицензии: **2050-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шершневское, уч. Шершнёвская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

68. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Винтовское, уч. Южно-Винтовский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

69. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Винтовское, уч. Повховский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

70. Номер лицензии: СЫК 13208 НР

Дата выдачи лицензии: ***2005-06-27***

Срок действия лицензии: ***2017-12-31***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Блок 15 Тимано-Печорской НПП

Вид лицензии: ***геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

71. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2005-06-27***

Срок действия лицензии: ***2033-03-31***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Лыжском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

72. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2087-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Ягунском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

73. Номер лицензии: СЫК 13226 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-07-05**

Срок действия лицензии: **2030-05-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного**

сырья

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

74. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2033-08-30**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (НШ-1бис, НШ-збис, НШ-2в, НШ-2с)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

75. Номер лицензии: СЫК 15078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

По состоянию на 31 декабря 2016 года доказанные запасы углеводородов Компании по классификации SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США) составили 16,4 млрд баррелей нефтяного эквивалента, из которых 76% приходятся на нефть. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 20 лет.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения составило 556 млн баррелей нефтяного эквивалента. Пересмотр ранее сделанных оценок привел к приросту запасов на 117 млн баррелей нефтяного эквивалента, что в основном связано с увеличением доли Компании в запасах по проектам в Узбекистане и Ираке.

Условные ресурсы по категории 3С по классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31 декабря 2016 года составили 14,4 млрд баррелей нефтяного эквивалента, увеличившись на 0,5 млрд баррелей в основном за счет каспийского региона. По мере улучшения макроэкономических условий, приближения сроков ввода в разработку, внедрения новых технологий, а также проведения опытно-промышленных работ, объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, могут быть переведены в запасы.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ» на 31 декабря 2016 года

	Нефть	Газ	Нефть + газ
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	12 482	23 493	16 398
в том числе:			
Разбуренные	8 025	8 374	9 421
Неразбуренные	4 457	15 119	6 977
Вероятные запасы	5 071	9 680	6 684
Возможные запасы	2 358	3 738	2 981

Независимый аудит доказанных запасов проведен компанией Miller and Lents с учетом оценки до конца срока рентабельной разработки месторождений.

Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент: 1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.

Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.

Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». НПЗ был введен в эксплуатацию 23 августа 1958 года. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с конца 2001 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Номенклатура выпускаемой продукции включает: автомобильные бензины и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, авиационные керосины, топливо бункеровочное, газы углеводородные сжиженные, легкое углеводородное сырье, мазут, твердые парафины, битумы.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут-Полоцк.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- четкой ректификации бензинов;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив и керосина;
- газофракционирования;
- производства серной кислоты;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- гидроочистки вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- получения бензина кислотным алкилированием;
- производства водорода.

Производство смазочных масел имеет в своем составе установки:

- деасфальтизации гудрона пропаном;
- селективной очистка масел фенолом;
- сольвентной депарафинизация;
- гидроочистки масел;
- компаундирования и отгрузки масел;

- производства твердых парафинов.

Производство нефтебитумов имеет в своем составе установки:

- производства нефтяных битумов;
- автоматического брикетирования нефтебитумов.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	72,6%
Выход светлых нефтепродуктов	62,4%

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с 1992 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, ароматические углеводороды (бензол, толуол), топливо для реактивных двигателей, топливо судовое экологическое, битум, коксы, компоненты масел.

Продукцией газопереработки являются газы углеводородные сжиженные пропан и бутан технические, их смесь для коммунально-бытового потребления и автомобильного транспорта, этановая фракция, изобутан, легкие углеводороды, отбензиненный газ.

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут-Полоцк (нефть с Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (Пермские нефти)

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный, речной (период навигации), трубопроводный и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- газофракционирования;
- каталитического риформинга;
- каталитического риформинга на ароматику;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
- гидрокрекинга вакуумных газойлей;
- замедленного коксования;
- каталитического крекинга;
- производства битума;
- производства гранулированной серы;
- производство водорода.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

Производство газопереработки имеет в своем составе установки:

- газофракционирования;
- низкотемпературной конденсации и ректификации;

- осушки и сероочистки газа.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	95,4%
Выход светлых нефтепродуктов	63,6%

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка".

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации. Установленная мощность первичной переработки нефти – 15 697 тыс. т/ год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, топливо для реактивных двигателей, топливо бункеровочное, мазуты малозольные малосернистые, коксы, газы углеводородные сжиженные, компоненты масел.

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, речной и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидрокрекинг вакуумных газойлей;
- гидроочистки дизельных топлив;
- гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);
- производства серы газовой жидкой и гранулированной.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;
- вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;
- гидрогенизационные процессы: комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	92,7%
Выход светлых нефтепродуктов	67,1%

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ». Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. т/год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива (в т.ч. арктическое) стандарта ЕВРО-5, мазут.

Сырье для переработки на завод поставляется по магистральному нефтепроводу.

При отгрузке нефтепродуктов используется железнодорожный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка»

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- производства битума.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	72,0%
Сумма светлых нефтепродуктов	50,4%

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария). НПЗ эксплуатируется с 1964 г, в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, керосин, продукты нефтехимии (пропилен, полипропилен).

Кроме основных технологических производств, предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

Состав основных установок «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД

Нефтеперерабатывающее производство имеет в своем составе установки:

- атмосферной и вакуумной перегонки нефти;
- гидроочистки керосиновых и дизельных фракций;
- каталитического риформинга;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- гидрокрекинга гудрона;
- висбрекинга;
- газоочистки;

- газофракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;
- производства серы;
- регенерации отработанной серной кислоты;
- производства водорода;
- производства МТБЭ;
- сернокислотного алкилирования (СКА);
- производства битума.

Нефтехимическое и полимерное производство имеет в своем составе установки:

- очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;
- производства полипропилена;
- «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов;
- ряд установок, которые в настоящее время находятся на консервации.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	84,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	72,8%

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния). Завод основан в 1904 году. «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 400 тыс. тонн нефти в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, кокс, газы углеводородные сжиженные.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

Состав основных установок «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А.

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АВТ);
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- газофракционирования;
- изомеризации;
- производства серы;
- замедленного коксования;
- производства МТБЭ/ТАМЭ;
- производства водорода.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	78,0%

ISAB S.r.l. (Италия). Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года. В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год.

Продукцией производства являются различные сорта бензина и дизельного топлива, керосин, бензол, кумол, газы сжиженные углеводородные.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов. Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Нефть на завод поступает с морского терминала.

Нефтепродукты отгружаются преимущественно через морской терминал, а также применяют автомобильный транспорт.

Состав основных установок ISAB S.r.l.

Южная площадка имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- висбрекинга гудрона;
- термического крекинга;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки керосиновой фракции;
- производства водорода;
- производства серы;
- деасфальтизации.

Северная площадка:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- гидроочистки дизельного топлива;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- производства МТБЭ;
- сернокислотного алкилирования (СКА);

- производства кумола;
- производства серы.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2017 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	89,4%
Выход светлых нефтепродуктов	77,4%

Компания также владеет 45-процентной долей участия в нефтеперерабатывающем заводе Zeeland Refinery N.V. в Нидерландах.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят предприятия, осуществляющие переработку газа:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

ООО «Ставролен», на базе которого в 2016 г. была введена в эксплуатацию газоперерабатывающая установка (ГПУ-1),

Переработка газа также осуществляется Управлением по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" и Усинским ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

-

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с законодательством экспорт контролируемой продукции осуществляется на основании разрешительных документов уполномоченных органов Российской Федерации.

Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения (идентификационные заключения) на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 и топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам на общий объем 1 154 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – март 2017 г. - март 2018 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 и топлива реактивного ТС-1 по контрактам на общий объем 220 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – март - сентябрь 2017 г.).

Министерство внутренних дел Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз Ацетонитрила технического по контракту на общий объем 5 тыс. т, а Министерство промышленности и торговли Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» лицензии на вывоз Ацетонитрила технического по контракту на общий объем 5 тыс. т (окончание сроков поставки по контракту – декабрь 2017 г.).

Доступ к системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ПАО «Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В планах Компании активное развитие бизнес-сегмента "Геологоразведка и добыча" с постепенным изменением структуры добычи в пользу высокомаржинальных проектов, наращивание геологоразведочных работ в акваториях Каспия и Балтики, а также поддержание необходимого уровня инвестиций в проекты нетрадиционной нефти и в повышение нефтеотдачи. С опережением намеченных сроков ЛУКОЙЛ приступил к разведочному бурению на Восточно-Таймырском лицензионном участке в Красноярском крае. До конца 2017 года планируется завершить ввод в эксплуатацию объектов второй очереди освоения месторождения им. В.Филановского. Будут проводиться работы по подготовке к установке в море блок-кондуктора на месторождении им. Ю.Корчагина на Каспии. Намечено увеличение объемов эксплуатационного бурения с целью сокращения темпов снижения добычи в Западной Сибири. Высокие компетенции в области освоения сложных запасов позволяют Компании наращивать добычу высоковязкой нефти в Тимано-Печоре, в планах ЛУКОЙЛа продолжение работы в этом направлении. В рамках развития газового бизнеса намечен запуск установки подготовки газа по проекту Юго-Западный Гиссар и продолжение строительства Кандымского газоперерабатывающего комплекса.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" будет продолжена работа по оптимизации операционной деятельности и повышению доходности бизнеса. Запланирована реализация мероприятий по увеличению выхода светлых нефтепродуктов и сокращению доли мазута на НПЗ Компании. В целях повышения эффективности сбытовой деятельности намечена диверсификация рынков сбыта, развитие деятельности в перспективных регионах, реализация клиентоориентированной политики. С июня 2017 года, после завершения технической подготовки заправочных станций, ЛУКОЙЛ планирует начать реализацию уникального инновационного бензина ЭКТО 100, промышленное производство которого начато на Нижегородском НПЗ Компании.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем (членом) организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация "Московский Международный Нефтяной Клуб"*

Срок участия эмитента: *с 1996 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем (членом) организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Российская Национальная Ассоциация Членов СВИФТ*

Срок участия эмитента: *с 2007 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Спортивный клуб "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: *с 1998 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Инновационный фонд "Нефть-Газ-Наука"*

Срок участия эмитента: *с 1994 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Московский городской благотворительный фонд поддержки борьбы с экономической преступностью*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: *с 1993 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Негосударственный пенсионный фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое Партнерство "Саморегулируемая организация "Национальная ассоциация по экспертизе недр"*

Срок участия эмитента: *с 2004 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является участником организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "РАСО" - связи с общественностью (Российская ассоциация по связям с общественностью)"*

Срок участия эмитента: *с 1997 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "Российский национальный комитет по Мировым нефтяным конгрессам"*

Срок участия эмитента: *с 1998 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП саморегулируемая организация "Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса "Нефтегазстрой-Альянс"*

Срок участия эмитента: *с 2009 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является учредителем организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики"*

Срок участия эмитента: *с 2010 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *"Союз нефтеэкспортеров России"*

Срок участия эмитента: *с 1997 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Торгово-промышленная палата Российской Федерации*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество"**

Срок участия эмитента: с 2001 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:
является членом организации

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.429	2.429
Маганов Равиль Ульфатович	0.378	0.378
Некрасов Владимир Иванович	0.042	0.042
Хоба Любовь Николаевна	0.355	0.355

Наименование органа управления: **Managing Director**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.309	0.309

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым, ул. Прибалтийская д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Валеев Азамат Салаватович		

Голованев Александр Сергеевич		
Дубов Вячеслав Владимирович		
Жадан Сергей Николаевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костиловский Валерий Анатольевич		
Мазитов Марат Рафаэлович		
Насибуллин Наиль Амирович		
Невмержицкий Виктор Васильевич		
Осипов Александр Евгеньевич		
Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.6%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.003	0.003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.003	0.003
Алексеев Борис Глебович		
Каракулов Константин Владимирович		
Линников Андрей Витальевич		
Макаров Сергей Геннадьевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Митюшников Владимир Александрович		
Нагаев Радик Завгалович		
Новожилов Николай Александрович		
Пивовар Руслан Петрович		
Полетаев Александр Николаевич		
Рахматуллин Салават Радикович		
Саетгараев Альмир Дамирович		
Чопурян Заури Гарнукович		
Шарапов Игорь Владиславович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, шоссе Центральное 9

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00006	0.00006
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

Место нахождения

443041 Россия, г. Самара, Ленинская 120А

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *95.3%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *95.3%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, разработка нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.01	0.01
Гоглев Сергей Федорович		
Евентьев Максим Иванович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Николаев Николай Михайлович		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Хабибуллин Азат Равмерович		
Шамсуаров Азат Ангамович	0.006	0.006
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Беркута Юрий Николаевич		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Логиновских Вадим Юрьевич		
Лысенков Сергей Николаевич		
Маганов Андрей Рустамович		
Масланов Александр Анатольевич		
Нургалиев Ренат Галеевич		
Осинин Юрий Евгеньевич		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, 1077 XX Netherlands Amsterdam Strawinskylaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***54%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

закупка, техническое обслуживание, передача и продажа товаров, трубопроводов, оборудования,

*машин и связанных с ними прав,
приобретение, управление, эксплуатация, обременение и отчуждение движимого и недвижимого имущества и связанных с ним прав,
разведка, добыча, переработка, производство, транспортировка, продажа и перепродажа жидких и летучих углеводородов и их деривативов,
финансирование акционерных обществ и управление ими*

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Gulla Robert		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Субботин Валерий Сергеевич	0.015	0.015

Наименование органа управления: **Board of Directors**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Boogaerd Jon Peter		
De Schutter Rumo		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.8%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андронов Сергей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом, производство (переработка) нефти и нефтепродуктов, производство (переработка) углеводородного сырья с получением готовой продукции, производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, ул. Б. Ордынка 1

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

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, %
Хомяков Александр Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения

414000 Россия, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская 1 корп. 2
ИНН: 3444070534
ОГРН: 1023403432766

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ляшко Николай Николаевич	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ляшко Николай Николаевич (председатель)	0.00002	0.00002
Зверев Александр Александрович		
Звягин Василий Федорович		
Казаков Алексей Анатольевич		
Лахтин Сергей Викторович		
Логачев Владими Александрович		
Сбродов Алексей Юрьевич		
Скобеев Андрей Владимирович		
Ходаев Александр Анатольевич		
Штунь Сергей Юрьевич		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	12 432 965	1 005 307
Сооружения	115 044	111 921
Машины и оборудование	3 503 075	1 978 998
Транспортные средства	16 689	12 395
Инструмент	1 009	346
Производственный и хоз. инвентарь	941 845	458 319
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	219 474	
Итого	17 238 956	3 567 286
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	163	163
Итого	4 777	4 777
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	11 033
Транспортные средства	108 143	76 985
Итого	130 233	88 019
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.

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	12 433 047	1 041 671
Сооружения	115 044	112 032
Машины и оборудование	3 527 018	2 102 920
Транспортные средства	16 689	12 774
Инструмент	1 009	458
Производственный и хоз. инвентарь	956 629	489 862
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	219 474	

Итого	17 277 766	3 759 716
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	163	163
Итого	4 777	4 777
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	11 567
Транспортные средства	108 143	77 653
Итого	130 233	89 220
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.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 803 тыс. руб.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610192 от 08.05.2016. Срок окончания договора – 31.05.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 869 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610436 от 01.09.2016. Срок окончания договора – 31.08.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 220 тыс. руб.
4. Договор аренды нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510294 от 24.06.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданного в аренду помещения – 333 тыс. руб.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	116.63	57.68
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.13	0.16
Рентабельность активов, %	14.94	9.38
Рентабельность собственного капитала, %	23.23	13.78
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	24.93	12.57
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.03	0.02
Рентабельность активов, %	0.83	0.31
Рентабельность собственного капитала, %	1.28	0.45
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

За 2016 г. Компания получила чистую прибыль в размере 182,6 млрд руб., что на 119,7 млрд руб., или на 39,6%, меньше, чем за 2015 г.

На уменьшение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- изменение финансового результата по курсовым разницам с доходов в 2015 г. на расходы в 2016 г. в сумме 186,0 млрд руб., связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- уменьшение дохода по операциям купли-продажи валюты на сумму 6,0 млрд руб., также связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- уменьшение нетто-доходов по процентам к получению и к уплате на общую сумму 7,5 млрд руб. в основном из-за увеличения расходов по займам, полученным от компаний Группы.

В то же время увеличение прибыли от продаж Компании на 57,8 млрд руб. в основном из-за увеличения распределения прибыли дочерних обществ и уменьшение расходов по налогу на прибыль на 22,6 млрд руб. в результате уменьшения налогооблагаемой базы и перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков частично нивелировали снижение чистой прибыли за счет указанных выше факторов.

В 1 квартале 2017 г. чистая прибыль Компании составила 6,0 млрд руб., что на 10,9 млрд руб., или на 64,7%, меньше, чем за аналогичный период 2016 г. Основным фактором данного снижения стало

уменьшение размера распределения прибыли дочерних обществ в 1 квартале 2017 г. по сравнению с прошлым годом на 20,6 млрд руб. Однако снижение прочих расходов на общую сумму 11,2 млрд руб., связанное в основном с уменьшением расходов от курсовых разниц, а также со снижением резерва под обесценение долгосрочных финансовых вложений, сгладили снижение чистой прибыли.

Значения показателя нормы чистой прибыли в 2016 г. и в 1 квартале 2017 г. уменьшились соответственно до 57,7% и 12,6% по сравнению с 116,6% в 2015 г. и 24,9% в 1 квартале 2016 г., что связано со снижением чистой прибыли Компании.

Значения коэффициентов оборачиваемости активов в 2016 г. и в 1 квартале 2017 г. (в годовом выражении) составили 0,16 и 0,1 раза по сравнению соответственно с 0,13 раза в 2015 г. и 0,12 раза (в годовом выражении) в 1 квартале 2016 г.

Значения показателей рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в 2016 г. снизились соответственно до 9,38% и 13,78% по сравнению с 14,94% и 23,23% в 2015 г. В 1 квартале 2017 г. также произошло снижение этих показателей соответственно до 1,25% и 1,79% (в годовом выражении) по сравнению с 3,34% и 5,13% (в годовом выражении) в 1 квартале 2016 г. Такая динамика также в основном связана с уменьшением чистой прибыли Компании.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя «чистый оборотный капитал»: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	448 220 566	328 485 800
Коэффициент текущей ликвидности	2.09	1.71
Коэффициент быстрой ликвидности	2.09	1.71

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	489 278 517	300 383 193
Коэффициент текущей ликвидности	2.27	1.7
Коэффициент быстрой ликвидности	2.27	1.7

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что именно ПАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Чистый оборотный капитал по состоянию на конец 2016 и 2015 гг. составил 328,5 млрд руб. и 448,2 млрд руб. соответственно. На 31 марта 2017 и 2016 гг. этот показатель составил 300,4 млрд руб. и 489,3 млрд руб. соответственно. Уменьшение величины чистого оборотного капитала вызвано уменьшением краткосрочных займов, выданных компаниям Группы, в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

Значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности уменьшились до 1,71 в конце 2016 г. и 1,7 в конце 1 квартала 2017 г. Значения этих показателей в конце 2015 г. и в конце 1 квартала 2016 г. составили 2,09 и 2,27 соответственно. Такая динамика также связана с уменьшением краткосрочных займов, выданных дочерним обществам.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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: **1 717 686 823**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 202 380 776,10 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **85 238 740**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым

эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

По итогам 2015 г. дивиденды не выплачивались.

По итогам 2016 г. дивиденды не объявлены.

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-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Размер вложения в денежном выражении: ***135 251 695***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***99.6***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***LUKOIL INTERNATIONAL GmbH***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3***

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: ***145 919 184***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***100***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю

участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **91 187 159**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **237 126 973**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **135 352 297**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **404 987 642**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2016.

Вид вложения	Сумма созданного резерва	
	на начало года	на 31.12.2016

Акции	-	-
Вклад в УК	47 737 905	52 060 619
Займы	5 433 369	4 102 629
ВСЕГО:	53 171 274	56 163 248

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг, созданных в 2015 году

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2015 году	
	на начало года	на конец года
ВСЕГО:	0,00	0,00

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

На 31.03.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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: **1 717 686 823**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 202 380 776,10 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **85 238 740**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым

эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

По итогам 2015 г. дивиденды не выплачивались.

По итогам 2016 г. дивиденды не объявлены.

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-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Размер вложения в денежном выражении: ***135 251 695***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***99.6***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***LUKOIL INTERNATIONAL GmbH***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3***

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: ***145 919 184***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***100***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**
 Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**
 ИНН: **5902201970**
 ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **88 779 818**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**
 размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".
 Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**
 Размер вложения в денежном выражении: **236 356 904**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров
 Дополнительная информация:
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**
 Размер вложения в денежном выражении: **142 072 050**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров
 Дополнительная информация:
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**
 Размер вложения в денежном выражении: **377 263 731**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующего договора
 Дополнительная информация:
LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
 Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.03.2017.

Вид вложения	Сумма созданного резерва, тыс. руб.	
	на начало года	на 31.03.2017
Акции	-	-
Вклад в УК	52 060 619	52 060 619
Займы	4 102 629	4 146 033
ВСЕГО:	56 163 248	56 206 652

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2016 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2016 г.	
	на начало года	на конец года
-	-	-
ВСЕГО:	0,00	0,00

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	266 404	227 018
Товарные знаки	55 930	35 396
Патенты	21 642	15 054
Аудиовизуальные произведения	219 854	191 180
Прочие	240 447	123 336
Мультимедийные продукты-реклама	1 857	712
ИТОГО	806 134	592 695

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.12.2016, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	91 657
Товарные знаки	30 098
Патенты	325
Прочие	32 177
ИТОГО	154 258

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	266 404	232 314
Товарные знаки	55 930	37 159
Патенты	21 642	15 780
Аудиовизуальные произведения	219 854	196 767
Прочие	240 447	136 951
Мультимедийные продукты-реклама	1 857	920
ИТОГО	806 134	619 892

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.03.2017, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	1 250
Товарные знаки	30 098
Патенты	325
Прочие	35 727
ИТОГО	67 401

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 1 квартале 2017 года затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2017 год составили 4 495,8 тыс. руб. (включая НДС 685,8 тыс. руб.). Эти средства были затрачены на научно-технические работы.

За 2016 год затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2016 год составили 125 826,7 тыс. руб. (включая НДС 18 428,1 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 69 878,4 тыс. руб. (включая НДС 10 659,4 тыс. руб.);
- научно-технические работы 55 948,3 тыс. руб. (включая НДС 7 768,7 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе, зарубежное) и поддержание в силе патентов составили в 1 квартале 2017 года составили 234,89 тыс. руб.

За 2016 год затраты на патентование и поддержание в силе патентов составили 293,11 тыс. руб.

**Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности
по состоянию на конец отчетного квартала**

Патенты ПАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. АО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138580 2555541	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	бромисто-литиевой холодильной машиной		07.03.2022		
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5		2047U1	28.11.2012 14.11.2013 28.11.2022	Болгария	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6		RO201300056	28.11.2012 19.11.2013 19.11.2019	Румыния	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7		1155	28.11.2012	Казахстан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Тепловая электрическая станция	FAP01084	19.11.2013	Узбекистан	ПАО "ЛУКОЙЛ"

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

			27.04.2022		
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ПАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
19	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0005	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
20	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0006	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
21	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0007	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
22	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0008	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
23	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных	001821612-0009	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»				
24	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0010	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
25	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0011	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
26	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0012	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
27	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0013	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
31	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
34	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
35	Комплект форменной и специальной одежды для	201101167 2011/01167	27.08.2010 21.11.2011	Турция	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»		21.11.2016		
36	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ПАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
42	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
43	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
44	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
45	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ПАО "ЛУКОЙЛ"
46	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ПАО "ЛУКОЙЛ"

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:

I. В Российской Федерации:

ЛУК[♠]IL - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУК[♠]ЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУК[♠]IL - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУК[♠]ЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.



- № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.



- № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2017.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской

Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Республика Македония, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан, Макао, Государство Кувейт.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - №314439, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЕСТО - №314438, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЭКТО - №316139, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;

AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;

SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;

АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;

СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;

TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;

ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;

AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
 СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
 STEELO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
 INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
 STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
 СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
 ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
 FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
 АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
 ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
 INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
 ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
 ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
 GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
 ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
 SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
 СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
 NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
 НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
 AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
 АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
 «Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
 «Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
 «Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
 ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;
 EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;
 ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;
 GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;
 ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;
 ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;
 ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;
 ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;
 Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;
 Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;
 Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;
 Изобразительные товарные знаки «Этикета канистры для моторных масел» №№ 372801-372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;
 КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;
 KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.
 - № 583633 (PURITECH) с приоритетом от 29.05.2015;

- № 583635 (ARMORTECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583632 (PURITEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583634 (GLIDETECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583294 (FROZIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583293 (PURIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583288 (TERMOSTARS) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583291 (MODIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583203 (ACTIPURE) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583295 (FROZITEX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583205 (TRIMOPRO) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583289 (ACTICLEAN) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583292 (POLARTECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583224 (DURAMAX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583290 (ICETECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583204 (CLARITECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583206 (DURAFLEX) с приоритетом от 29.05.2015.

II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 383 свидетельства на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I, а также 12 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 路喜亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 路喜亚 (ЛЮКС), 安旺卡 (АВАНГАРД), 卢克伊 安旺卡 (ЛУКОЙЛ АВАНГАРД), зарегистрированные на территориях Гонконга, Тайваня и Макао.

Регистрация товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ПАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ПАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Макроэкономическая ситуация на нефтяных рынках в 2016 году оставалась сложной и характеризовалась высокой волатильностью. После падения в январе до 26 долл./барр. - минимального значения с 2004 года, цены на нефть марки Брент начали расти к концу года, более чем вдвое превысив котировки января. Значительное снижение цен негативно отразилось на добыче высокотратной нефти, в результате чего ее предложение начало сокращаться, оказывая позитивное влияние на баланс спроса-предложения. Важнейшим балансирующим фактором стало ноябрьское решение ОПЕК о сокращении добычи на 1,2 млн.барр. в сутки. Не входящие в ОПЕК 11 государств согласовали сокращение своей добычи суммарно на 558 тыс.барр. в сутки, в том числе Россия на 300 тыс.барр. в сутки. Данная согласованность действий способствовала росту нефтяных котировок в связи ожидаемым сокращением предложения и постепенной балансировкой рынка. В декабре 2016 года котировки нефти марки Брент превысили 55 долл./барр., достигнув годового максимума.

Топливо-энергетический комплекс России в последние годы наращивает обороты своего развития: вводятся в промышленную разработку новые месторождения нефти и газа, разрабатываются инновационные технологии в области добычи и переработки углеводородов, развивается инфраструктура транспортировки нефти, газа и продуктов их переработки. Проводится активная модернизация производственной базы, замещение зарубежных технологий, оборудования, материалов и услуг. По словам Министра энергетики РФ А.Новака, "в долгосрочной перспективе стоит задача обеспечения устойчивого развития ТЭК России за счет отечественных технологий, конкурентоспособных как на внутреннем, так и на внешних рынках".

2016 год стал рекордным для России по добыче нефти. По данным Росстата добыча нефти с газовым конденсатом превысила уровень 2015 года на 2,6% и составила 549 млн. тонн. Доля добычи нефти на шельфе увеличилась на 11,5 процентных пункта, составив 21,3%. В Восточной Сибири и на Дальнем Востоке добыча нефти выросла на 9,4% - до 69,5 млн. тонн. Объем добычи на месторождениях с трудноизвлекаемой нефтью составил порядка 41 млн. тонн. Впервые с 2013 года наметился положительный тренд в добыче газа – в 2016 году добыто свыше 639 млрд.м3 газа, что на 0,6 % больше, чем в 2015 году.

Первичная переработка нефти в России в 2016 году по данным Росстата снизилась на 1% по сравнению с 2015 годом. Производство бензина увеличилось на 1,9% до 40 млн. тонн, дизельного топлива – на 0,2% до 76,2 млн. тонн. На 19,8% относительно 2015 года – до 57 млн. тонн - снизилось производство мазута. По данным Росстата глубина переработки нефтяного сырья в 2016 году составила 79,1% (в 2015 году – 74,4%).

По данным "Интерфакса" по итогам 1 квартала 2017 года добыча стран ОПЕК составила 32,02 млн. барр./сутки. С января 2017 года Россия начала выполнять договоренности, взятые на себя в рамках соглашения по сокращению добычи. По словам Министра энергетики А.Новака, Россия выполнила две трети квоты, сократив производство на 200 тыс. барр./сутки, а к концу апреля сократит на 300 тыс. барр./сутки. Благодаря договоренности по сокращению добычи цена на нефть в 1 квартале 2017 года превысила уровень 4 квартала 2016 года на 10 процентов.

По данным ЦДУ ТЭК по итогам 1 квартала 2017 года добыча нефти с газовым конденсатом в России составила 136,3 млн.т, что на 0,6% выше аналогичного показателя 2016 года. Объем добычи газа вырос на 8,2% по сравнению с 1 кварталом 2016 года, составив 183,5 млрд. м3. Экспорт нефти в страны дальнего зарубежья вырос на 3,9% по сравнению с январем-мартом 2016 года. Первичная переработка нефти в РФ увеличилась на 2,2% по сравнению с 1 кварталом 2016 года, выпуск мазута сократился на 7,7%. Глубина переработки нефтяного сырья составила 79,2% (в 1 квартале 2016 года – 77,0%).

ЛУКОЙЛ – одна из крупнейших публичных вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний в мире, на долю которой приходится более 2% мировой добычи нефти, около 1% доказанных запасов углеводородов и 2% мировой нефтепереработки. Качественная ресурсная база, диверсифицированный портфель активов, эффективное управление и развитие новых высоко-маржинальных проектов обеспечивают высокую устойчивость, рост показателей деятельности и укрепление позиций Компании в отрасли.

В октябре 2016 года Компания начала добычу углеводородов на двух флагманских месторождениях: имени Владимира Филановского на Каспии и Пякяхинском в Ямало-Ненецком автономном округе, что является знаковым событием для Компании и для отрасли в целом.

Месторождение имени Владимира Филановского является крупнейшим из открытых в России за последние 25 лет и вторым по счету месторождением, введенным Компанией в эксплуатацию на российском шельфе Каспийского моря.

Пякяхинское нефтегазоконденсатное месторождение - одно из крупнейших в ЯНАО по объемам разведанных запасов углеводородов, введенных в промышленную эксплуатацию за последние несколько лет.

Повышенное внимание Компания уделяет вопросам безопасности и экологии, рациональному использованию попутного нефтяного газа. В ноябре 2016 года ПАО "ЛУКОЙЛ" ввело в эксплуатацию первую очередь энергоцентра "Уса" на территории Усинского месторождения (установленная мощность 100 МВт) в Республике Коми. За счет ввода объектов инфраструктуры и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на добывающих активах Группы «ЛУКОЙЛ» в Предуралье, Поволжье и Тимано-Печоре планомерно сокращается уровень его сжигания.

В полной мере выполняя взятые на себя обязательства перед государством и инвесторами, несмотря на сложные экономические условия, ЛУКОЙЛ ввел в 2016 году в эксплуатацию один из крупнейших инвестиционных проектов - Комплекс газоперерабатывающей установки на заводе "Ставролен" в г. Буденновск, позволяющей полностью утилизировать попутный нефтяной газ с месторождений

Северного Каспия. Установка мощностью 2,2 млрд. куб. м позволит обеспечить газом энергетические генерации ЛУКОЙЛа в Ставропольском крае.

Наличие энергетических мощностей в портфеле активов Компании позволяет повысить уровень вертикальной интеграции. Помимо коммерческой генерации ЛУКОЙЛ успешно развивает собственную малую генерацию и возобновляемую энергетику.

Группа «ЛУКОЙЛ» обеспечивает 15% общероссийской нефтепереработки. НПЗ Компании по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень. Все российские НПЗ ЛУКОЙЛа производят автомобильные бензины АИ-92 и АИ-95, соответствующие только стандарту ЕВРО 5. В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" завершена основная программа модернизации НПЗ, что позволило нарастить выпуск продукции с высокой добавленной стоимостью. С пуском Комплекса глубокой переработки вакуумного газойля на НПЗ в Волгограде в мае 2016 года Компания первой в отрасли завершила исполнение своих обязательств, предусмотренных четырехсторонним Соглашением между нефтяными компаниями, ФАС России, Ростехнадзором и Росстандартом.

ЛУКОЙЛ удовлетворяет значительную часть внутрироссийского спроса на ряд нефтехимических товаров, одновременно являясь крупным экспортером нефтехимической продукции более чем в 30 стран мира.

Активно развивая премиальные сегменты бизнеса, Компания наращивает производство высокотехнологичных масел и смазок на территории РФ. Доля ЛУКОЙЛа в производстве масел в России достигла 45%, на мировом рынке судовых масел выросла до 10%.

Имея собственную транспортную инфраструктуру (4 собственных терминала перевалки) и сбытовые активы в 17 странах мира ЛУКОЙЛ создает добавленную стоимость за счет гибкого маневрирования в зависимости от внешних экономических условий и конъюнктуры рынка.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Ниже представлена динамика ключевых макроэкономических параметров в 1 квартале 2017 года.

В 1 квартале 2017 года сохранился тренд роста нефтяных котировок, начавшийся в декабре 2016 года после сообщений о соглашении производителей сократить объемы добычи. Среднеквартальное значение цены барреля нефти Brent выросло до отметки 53,7 долл./барр., что на 4,4 долл./барр. выше цены прошлого квартала, и на 19,6 долл./барр. выше цены, сложившейся в первом квартале прошлого года.

С учетом достижения нефтяными котировками нового плато и политики Центрального Банка по сдерживанию инфляции курс рубля устойчиво укреплялся на протяжении всего квартала, достигнув в марте 56 руб./долл. - минимального значения с июля 2015 года. Среднее значение курса за 1 квартал составило 59 руб./долл., снизившись относительно 4 квартала 2016 года на 4 рубля (-7%), относительно 1 квартала 2016 года – на 16 руб. (-21%).

Отмеченный рост цен на нефть относительно 4 квартала и внесение изменений в налоговое законодательство (включение надбавки в формулу расчета НДС) послужили причиной увеличения НДС на нефть - с 6,8 до 8,0 тыс.руб. за тонну (+17%).

С января 2017 года снижены ставки экспортной пошлины на нефть и нефтепродукты, кроме темных, по которым ставка увеличена до уровня 100% от ставки экспортной пошлины на нефть. В связи с этим, несмотря на рост цен на нефть, средний уровень нефтяных экспортных пошлин относительно 4 квартала 2016 года снизился на 6%, на светлые нефтепродукты и дизтопливо - на 29%, на автобензины - на 54%, на прямогонный бензин - на 27%, при этом, экспортные пошлины на темные нефтепродукты выросли на 15%.

НДС за годовой интервал по отношению к 1 кварталу 2016 года вырос на 95% (с 4,1 до 8,0 тыс. руб. за тонну) в результате роста ставки налога с 1 января 2017 и отмеченного выше роста цен на нефть. В результате более чем двукратного роста нефтяных котировок, экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты по отношению к 1 кварталу 2016 года выросли (за исключением автобензина) и показали следующую динамику:

- нефть – рост на 57%;
- светлые нефтепродукты – рост на 18%;
- темные нефтепродукты – рост на 92%;
- автомобильный бензин – снижение на 23%;
- прямогонный бензин – рост на 22%;

- дизельное топливо – рост на 18%.

Вследствие двукратного изменения Налогового кодекса в течение 2016 года произошел значительный рост ставок акцизов по отношению к 1 кварталу 2016 года:

- автомобильные бензины 5 класса – на 35%;
- автомобильные бензины 4 класса – на 25%;
- дизельное топливо 4 и 5 класса – на 64%;
- прямогонный бензин – на 25%.

Исключением стали только масла и авиакеросин, акциз по которым снизился на 7%;

Согласно решениям Правительства, с 1 января 2017 года повышены тарифы ПАО "ТРАНСНЕФТЬ" на 3,5% и грузовые тарифы РЖД - на 6%.

См. также информацию в пп. 2.1, 2.4.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

В 1 квартале 2017 году на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- с 1 января 2017 года для моторного топлива 5-ого экологического класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов – 10 130 руб./т (без изменений к 2016 году), для дизельного топлива – 6 800 руб./т (+1 507 руб./т), для печного топлива 7 800 руб./т (+2 507 руб./т);
- с 1 января 2017 года в рамках завершения Большого налогового маневра изменен порядок исчисления экспортных пошлин на нефтепродукты, в том числе понижены ставки на прямогонный бензин до 55%, на лёгкие и средние дистилляты, дизельное топливо и товарные бензины до 30% от ставки пошлины на нефть, в результате чего экономическая привлекательность экспорта светлых нефтепродуктов – основной номенклатуры экспортных поставок Компании - увеличилась.

Благодаря инициативе, проявленной нефтяными компаниями РФ и, в том числе, ПАО «ЛУКОЙЛ», Министерство энергетики России впервые за последние годы отказалось от требования сезонного накопления автомобильных бензинов к 1 сентября в преддверии периода ремонтов на НПЗ РФ. Таким образом, контрольными датами исполнения программы накопления запасов топлива являются 1 апреля – для автомобильных бензинов и 1 ноября – для зимнего дизельного топлива.

К 1 апреля 2017 года Компания обеспечила формирование запасов автомобильных бензинов на уровне 413,64 тыс. тонн, что превысило данный показатель 2016 года на 66,84 тыс. тонн.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов с 01.01.2017 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины для топлива 4-ого и 5-ого экологических классов.

В 1 квартале 2017 года Компанией были исполнены обязательства, установленные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определяющим подходы к биржевой реализации нефтепродуктов в РФ.

Согласованные Компанией с ФАС России Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают в настоящее время недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

Уровень котировок мировых цен на нефть и нефтепродукты в 1 квартале 2017 года повысился относительно 4 квартала 2016 года на фоне достигнутых договоренностей о сокращении объемов добычи нефти странами ОПЕК в 2017 году. В сложившейся ситуации Компания проводила адекватную рыночным условиям ценовую политику, направленную на сохранение и повышение премиальности продаж моторного топлива на рынке РФ против собственных экспортных альтернатив.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке РФ

Зоны сбытовой деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ»	Основные конкуренты - производители продукции, поставляемой на оптовый рынок
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ, Самарская группа НПЗ, НПЗ Уфимской группы
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Орский НПЗ, Сургутский ЗСК, Салаваторгсинтез, «Нижекамскнефтехим», «Таиф-НК».
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Рязанский НПЗ, НПЗ Уфимской группы, Марийский НПЗ, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе) и Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти).

Для обеспечения потребностей зарубежных организаций нефтепродуктообеспечения Компания осуществляет поставки топлива на региональные зарубежные рынки из Италии с принадлежащего ей НПЗ ISAB.

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейских рынках способствует переработка нефти на НПЗ в Нидерландах (ZEELAND REFINERY, в котором Компания имеет долевое участие).

Сбыт нефтепродуктов производства зарубежных НПЗ ориентирован как на внутренние рынки стран, где расположены заводы, так и на экспорт. Наиболее эффективными направлениями экспортных поставок являются страны, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает собственными розничными сетями для реализации нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Турция, Молдова, Сербия, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 60% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия по ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 1 квартале 2017 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 Средиземноморье маржа переработки ЮРАЛС в 1 квартале 2017 года практически осталась на уровне 4 квартала 2016 года, понижение составило 0,15 \$/барр. до уровня 6,95 \$/барр., в Северо-Западной Европе маржа переработки ЮРАЛС в 1 квартале 2017 года понизилась до уровня до 8,04 \$/барр., снижение составило 0,45 \$/барр. относительно 4 квартала 2016 года.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Органы управления ПАО «ЛУКОЙЛ»:

Общее собрание акционеров;

Совет Директоров;

Единоличный исполнительный орган - Президент (Генеральный директор);

Коллегиальный исполнительный орган - Правление

Компетенция Общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 8.2 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы:

8.2.1. Внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение Устава Компании в новой редакции;

8.2.2. Реорганизация Компании;

8.2.3. Ликвидация Компании, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

8.2.4. Определение количественного состава Совета директоров Компании, избрание его членов, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров;

8.2.5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

8.2.6. Увеличение уставного капитала путем:

8.2.6.1. увеличения номинальной стоимости акций;

8.2.6.2. размещение дополнительных акций посредством закрытой подписки;

8.2.6.3. размещение дополнительных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных акций, посредством открытой подписки;

8.2.7. Уменьшение уставного капитала Компании путем:

8.2.7.1. уменьшения номинальной стоимости акций;

8.2.7.2. приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества;

8.2.7.3. погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8.2.8. Назначение Президента, досрочное прекращение полномочий Президента;

8.2.9. Избрание членов Ревизионной комиссии Компании, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии;

8.2.10. Утверждение Аудитора Компании;

8.2.11. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

8.2.12. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;

8.2.12.1. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Компании по результатам отчетного года;

- 8.2.13. Определение порядка ведения Собрания акционеров;
- 8.2.14. Дробление и консолидация акций;
- 8.2.15. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- 8.2.16. Принятие решения:
 - 8.2.16.1. об одобрении крупных сделок, под которыми понимаются сделки или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;
 - 8.2.16.2. об одобрении крупной сделки, принятие решения об одобрении которой отнесено к компетенции Совета директоров в соответствии с подпунктом 9.7.17 пункта 9.7 настоящего Устава в случае, если единогласие Совета директоров не достигнуто;
- 8.2.17. Приобретение Компанией размещенных акций в целях сокращения их общего количества;
- 8.2.18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 8.2.19. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании;
- 8.2.20. Размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Компании, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Компании;
 - 8.2.20.1. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в ее акции;
- 8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, за исключением случаев, когда решения по вопросам, перечисленным в настоящем пункте, в соответствии с действующим законодательством принимаются только Собранием акционеров:

- «9.7.1. Определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- 9.7.2. Созыв годового и внеочередного Собраний акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 9.7.3. Утверждение повестки дня Собрания акционеров, в том числе включение в повестку дня следующих вопросов по предложению Совета директоров:
 - 9.7.3.1. вопроса, указанного в подпункте 8.2.2 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.2. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.6 и 8.2.7.1 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.3. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.14-8.2.19 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.4. иных вопросов в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 9.7.4. Определение даты, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в Собрании акционеров, а также другие вопросы подготовки и проведения Собрания акционеров, предусмотренные законодательством Российской Федерации;
- 9.7.5. Принятие решений по следующим вопросам, связанным с увеличением уставного капитала Компании:
 - 9.7.5.1. увеличение уставного капитала Компании путем размещения Компанией дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.6 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.5.2. внесение в настоящий Устав изменений и дополнений, связанных с увеличением уставного капитала Компании, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- 9.7.6. Размещение Компанией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в том числе конвертируемых в акции Компании, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.20 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.7. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг согласно законодательству Российской Федерации;

9.7.8. Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг;

9.7.9. Приобретение размещенных Компанией акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.17 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.10. Образование коллегиального исполнительного органа Компании - Правления, досрочное прекращение полномочий членов Правления, установление основных условий договоров, заключаемых с Президентом и членами Правления;

9.7.11. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций, а также определение размера оплаты услуг Аудитора;

9.7.12. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

9.7.13. Рекомендации акционерам по инициативе Совета директоров относительно голосования по вопросам повестки дня Собрания акционеров;

9.7.14. Использование резервного фонда и иных фондов Компании;

9.7.15. Утверждение внутренних документов Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Собрания акционеров и исполнительных органов Компании;

9.7.16. Создание филиалов и открытие представительств Компании и их ликвидация;

9.7.17. Одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

9.7.18. Одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании;

9.7.19. Одобрение сделок, в совершении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации имеется заинтересованность членов Совета директоров, лиц, занимающих должность в иных органах управления Компании, акционеров, имеющих совместно со своими аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Компании, за исключением сделок, предусмотренных подпунктом 8.2.15 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.20. Утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

9.7.21. Регламентация деятельности Третьей стороны Компании;

9.7.22. Образование комитетов и комиссий при Совете директоров, утверждение внутренних документов, регламентирующих порядок создания и деятельности таких комитетов и комиссий;

9.7.23. Обращение с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;

9.7.24. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

9.7.25. Утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите) и иных локальных нормативных актов по внутреннему аудиту, а также планов деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита Компании, рассмотрение отчетов о ходе выполнения планов деятельности и об осуществлении внутреннего аудита;

9.7.26. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности Корпоративного секретаря Компании, определение размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря Компании, утверждение Положения о Корпоративном секретаре Компании;

9.7.27. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с Уставом

Президент Компании, являясь единоличным исполнительным органом Компании, осуществляет руководство текущей деятельностью Компании и возглавляет ее коллегиальный исполнительный орган - Правление.

Президент назначается Собранием акционеров сроком на 5 лет.

Президент Компании наделяется в соответствии с законодательством Российской Федерации всеми необходимыми полномочиями для выполнения задач руководства деятельностью Компании.

Президент Компании без доверенности действует от имени Компании в пределах своей компетенции, установленной настоящим Уставом и действующим законодательством.

В период отсутствия Президента Компании (служебные командировки, временная нетрудоспособность, отпуск, иные причины) исполнение обязанностей Президента Компании осуществляется без доверенности Первым исполнительным вице-президентом или иным лицом, назначенным исполняющим обязанности Президента Компании приказом Компании.

Согласно п. 10.3 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ":

"К компетенции Президента Компании относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Компании, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Собрания акционеров или Совета директоров компании. В том числе к компетенции Президента относятся:

- 10.3.1. Осуществление оперативного руководства деятельностью Компании;
- 10.3.2. Подписание финансовых документов Компании с правом первой подписи;
- 10.3.3. Распоряжение имуществом Компании для обеспечения ее текущей деятельности в пределах, установленных Уставом;
- 10.3.4. Представление интересов Компании как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- 10.3.5. Утверждение штатов, заключение трудовых договоров с работниками Компании, применение к этим работникам мер поощрения и наложение на них взыскания;
- 10.3.6. Осуществление функций председателя Правления и организация работы Правления;
- 10.3.7. Представление Совету директоров персонального состава Правления для утверждения, подписание по поручению Совета директоров договоров с членами Правления;
- 10.3.8. Совершение сделок от имени Компании, выдача доверенностей от имени Компании, открытие и закрытие в банках счетов Компании;
- 10.3.9. Организация ведения бухгалтерского и налогового учета, отчетности Компании и документооборота в Компании;
- 10.3.10. Издание приказов и указаний, обязательных для исполнения;
- 10.3.11. Предъявление от имени Компании претензий и исков к юридическим и физическим лицам как в Российской Федерации, так и за рубежом;
- 10.3.12. Представление Компании на общих собраниях акционеров (участников) ее дочерних обществ, а также на общих собраниях акционеров (участников, членов) иных организаций с участием Компании и голосование по всем вопросам повестки дня таких общих собраний;
- 10.3.13. Утверждение структуры Компании и положений о структурных и обособленных подразделениях Компании;
- 10.3.14. Утверждение внутренних документов Компании, регулирующих вопросы текущей деятельности Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Компании.
- 10.3.15. Назначение (утверждение) первого исполнительного вице-президента, первых вице-президентов, старших вице-президентов, вице-президентов.
- 10.3.16. Назначение на должность и освобождение от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании;
- 10.3.17. Назначение на должность и освобождение от должности Корпоративного секретаря Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании."

Согласно п. 10.4 Устава "Президент Компании в месячный срок после избрания Совета директоров на годовом Собрании акционеров представляет Совету директоров для утверждения предложения о количественном составе Правления и кандидатуры членов Правления. Совет директоров может отклонить конкретные кандидатуры членов Правления, но не вправе утвердить членов Правления без представления их Президентом".

Правление Компании является коллегиальным исполнительным органом Компании, который ежегодно

формируется Советом директоров.

Согласно п. 10.6 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ", к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- "10.6.1. Организация эффективного оперативного управления текущей деятельностью Компании;
- 10.6.2. Выработка и реализация текущей хозяйственной политики Компании в целях повышения ее прибыльности и конкурентоспособности;
- 10.6.3. Разработка и утверждение квартальных, годовых и перспективных планов деятельности Компании, бюджета и инвестиционной программы Компании и контроль за их выполнением;
- 10.6.4. Организация проведения Собраний акционеров и работы Совета директоров Компании, обеспечение выполнения принятых ими решений;
- 10.6.5. Разработка и реализация общей стратегии развития дочерних обществ Компании, включая организацию проведения единой производственно-технической, финансовой, ценовой, сбытовой, социальной и кадровой политики, предварительное согласование решений дочерних обществ Компании об участии в других организациях, а также решений о приобретении прав пользования недрами, которое может повлечь инвестиционные расходы в размере, превышающем сумму в рублях, эквивалентную 150 млн. долларов США, и прекращении прав пользования недрами по инициативе недропользователя, за исключением прекращения прав пользования недрами для целей геологического изучения, координация деятельности дочерних обществ Компании, в том числе утверждение документов, регулирующих деятельность дочерних обществ Компании;
- 10.6.6. Принятие решения о реализации акций и иных эмиссионных ценных бумаг Компании, выкупленных Компанией;
- 10.6.7. Назначение представителей Президента Компании в субъектах Российской Федерации и в иностранных государствах по представлению Президента Компании;
- 10.6.8. Контроль за состоянием работы по погашению дебиторской задолженности Компании;
- 10.6.9. Принятие решений о праздновании юбилейных и знаменательных дат, о награждении работников Компании и ее дочерних обществ, а также о присвоении им почетных званий Компании;
- 10.6.10. Принятие решений о создании Компанией других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Компании в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.18 пункта 8.2 настоящего Устава;
- 10.6.11. Утверждение внутренних документов Компании по вопросам, отнесенным настоящим Уставом к компетенции Правления;
- 10.6.12. Принятие решений об одобрении существенных сделок, совершаемых дочерними обществами Компании; утверждение внутренних документов Компании, регламентирующих критерии и порядок одобрения существенных сделок;
- 10.6.13. Принятие решений о регистрации и использовании товарных знаков Компании, утверждении фирменного стиля Компании и рекомендаций по его использованию;
- 10.6.14. Правление может осуществлять также иные полномочия, переданные ему Президентом Компании, а также передавать часть своих полномочий Президенту."

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Алекперов Вагит Юсуфович*

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель

	время		Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Блажеев Виктор Владимирович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ФГБОУ ВО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гати Тоби**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1946**

Образование:

Имеет степень бакалавра Университета Пенсильвании, степень магистра Колумбийского университета, степень магистра международных отношений (MIA) Института Гарримана при Колумбийском университете

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2012	2016	Akin Gump Strauss Hauer & Feld LLP	старший советник
2016	настоящее время	TTG Global LLC	Президент
2012	настоящее время	Американо-российский деловой совет (USRBC)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Грайфер Валерий Исаакович***
(председатель)

Год рождения: ***1929***

Образование:

в 1952 г. окончил Московский нефтяной институт им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	АО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2012	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров

2012	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1945**

Образование:

в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент

2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного Консультативного Совета
2013	2015	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
2016	настоящее время	UniCredit Group	член Международного Консультативного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

В 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. – заместитель Председателя Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.378**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.378**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маннингс Роджер**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1950**

Образование:

В 1972 г. окончил с отличием Оксфордский университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО АФК "Система"	член Совета директоров
2012	2016	John Smith Trust	доверительный управляющий
2012	настоящее время	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий
2012	настоящее время	Wadswick Energy Limited	директор, председатель Совета директоров
2012	настоящее время	Oracle Capital Group	член Консультативного совета
2012	настоящее время	АНО "Международный форум лидеров бизнеса"	член Консультативного совета
2012	2016	АНО "Московская школа гражданского просвещения"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мацке Ричард***

Год рождения: **1937**

Образование:

в 1959 г. окончил Университет штата Айова (США), в 1961 г. - Университет штата Пенсильвания (США), в 1977 - колледж св. Марии в Калифорнии (США).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2012	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пикте Иван**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2012	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2012	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета
2012	настоящее время	AEA Investors (UK) LLP	член Европейского Консультативного Совета
2012	2016	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2012	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федун Леонид Арнольдович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1977 г. окончил Ростовское высшее военное командное училище им. М.И. Неделина, в 1993 г. - Высшую школу приватизации и предпринимательства.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2012	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2012	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	председатель Совета Фонда
2012	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2012	2016	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.176**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.176**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В данном пункте, а также в пп. 5.2.3 и 5.5 в случаях, если для кого-либо из членов Совета директоров, Правления или Ревизионной комиссии период пребывания в какой-либо из указанных должностей начался ранее 2012 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2012 г.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 г. окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ	председатель Совета Фонда

	время	"Наше будущее"	
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

(председатель)

Год рождения: **1950**

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2012	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2012	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2016	настоящее время	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД	председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ISAB S.r.l.	председатель Совета директоров
2016	настоящее время	PETROTEL-LUKOIL S.A.	председатель Наблюдательного совета
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	2016	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров
2012	2016	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2012	2016	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2012	2016	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2012	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	2016	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	2016	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	2016	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	2016	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета
2014	2016	Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. – заместитель Председателя Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.378**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.378**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.028**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2013	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2012	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2012	настоящее время	LUKOIL Accounting & Finance Limited	директор
2012	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2012	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2012	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2012	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.309**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.309**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Хоба Любовью Николаевной**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2015	настоящее время	МОПО ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.017**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.017**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Некрасов Владимир Иванович**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1978 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пашаев Олег Давидович**

Год рождения: **1967**

Образование:

В 1989 г. окончил Высшее военно-морское училище им. М.В. Фрунзе.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО «ЛУКОЙЛ»	до декабря 2016 г. - Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов, с декабря 2016 г. - Вице-президент по реализации нефтепродуктов
2016	настоящее время	Lukoil Americas Corporation	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	LUKOIL Belgium N.V.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	Oy Teboil Ab	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	S.C. LUKOIL ROMANIA S.R.L.	Председатель Консультативного совета
2016	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	Член Надзорного органа
2016	настоящее время	ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Друштво за промет нафтних деривата ЛУКОИЛ СРБИЈА АД Београд	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	Председатель Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО»	Генеральный директор
2012	2015	LUKOIL Aviation B.V.	Директор
2013	2014	АО "АЭРО-Шереметьево"	Генеральный директор
2013	2016	АО "АЭРО-Шереметьево"	Член Совета директоров
2012	2016	ЗАО "Совэкс"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2016	ООО "ТЗК "Северо-Запад"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО ТЗК "Рошино-ГСМ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Рогачев Денис Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Образование:

в 2000 г. окончил Российский государственный университет нефти и газа им. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по закупкам
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" - помощник Президента ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.001***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.001***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2012	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.355**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.355**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Матыцыным Александром Кузьмичем**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1986 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче нефти и газа
2012	настоящее время	АО "РИТЭК"	член Совета директоров
2012	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор -

			Председатель Правления
2012	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2012	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	71 920	
Заработная плата	28 523	8 203

Премии	53 935	
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений	9 944	
ИТОГО	164 322	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

Учитывая ранее произведенную выплату части вознаграждения членам Совета директоров, избранным в 2015 г. (соответствующее решение было принято внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14 декабря 2015 г.), годовое Общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 23 июня 2016, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» оставшуюся часть вознаграждения за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в период с даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14 декабря 2015 г. до даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г. в размере 2 600 000 руб.

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 200 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 600 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,
- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» 23 июня 2016 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 23 июня 2016 г., также приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» следующие размеры вознаграждения:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 6 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 1 500 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 700 000 рублей;
- за очное участие в заседании комитета Совета директоров члену Совета директоров, являющемуся членом комитета – 150 000 рублей;
- за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета (перелет с одного континента на другой, продолжительность которого составляет более 8-ми часов) – 350 000 рублей. В случае, если трансконтинентальный перелет осуществлялся для участия члена Совета директоров в заседаниях

как комитета (комитетов) Совета директоров, так и Совета директоров, вознаграждение за трансконтинентальный перелет выплачивается в однократном размере;

- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров, в размере 150 000 рублей.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Внеочередное Общее собрание акционеров, состоявшееся 5 декабря 2016 г., приняло решение выплатить часть вознаграждения членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» за исполнение ими своих обязанностей в период с даты принятия решения об избрании членов Совета директоров до даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров, составляющую 1/2 размера вознаграждения за исполнение обязанностей члена Совета директоров, установленного решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г. (Протокол № 1), в сумме 3 000 000 рублей каждому.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	46 236	
Заработная плата	528 028	145 247
Премии	907 871	
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений	154 154	76 206
ИТОГО	1 636 289	221 453

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ПАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ПАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	28 099	572
Коллегиальный исполнительный орган		

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

12.7. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» к основным функциям Комитета по аудиту относятся:

- Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;
- Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы;
- Подготовка рекомендаций о возможном предварительном утверждении Советом директоров Компании годового отчета Компании.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Блажеев Виктор Владимирович	Да
Иванов Игорь Сергеевич	Нет
Пикте Иван	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Компании функционирует Департамент управления рисками и внутреннего контроля (в отчетном квартале находился в подчинении Старшего вице-президента по финансам, с 01.02.2017 находится в подчинении Первого вице-президента, курирующего вопросы экономики и финансов).

Департамент управления рисками и внутреннего контроля создан для выполнения следующих основных задач по обеспечению организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК):

- общая координация работы в Компании по совершенствованию и развитию СУРиВК;
- разработка и актуализация локальных нормативных актов, устанавливающих основные принципы, правила и методологию Бизнес-процессов «Управление рисками» и «Внутренний контроль»;
- участие в экспертизе проектов решений органов управления Компании, потенциально сопряженных с возможными существенными для нее рисками;
- организация и осуществление, в случае необходимости, контроля в областях наибольшего риска, определенных решением Президента ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- разработка и совершенствование информационных ресурсов СУРиВК;
- методологическое содействие структурным подразделениям Компании по вопросам организации и развития СУРиВК;
- подготовка для Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ», Комитета по аудиту Совета директоров, Президента и Правления Компании, а также Комитета по рискам сводных отчетов и информационных материалов по вопросам организации и функционирования СУРиВК, относящимся к их компетенции;
- разработка предложений по развитию и совершенствованию СУРиВК, в том числе с учетом рекомендаций подразделения внутреннего аудита Компании по результатам проведенных проверок и консультаций;

- контроль за соблюдением законных интересов Компании при принятии решений общими собраниями участников (акционеров), советами директоров (наблюдательными советами) дочерних обществ Компании;

- организация ревизионной деятельности в дочерних обществах Компании;

- организация обучения работников Компании в области Управления рисками и Внутреннего контроля.

Сведения о системе управления рисками в Компании приведены также в п.2.4.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В настоящее время в Компании создана Служба внутреннего аудита, функционально подчиненная и подотчетная Совету директоров Компании, и административно – Президенту Компании, возглавляемая Вице-президентом – руководителем Службы внутреннего аудита.

В настоящее время должность Вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита занимает С.Н. Малюков.

Основные функции Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ПАО «ЛУКОЙЛ» функциями Службы внутреннего аудита являются:

1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
2. Оценка эффективности системы управления рисками;
3. Оценка корпоративного управления;
4. Сводный (вторичный) анализ результатов проверок и консультаций, проведенных подразделениями внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
5. Методологическое обеспечение подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
6. Координация и контроль деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Целью Службы внутреннего аудита является осуществление аудиторской деятельности, оказывающей пользу и способствующей организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в достижении поставленных целей, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля и оценке корпоративного управления.

Задачами Службы внутреннего аудита являются:

- Проведение аудиторских проверок и консультаций в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с Годовым планом аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- Подготовка предложений и рекомендаций по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе аудиторских проверок и консультаций;
- Контроль (мониторинг) за реализацией разработанных и утвержденных мер по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков;
- Информирование в установленном порядке руководителей, органов управления организаций Группы «ЛУКОЙЛ» о результатах деятельности подразделений внутреннего аудита и исполнении Годового плана аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита, а также оценки уровня эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- Формирование и развитие корпоративной методологической базы внутреннего аудита, экспертиза разрабатываемых в подразделениях внутреннего аудита аудиторских (контрольных) процедур;

- Координация деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ», экспертиза отчетных аудиторских материалов, содержащих существенные выявленные нарушения, недостатки и риски;
- Сводный (вторичный) анализ результатов аудиторских проверок и консультаций, выявленных нарушений и недостатков, распределений этих нарушений, профиля и динамики изменений их причин, последствий и существенных рисков, а также результативности принимаемых мер реагирования.

Задачей Службы внутреннего аудита является также администрирование внутренней оценки аудиторов и подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Служба внутреннего аудита также осуществляет рассмотрение обращений (жалоб, апелляций) от участников тендеров, проводимых ПАО «ЛУКОЙЛ» и организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю утверждена решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.10.2016, протокол № 23. Политика является основополагающим локальным нормативным актом, устанавливающим единые и обязательные к соблюдению в Группе "ЛУКОЙЛ" основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников Системы.

Текст Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю размещен на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» в сети Интернет по адресу:

<http://www.lukoil.ru/Company/CorporateGovernance/InternalDocuments>.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об охране конфиденциальности информации в ПАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182, от 19.07.2012 № 140, приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 21.04.2016 №69;

Положение об инсайдерской информации Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденное решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 27.07.2015, протокол №14 от 27.07.2015.

Дополнительная информация:

-

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Врублевский Иван Николаевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Финансовую академию при Правительстве РФ

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации и отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Департамента международной отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ"
2013	настоящее время	LUKOIL Accounting & Finance Europe s.r.o.	управляющий директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: **Сулов Павел Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

В 1982 г. окончил институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	2016	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	9 000	
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	9 000	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО "ЛУКОЙЛ"

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 23 июня 2016 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2015 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1): 3 000 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2016 г. было принято решение установить для вновь избранных членов Ревизионной комиссии вознаграждение в размере 3 500 000 руб. каждому.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия		

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 087	2 134
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	11 091 405	1 647 614
Выплаты социального характера работников за отчетный период	277 228.5	71 092

Примечания:

Средняя численность работников указывается в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435, с изменениями и дополнениями (приказ от 10.10.2012 №524).

В фонде начисленной заработной платы за 2016 г. учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты работникам ПАО "ЛУКОЙЛ" по итогам работы за 2015 и 2016 гг.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде в Компании действует Положение о долгосрочном стимулировании работников ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг. (утверждено решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012, протокол № 24, с последующими изменениями).

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками - участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ПАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ПАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник - участник программы приобретает акции ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **42 047**

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): **56 352**

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): **10.11.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **56 352**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **137 630 459**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 232-0910***

Факс: (495) 956-0938

Адрес электронной почты: pr@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **783 981 919**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

2.

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili, 5, Strovolos

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.18%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.18%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: **1027700035769**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ПАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL Holding B.V. Место нахождения: Нидерланды Netherlands 1077 XX Amsterdam Strawinskilaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor	прямой контроль
LUKOIL Holding B.V.	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.	прямой контроль

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.64**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.64**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **5, Strati Myrivili, Strovolos, 2046, Nicosia, Cyprus**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.11.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **225 Liberty Street, New York 10286, New York, USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.58**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.58**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **5, Strati Myrivili, Strovolos, 2046, Nicosia, Cyprus**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

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	1	9 704 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и	1	9 704 000

которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

В таблице выше приводятся сведения в отношении только тех совершенных ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2017 года сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и которые признавались сделками с заинтересованностью и требовали согласия/одобрения уполномоченным органом управления ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции Федерального закона от 03.07.2016 № 343-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и Федеральный закон «Об обществах с ограниченной ответственностью» в части регулирования крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», вступившего в силу 01.01.2017. В данном отчете не указываются сделки, совершенные ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2017 года, которые были одобрены Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» в 2016 году в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в редакции, действовавшей до 01.01.2017, которая не предусматривала порог для одобрения Советом директоров сделок с заинтересованностью.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 498 352
в том числе просроченная	283
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	183 561 569
в том числе просроченная	428 871
Общий размер дебиторской задолженности	189 059 920
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	429 154

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **91 500 548**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 397 973
в том числе просроченная	390
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	199 498 606
в том числе просроченная	34 041
Общий размер дебиторской задолженности	204 896 579
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	34 431

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **91 439 405**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2016

См. Приложение №1.

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Аудиторское заключение

Бухгалтерский баланс

Отчет о финансовых результатах

Отчет об изменениях капитала

Отчет о движении денежных средств

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение №2.

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс

Отчет о финансовых результатах

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за I квартал

2016 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2016**

Квартал: **IV**

См. Приложение №3.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

См. Приложение №4.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	4 541 197	490 831
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1.4	1.0

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ПАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности Компании.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***здание***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***здание по адресу: г. Москва, ул. Суцеский Вал, д. 2***

Основание для изменения: ***передача в уставный капитал дочернего общества***

Дата наступления изменения: ***17.08.2016***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***128 752***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Цена отчуждения имущества:

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

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Информация о судебных разбирательствах, в которых участвуют организации Группы «ЛУКОЙЛ», включая мнение руководства о конечных результатах этих разбирательств, приводится в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (см. п. 7.3).

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: ***21 264 081.375***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **58.0**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют активные программы Американских депозитарных расписок I уровня и по Правилу 144А. По этим программам соотношение 1 депозитарной расписки к обыкновенным акциям составляет 1:1.

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ПАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции Компании и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.

Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

После окончания отчетного квартала, с 19 апреля 2017 г., произошла смена депозитария по программам Американских депозитарных расписок, выпускаемых на акции ПАО "ЛУКОЙЛ", в результате которой вместо The Bank of New York Mellon депозитарием стал Citibank, N.A.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров (далее также - Собрание).**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Сообщение о проведении Собрания не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок, размещается на официальных сайтах Компании в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.lukoil.ru, www.lukoil.com.

Компания направляет каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании, бюллетени для голосования по всем вопросам повестки дня Собрания по почте, по электронной почте или путем вручения лично акционеру под роспись в срок не позднее чем за 20 дней до даты проведения Собрания акционеров, а в случае, если повестка дня Собрания содержит вопрос о реорганизации Компании, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

При достижении количества лиц, имеющих право на участие в Собрании, более 500 тысяч бланки бюллетеней для голосования публикуются в печатном издании «Российская газета»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Компании на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Компании, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.»

Порядок направления таких требований (в соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ"):

Требования о проведении внеочередного Собрания вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Требования о проведении внеочередного Собрания могут быть представлены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке представления требований содержится в пп. 2.4-2.6, 2.8-2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: <http://www.lukoil.ru>.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со статьей 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» дата, место и время проведения общего собрания акционеров определяются Советом директоров.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ" годовые собрания акционеров проводятся ежегодно не ранее чем через 2 и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Предложения в повестку дня годового Собрания акционеров и кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, а также на должность Президента Компании вправе внести акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного

года Компании. Указанные акционеры вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.»

Порядок направления предложений в повестку дня собрания акционеров указывается в Положении о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ":

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Собрания, предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании могут быть внесены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке направления предложений содержится в пп. 2.3-2.7, 2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: <http://www.lukoil.ru>.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в годовом Собрании акционеров, относятся годовой отчет Компании и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидатах для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании и на должность единоличного исполнительного органа Компании, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Компании, или проект Устава Компании в новой редакции, проекты внутренних документов Компании или изменения и дополнения к ним, проекты решений Собрания акционеров Компании, а также информация (материалы), предусмотренная действующим законодательством, внутренними документами Компании и решениями Совета директоров Компании.

В случае, когда повестка дня Собрания акционеров включает вопрос о реорганизации Компании, акционерам предоставляется, в том числе обоснование реорганизации, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершающих отчетных года.»

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ" информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, при подготовке к проведению Собрания, не рассылается акционерам, кроме случаев проведения Собрания в форме заочного голосования. Акционер вправе ознакомиться с ней в помещении по адресу единоличного исполнительного органа Компании, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания.

Акционерам предоставляется возможность знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Собрания, посредством сети Интернет.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании, обязана предоставить ему копии указанных документов в течение 7 дней с даты поступления в Компанию соответствующего требования

(с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Компанию до начала указанного срока). Плата, взимаемая Компанией за предоставление копий указанных документов, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых Общим собранием акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Решения, принятые Собранием, и итоги голосования могут оглашаться на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, за исключением Собрания, проводимого в форме заочного голосования, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Собрания или даты окончания приема бюллетеней при проведении Собрания в форме заочного голосования.»

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: LUKARCO B.V.

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1077 XX Netherlands Amsterdam Strawinskylaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: LUKOIL INTERNATIONAL GmbH

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Сокращенное фирменное наименование: ***"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД***

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Архангельскгеолодобыча"***

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область г. Архангельск Троицкий просп., д.168

ИНН: 2901071160

ОГРН: 1022900508036

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "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 капитале коммерческой организации: 25.1%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Волгодонские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Волгодонские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 347360 Ростовская область г. Волгодонск ул. 4-я Заводская, 2

ИНН: 6143081351

ОГРН: 1133443015210

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1

ИНН: 7706295292

ОГРН: 1037706012046

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Кирова, д.1

ИНН: 3015069280

ОГРН: 1053000031875

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10

ИНН: 3015053515

ОГРН: 1023000830005

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49.9%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

Россия, 119180 г. Москва, ул. Малая Якиманка, д. 6

ИНН: 7702583250

ОГРН: 1057748902144

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Сущевский вал, д.2

ИНН: 7707320456

ОГРН: 1037707012331

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Место нахождения

Россия, 414041 Астраханская область г. Астрахань ул. Августовская, 11 В

ИНН: 3016059510

ОГРН: 1093016000428

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-АЭРО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр.1

ИНН: 7702354081

ОГРН: 1037702027670

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"

Место нахождения

Россия, 197022 г. Санкт-Петербург г. Санкт-Петербург Аптекарская набережная, дом 8, литер А

ИНН: 7811071894

ОГРН: 1037843021534

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26

ИНН: 5260136595

ОГРН: 1045207464994

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Место нахождения

Россия, 400029 Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55

ИНН: 3448017919

ОГРН: 1023404362662

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Место нахождения

Россия, 400029 г. Волгоград ул. им. Моцарта, д.17

ИНН: 3448055054

ОГРН: 1113461005240

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.995%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2

ИНН: **7707717910**

ОГРН: **1097746859561**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34.7%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а

ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.96%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1

ИНН: **7705514400**

ОГРН: **1057705049797**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения

Россия, 236039 Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23
ИНН: 3900004998
ОГРН: 1023901643061

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27
ИНН: 1838008680
ОГРН: 1105903005812

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

Место нахождения

Россия, 169710 Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31
ИНН: 1106014140
ОГРН: 1021100895760

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.6%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Комплексный нефтяной терминал"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"

Место нахождения

Россия, 238340 Калининградская область г. Светлый Ул. Гагарина, 59/1
ИНН: 3913500440
ОГРН: 1083925028615

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово
ИНН: 3414504304
ОГРН: 1083444001068

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Место нахождения

Россия, 350911 Краснодарский край г. Краснодар ул. Трамвайная, д. 13

ИНН: **2312159262**

ОГРН: **1092312001540**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99995%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"**

Место нахождения

115035 Российская Федерация, Москва ул. Большая Ордынка, дом 1

ИНН: **9705083098**

ОГРН: **1167847471230**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово шоссе Центральное, дом 9

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинефтепроект"**

Место нахождения

Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а

ИНН: **5260312089**

ОГРН: **1115260019357**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **52.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85

ИНН: **3444066707**

ОГРН: **1023402969699**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

Россия, 614055 Пермский край г. Пермь ул. Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77

ИНН: **5902182943**

ОГРН: **1025900508215**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

Россия, 614990 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьенефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2

ИНН: **3015080621**

ОГРН: **1073015005854**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **90%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт-Трейдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг"**

Место нахождения

115035 Российская Федерация, г. Москва ул. Большая Ордынка, дом 1

ИНН: **9705083130**

ОГРН: **5167746424687**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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 капитале коммерческой организации: **99.999%**

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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"**

Место нахождения

Россия, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, д. 1

ИНН: **2624033219**

ОГРН: **1116195008533**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: **7725642022**

ОГРН: **1087746837210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 450057 Республика Башкортостан г. Уфа ул.Цюрупы, д.16

ИНН: **7453011758**

ОГРН: **1027402893418**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11

ИНН: **1102057865**

ОГРН: **1081102000957**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400066 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16

ИНН: 7709840210

ОГРН: 1097746651166

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: 7704722781

ОГРН: 1097746126257

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1

ИНН: 7701285928

ОГРН: 1027700000679

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 394030 г. Воронеж ул. Революции 1905 года, дом 84

ИНН: 3664082704

ОГРН: 1137746561655

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

49. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23

ИНН: 2315016400

ОГРН: 1022302380100

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 76%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 76%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344002 г. Ростов-на-Дону ул. Социалистическая, д. 59/54

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **86%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

Место нахождения

Россия, 143300 Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, помещение 1

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1
ИНН: 2309051942
ОГРН: 1022301424254

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пермь-Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пермь-Инвест"**

Место нахождения

Российская Федерация, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, дом 3., строение 1
ИНН: 7709987245
ОГРН: 1175958003671

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А
ИНН: 7736036626
ОГРН: 1028601440955

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ростовские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ростовские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 344055 Россия г. Ростов-на-Дону ул. Пескова, 17
ИНН: 3445102073
ОГРН: 1093460001095

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл. Советско-Чехословацкой дружбы
ИНН: 6451122250
ОГРН: 1026402483997

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ставролен"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ставролен"**

Место нахождения

Российская Федерация, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург,1

ИНН: **2624022320**

ОГРН: **1022603220518**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "УралОйл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УралОйл"**

Место нахождения

Российская Федерация, 614000 г. Пермь, ул. Сибирская, д. 4

ИНН: **5902040755**

ОГРН: **1166313158439**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **25.01.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением сумма займа по Соглашению увеличивается с 110 710 901 434,91 рублей до 125 601 301 434,91 рублей.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочная сумма сделки составит 217 538 085 817,40 рублей (сумма займа – 125 601 301 434,91 руб., сумма процентов – 91 936 784 382,49 руб.), что составляет 10,75% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **217 538 086 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.75**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 29.12.2015 (протокол № 24) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **15.03.2016**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении невозобновляемой кредитной линии между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик) и ПАО Сбербанк (Кредитор)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Договором Кредитор предоставляет Заемщику невозобновляемую кредитную линию в размере не более 80 000 000 000 рублей (далее – Кредитная Линия) для финансирования деятельности, осуществляемой Заемщиком в соответствии с Уставом (в том числе на предоставление займов дочерним обществам Заемщика), за исключением направления кредитных средств по Договору прямо либо косвенно: на погашение обязательств Заемщика и/или иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», учитываемых при составлении консолидированной финансовой отчетности Заемщика, перед Кредитором; на предоставление займов третьим лицам; а также на приобретение векселей третьих лиц, на срок до 26 февраля 2021 года включительно, а Заемщик обязуется возратить Кредитору каждый кредит, полученный в рамках Кредитной линии, и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Договора.

Сделка является взаимосвязанной со сделками – кредитными договорами от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенными между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», одобренными Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 24.11.2014 (протокол № 24) и 04.06.2015 (протокол № 11)

При этом ориентировочно сумма сделки в совокупности с суммой взаимосвязанных сделок - кредитных договоров от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенных между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», составит с учетом процентов к выплате 428 018 919 000 рублей, что составляет 21,15% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **26.02.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик), ПАО Сбербанк (Кредитор)**

Размер сделки в денежном выражении: **428 018 919 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.15**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» 29.02.2016 (протокол № 3) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **14.04.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 125 601 301 434,91 рублей до 133 097 831 434,91 рублей;

- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 133 097 831 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочно сумма сделки составит 236 297 831 434,91 рублей (сумма займа – 133 097 831 434,91 рублей, сумма процентов - 103 200 000 000 рублей), что составляет 11,65 % от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **236 297 831 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.66**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 027 023 207 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 30.03.2016 (протокол № 5) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **26.07.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 133 097 831 434,91 рублей до 136 470 934 434,91 рублей;

- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 136 470 934 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочно сумма сделки составит 216 016 822 720,03 рублей (сумма займа – 136 470 934 434,91 рублей, сумма процентов - 79 545 888 285,12 рублей), что составляет 10,47 % от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **216 016 823 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.47**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 063 222 327 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 25.07.2016 (протокол № 15) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **27.12.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 136 470 934 434,91 рублей до 140 319 184 434,91 рублей;
- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 140 319 184 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочно сумма сделки составит 212 861 662 226,13 рублей (сумма займа – 140 319 184 434,91 рублей, сумма процентов - 72 542 477 791,22 рублей), что составляет 10,56% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **212 861 662 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.56**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 014 057 784 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 27.12.2016 (протокол № 27) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **28.12.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к договору займа от 20.09.2016 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и LUKOIL OVERSEAS UZBEKISTAN LTD (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением к Договору:

- пункт 1.1 Договора излагается в новой редакции, согласно которой сумма займа увеличивается с 500 000 000 долларов США до 5 000 000 000 долларов США;
- пункт 4.1 Договора излагается в новой редакции, предусматривающей предоставление займа сроком до 31.12.2024 с правом досрочного погашения;
- пункт 5.1 Договора излагается в новой редакции, согласно которой Заемщик уплачивает Займодавцу проценты по ставке, устанавливаемой и рассчитываемой Займодавцем в соответствии с Маркетинговой политикой по определению процентных ставок по займам между ОАО «ЛУКОЙЛ» и российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденной решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.08.2006 (протокол № 26), с последующими изменениями и дополнениями, для займов сроком от 7 до 9 лет.

Ориентировочно сумма сделки составит 410 791 009 200 рублей (сумма займа – 304 050 000 000 рублей, сумма процентов - 106 741 009 200 рублей), что составляет 20,39% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2024**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и LUKOIL OVERSEAS UZBEKISTAN LTD (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **410 791 009 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20.39**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 014 057 784 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 27.12.2016 (протокол № 27) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **14.02.2017**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение от 14.02.2017 к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением от 14.02.2017 № 15102480006 к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 140 319 184 434,91 рублей до 156 643 584 434,91 рублей;
- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 156 643 584 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении;
- пункт 4.1 Соглашения, устанавливающий срок предоставления займа, излагается в новой редакции, предусматривающей предоставление займа сроком до 31.12.2022 включительно с правом досрочного погашения;
- пункт 5.1 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Заемщик уплачивает Займодавцу проценты по ставке, устанавливаемой и рассчитываемой Займодавцем в соответствии с Маркетинговой политикой по определению процентных ставок по займам между ОАО «ЛУКОЙЛ» и российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденной решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.08.2006 (протокол № 26), с последующими изменениями и дополнениями, для займов сроком от 7 до 9 лет.

Ориентировочно сумма сделки составит 243 117 500 412,85 рублей (сумма займа – 156 643 584 434,91 рублей, сумма процентов - 86 473 915 977,94 рублей), что составляет 12,5 балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2022**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **243 117 500 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.5**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 946 778 928 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 13.02.2017 (протокол № 2) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу

http://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Позитивный**

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
21.03.2017	BBB- / Позитивный
20.09.2016	BBB- / Стабильный
29.04.2014	BBB- / Негативный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **место нахождения Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед, Российский филиал - Российская Федерация, 125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу

https://www.moody's.com/researchdocumentcontentpage.aspx?docid=PBC_79004

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.02.2017	Ba1 / Стабильный
26.04.2016	Ba1 / Негативный
04.12.2015	Ba1 / Стабильный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS Great Britain**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу <http://www.fitchratings.ru/ru/regulatory/ratings-definitions.html>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / 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
20.10.2016	BBB-/ Стабильный
13.01.2015	BBB- / Негативный

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.025**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **850 563 255**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **85 000 000**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
25.06.2003	1-01-00077-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав. Акционеры Компании согласно п. 5.5 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" в соответствии с порядком, предусмотренным Уставом, имеют право:

"5.5.1. Участвовать в управлении Компанией путем участия в Собрании акционеров Компании в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом;

5.5.2. Приобретать акции и другие ценные бумаги Компании, в том числе путем реализации преимущественного права в соответствии с положениями пункта 5.2 настоящего Устава;

5.5.3. Отчуждать принадлежащие им акции Компании без согласия других акционеров и Компании;

5.5.4. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Компании, получать информацию о деятельности Компании и знакомиться с ее бухгалтерской и иной документацией;

5.5.5. Получать часть имущества Компании, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ее ликвидации;

5.5.6. Осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать другие акционеры или иные лица на основании доверенности, оформленной в порядке, определяемом применимым законодательством;

5.5.7. Получать дивиденды Компании.

Акционеры Компании имеют и другие права, предусмотренные действующим законодательством или Уставом Компании. "

В соответствии с пунктом 5.2 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" акционерам предоставляются также следующие права.

"В случае размещения Компанией посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения таких дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа).

В случае размещения Компанией посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участие в голосовании по вопросу о таком размещении, имеют преимущественное право приобретения таких ценных бумаг в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

При каждом дополнительном выпуске акций или эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, Компания не менее чем за 45 календарных дней до начала размещения уведомляет в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, всех акционеров-владельцев акций соответствующей категории (типа) о количестве размещаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, цене их размещения или порядке определения цены размещения либо о том, что такие цена или порядок ее определения будут установлены Советом директоров Компании не позднее начала размещения ценных бумаг, а также о порядке определения количества ценных бумаг, которое вправе приобрести каждый такой акционер, порядке подачи в Компанию заявлений о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и сроке, в течение которого эти заявления должны поступить в Компанию."

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вышеуказанный государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций Компании присвоен в результате объединения дополнительных выпусков обыкновенных именных акций, осуществленных Компанией в предыдущие годы, на основании распоряжения ФКЦБ России от 24.07.2003.

Регистрационные номера предыдущих выпусков, аннулированные в связи с объединением:

МФ 73-1п-0231 от 02.07.1993

МФ 73-1-00383 от 14.02.1994

МФ 73-1-00750 от 29.05.1995

МФ 73-1-01547 от 20.01.1997

1-05-00077-А от 29.11.1999

1-06-00077-А от 07.12.2000

1-07-00077-А от 16.08.2001

1-08-00077-А от 15.11.2001

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00077-А (для БО-01), 4B02-02-00077-А (для БО-02), 4B02-03-00077-А (для БО-03), 4B02-04-00077-А (для БО-04), 4B02-05-00077-А (для БО-05)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06, БО-07**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00077-А (для БО-06), 4B02-07-00077-А (для БО-07)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.12.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **05.12.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08, БО-09, БО-10, БО-11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00077-A (для БО-08), 4B02-09-00077-A (для БО-09), 4B02-10-00077-A (для БО-10), 4B02-11-00077-A (для БО-11)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12, БО-13, БО-14, БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00077-A (для БО-12), 4B02-13-00077-A (для БО-13), 4B02-14-00077-A (для БО-14), 4B02-15-00077-A (для БО-15)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Регистратор «Гарант»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Регистратор «Гарант»**

Место нахождения: **123100, г. Москва, Краснопресненская наб., д.6**

ИНН: **7703802628**

ОГРН: **5137746173296**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00349**

Дата выдачи: **04.08.2014**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **24.02.2016**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

Вступившие в течение 1 квартала 2017 года в законную силу изменения в законодательстве не влекут возникновение каких-либо существенных правовых рисков, связанных с изменением положений законодательства, регулирующего вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 18.12.2012, протокол №2 от 21.12.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	40
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	34 022 530 200
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами

Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	33 990 020 864
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 487 491 231
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 30.09.2013, протокол №2 от 02.10.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.08.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 486 593 300
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата	Общее собрание акционеров, дата проведения - 26.06.2014, протокол №1 от

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам в срок не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 990 353 997
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 12.12.2014, протокол №2 от 16.12.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.12.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 19 января 2015 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 9 февраля 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 983 524 471
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 25.06.2015, протокол №1 от 29.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	79 952 945 970
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 27 июля 2015 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 17 августа 2015 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	21.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	79 887 015 351
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 14.12.2015, протокол №2 от 16.12.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	55 286 611 575
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.12.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 14 января 2016 г., - другим зарегистрированным в реестре

	акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 4 февраля 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	18.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	55 239 134 153
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 23.06.2016, протокол №1 от 27.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	112
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	95 263 084 560
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 25 июля 2016 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 15 августа 2016 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	31.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	95 161 609 862
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 05.12.2017, протокол №2 от 07.12.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 792 244 125
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 12 января 2017 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 2 февраля 2017 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	34.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 723 290 062
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	неверные банковские реквизиты,

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Количество облигаций выпуска, шт.: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2012-2013 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
11	36,90	221 400 000	07.06.2012	221 400 000	100%
12	36,90	221 400 000	06.12.2012	221 400 000	100%
13	36,90	221 400 000	06.06.2013	221 400 000	100%
14	36,90	221 400 000	05.12.2013	221 400 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	05.12.2013	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06, БО-07*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05), 4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05 был предусмотрен процентный доход в размере 13,35% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2012 г:

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Размер доходов, подлежащих 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05
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 2012 г:

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
5	45,87	229 350 000	14.06.2012	229 350 000	100%

6	45,87	229 350 000	13.12.2012	229 350 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	13.12.2012	5 000 000 000	100%

8.8. Иные сведения

-

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ №1



Акционерам Публичного акционерного общества
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской отчетности
Публичного акционерного общества
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»
за 2016 год



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Сведения об аудиторе

Наименование:	Акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123112, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.</p>
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	<p>Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация).</p> <p>Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.</p>

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».
Место нахождения (юридический адрес):	101000, город Москва, Сретенский бульвар, дом 11.
Почтовый адрес:	101000, город Москва, Сретенский бульвар, дом 11.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.</p>



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (далее – «Общество») за 2016 год.

Бухгалтерская отчетность на 70 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор АО «КПМГ»

(доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15)

13 марта 2017 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2016 г.

Публичное акционерное общество
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

КОДЫ		
0710001		
31	12	2016
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	367 697	347 421	354 221
1	Результаты исследований и разработок	1120	31 867	33 719	39 704
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	15 426 612	14 781 123	13 350 116
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 712 727	1 754 348	1 599 170
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 135 472 697	1 143 632 674	1 148 294 380
	Отложенные налоговые активы	1180	532 596	493 340	539 909
	Прочие внеоборотные активы	1190	82 833	214 288	560 347
	ИТОГО по разделу I	1100	1 151 914 302	1 159 502 563	1 163 158 677
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	34 825	19 191	31 076
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	13 546	7 477	6 201
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	82
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	21 197	11 632	24 793
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	238 739	28 699	186 689
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	189 065 953	140 709 715	181 691 930
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	4 015 472	3 126 261	2 604 279
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 163	2 074	-
	прочие дебиторы	12314	4 013 309	3 124 187	2 604 279
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	185 050 481	137 583 454	179 287 651
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 498 362	5 181 324	7 101 743
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	504 083	1 905 052	245 769
	прочие дебиторы	12324	179 048 046	130 497 078	171 940 139
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	473 098 710	595 695 298	337 746 230
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	132 426 399	127 225 906	72 481 947
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	794 864 626	863 678 809	592 337 872
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	1 946 778 928	2 023 181 372	1 755 496 549

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПОСЛУДАСТВА
(МОСГОБЛТА)

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	175	179	184
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 312 189 531	1 288 596 284	1 121 448 545
	ИТОГО по разделу III	1300	1 324 839 090	1 301 245 847	1 134 098 113
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	159 056 475	309 182 175	228 021 462
	Отложенные налоговые обязательства	1420	497 484	421 368	373 916
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	22 525	-	52 696
	ИТОГО по разделу IV	1400	159 576 484	309 603 543	228 448 074
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	265 853 313	254 371 687	193 383 794
5	Кредиторская задолженность	1520	193 939 283	155 615 738	198 408 144
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	3 855 754	2 440 035	3 294 847
	перед персоналом организации	1522	176 378	178 405	189 311
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	3 493	89 589	3 149
	по налогам и сборам	1524	333 037	4 332 960	4 165 326
	прочие кредиторы	1525	125 355 834	92 927 510	143 709 664
	авансы полученные	1526	107 368	91 920	112 289
	векселя к уплате	1527	-	-	19
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	64 107 419	55 555 319	46 953 539
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	2 570 758	2 344 557	1 158 424
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	462 363 354	412 331 982	392 950 362
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	1 946 778 928	2 023 181 372	1 755 496 549

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1 324 839 090	1 301 245 847	1 134 098 113

Руководитель _____
(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/ П.Н. Хода /
(расшифровка подписи)

"13" марта 2017 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - декабрь 2016 г.

Форма по ОКУД

коды

0710002

Дата (число, месяц, год)

31 12 2016

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

00044434

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7708004767

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД2

70.10.2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

по ОКОПФ/ОКФС

47

16

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

384

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2016 г.	За январь - декабрь 2015 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	316 540 706	259 197 748
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	19 350 732	23 059 381
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	19 336 590	23 045 239
	работы, услуги	21113	14 142	14 142
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	273 121 761	211 991 329
	по посреднической деятельности	2113	13 364 775	14 054 082
	по прочей деятельности	2114	10 703 438	10 092 956
6	Себестоимость продаж	2120	(18 041 817)	(21 896 068)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(18 041 793)	(21 896 003)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(17 988 841)	(21 878 285)
	работы, услуги	21213	(52 952)	(17 718)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(24)	(65)
6	Валовая прибыль (убыток)	2100	298 498 889	237 301 680
	Вывозные таможенные пошлины	2201	(65 517)	-
6	Коммерческие расходы	2210	(3 478 855)	(1 607 869)
6	Управленческие расходы	2220	(24 161 685)	(22 723 125)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	270 792 832	212 970 686



Полнения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2016 г.	За январь - декабрь 2015 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	67 435 282	66 565 274
	Проценты к уплате	2330	(51 353 028)	(42 937 268)
	Прочие доходы	2340	4 370 750	99 026 992
	Прочие расходы	2350	(108 511 599)	(10 527 867)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	182 734 237	325 097 817
	Текущий налог на прибыль	2410	16 099 523	(24 620 594)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 014 629	2 093 418
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(76 116)	(47 452)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	39 256	(46 569)
	Прочее	2460	168 522	34 976
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(16 399 198)	1 876 603
	Чистая прибыль (убыток)	2400	182 566 224	302 294 681
	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	182 566 224	302 294 681
	СПРАВОЧНО	2900		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	214,64	355,41
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

(подпись)



/ В.Ю. Алекпаров /

(подпись) (подпись)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

/ Л.Н. Хоба /

(подпись) (подпись)

"13" марта 2017г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2016 год

		Форма по ОКУД		Идентификационный номер налогоплательщика	
		Дата (число, месяц, год)		Вид экономической деятельности	
Организация		Публичное акционерное общество		по ОКВЭД	
Идентификационный номер налогоплательщика		Неплатная компания "ЛУКОЙЛ"		по ОКВЭД	
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД		по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма/форма собственности		Публичное акционерное общество		по ОКВЭД	
Единица измерения:		тыс. руб.		по ОКЕИ	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3100	21 264	-	12 625 113	3 191	1 121 448 545	1 134 098 113
3а 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	302 387 292	302 387 292
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	302 294 681	302 294 681
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	92 611	92 611
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(135 239 558)	(135 239 558)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшения капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(135 239 558)	(135 239 558)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(5)	-	5	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3200	21 264	-	12 625 108	3 191	1 288 596 284	1 301 245 847
3а 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	182 648 572	182 648 572
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	182 566 224	182 566 224
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	82 348	82 348
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(159 055 329)	(159 055 329)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшения капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(159 055 329)	(159 055 329)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(4)	-	4	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3300	21 264	-	12 625 104	3 191	1 312 189 531	1 324 839 090

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 года	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3600				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3601				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3602				

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 324 839 090	1 301 245 847	1 134 098 113

Руководитель

(подпись)

/ В. Ю. Архипов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ Л. Н. Хобя /

(расшифровка подписи)

"13" марта 2017 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД2
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
31	12	2016
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47		16
384		


Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	940 553 220	608 614 480
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	26 514 453	32 657 236
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41111	8 676 973	17 373 650
от участия в уставных капиталах других организаций, арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	275 826 349	228 831 939
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41121	275 657 532	228 754 098
прочие поступления	4119	638 212 418	347 125 305
в том числе:			
авансы полученные	41191	124 275	53 806
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	411911	113 838	44 634
Платежи - всего	4120	(117 329 963)	(117 815 091)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(31 717 340)	(33 806 407)
из них:			
дочерним и зависимым обществам	41211	(20 018 468)	(17 659 488)
в связи с оплатой труда работников	4122	(13 651 529)	(11 619 148)
в том числе:			
в государственные внебюджетные фонды	41221	(2 085 107)	(1 627 061)
процентов по долговым обязательствам	4123	(50 826 198)	(41 763 356)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	41231	(32 421 307)	(25 600 944)
налога на прибыль организаций	4124	(7 647 076)	(22 963 010)
прочие платежи	4129	(13 487 820)	(7 663 170)
в том числе:			
авансы выданные	41291	(471 662)	(1 912 561)
из них:			
дочерним и зависимым обществам	412911	(9 615)	(13 715)
таможенные платежи	41292	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	823 223 257	490 799 389



Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	970 937 980	1 041 857 872
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	1 279
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42111	-	1 279
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	8 424 030
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	910 764 608	991 193 254
в том числе:			
от возврата предоставленных займов - всего:	42131	910 764 608	981 193 254
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	421311	910 764 608	981 193 254
процентов по долговым финансовым вложениям	4214	60 167 900	52 239 309
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42141	60 167 900	52 239 309
прочие поступления	4219	5 472	-
Платежи - всего	4220	(1 110 711 210)	(1 099 725 986)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 443 668)	(1 594 391)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	42211	(157 882)	(125 277)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	(5 082 813)	(48 516 605)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 104 185 570)	(1 049 411 100)
в том числе:			
предоставление займов - всего:	42231	(1 104 185 570)	(1 049 411 100)
из них:			
дочерним и зависимым обществам	422311	(1 104 185 570)	(1 049 411 100)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	841	(203 890)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(139 773 230)	(57 868 114)

Наименование показателя	Код	3з 2016 год	3з 2015 год
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 423 335 510	1 400 097 859
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 423 335 510	1 400 097 859
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	43111	1 283 050 510	1 299 960 049
денежных вкладов собственников(участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего:	4320	(2 088 460 407)	(1 758 912 458)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(149 475 807)	(126 007 963)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 938 984 600)	(1 632 904 495)
в том числе:			
возврат кредитов и займов - всего	43231	(1 938 984 600)	(1 632 904 495)
из них возврат займов:			
дочерним и зависимым обществам	432311	(1 728 230 449)	(1 538 854 971)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4390	(665 124 897)	(358 814 599)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	18 325 130	74 116 676
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	127 225 906	72 481 947
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	132 426 399	127 225 906
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(13 124 637)	(19 372 717)

Руководитель


(подпись)

/В.Ю.Алекперов/

(подпись/подпись)

Главный бухгалтер


(подпись)

/Л.Н.Хобай/

(подпись/подпись)

"13" марта 2017 г.



Адрес: 141700, Московская область, г. Рузский, ул. Советская, д. 10
 ИНН 50/000/0000000
 ОГРН 1045000000000

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год в табличной форме

коды		0710005
форма по ОКУД	Дата (число, месяц, год)	
31	12	2016
по ОКПО	00044434	
ИНН	7705004767	
по ОКВЭД	70.10.2	
47	16	
на ОКОПФ	384	
по ОКЕИ		



Организация: Публичное акционерное общество «Национальная компания «ТУКОИЛ»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности
 Публичное акционерное общество
 Единица измерения: тыс. руб.

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР) 1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	5	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	8	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4			6	7			9	10	11
Нематериальные активы - всего	5100	За 2016 г.	790 402	(534 538)		78 012	(62 280)	62 280		(120 437)	806 134	(592 695)
	5110	За 2015 г.	753 301	(461 730)		99 234	(62 133)	61 525		(134 333)	790 402	(534 538)
в том числе:	5101	За 2016 г.	21 666	(12 680)		408	(432)	432		(2 806)	21 642	(15 054)
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	За 2015 г.	20 320	(9 862)		1 346	-	-		(2 818)	21 666	(12 680)
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5102	За 2016 г.	304 833	(238 690)		7 370	(47 896)	47 896		(34 126)	264 307	(224 920)
	5112	За 2015 г.	300 978	(211 606)		19 459	(15 604)	15 054		(42 138)	304 833	(238 690)
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	За 2016 г.	51 851	(28 546)		4 079	-	-		(6 850)	55 930	(35 396)
	5113	За 2015 г.	42 100	(21 667)		9 974	(223)	166		(7 055)	51 851	(28 546)
прочие исключительные права	5104	За 2016 г.	412 082	(254 622)		66 155	(13 952)	13 952		(76 655)	464 255	(317 325)
	5114	За 2015 г.	389 903	(218 605)		68 455	(46 306)	46 305		(82 322)	412 052	(254 622)
деловая репутация	5105	За 2016 г.	-	-		-	-	-		-	-	-
	5115	За 2015 г.	-	-		-	-	-		-	-	-
прочие	5106	За 2016 г.	-	-		-	-	-		-	-	-
	5116	За 2015 г.	-	-		-	-	-		-	-	-

0710005 с.1

1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАННЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

0710005 с.2

Наименования показателей	Код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	169	169	169
в том числе:				
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	169	169	169
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5122	-	-	-
прочие	5123	-	-	-

1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАЩЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

0710005-0.3

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	324 275	202 156	153 406
в том числе				
исключительные права на изобретение, промышленный образец,	5131	5 170	4 634	4 634
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных,	5132	164 121	99 261	80 552
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания,	5133	4 390	2 102	1 563
наименование места происхождения товара				
Прочие исключительные права	5134	150 594	96 159	66 566

Справочно:	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Нематериальные активы, полученные в пользование	51301	286 144	516 931
			536 526

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ

Наименование показателя		код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода
				стоимость по списанная на расходы		поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	
1	2	3	4	5	6	7	8		
НИОКР - всего	5140	За 2016 г.	8 035	22 320	-	(9 922)	20 433		
	5150	За 2015 г.	27 133	1 711	-	(20 809)	8 035		
	5141	За 2016 г.	8 035	22 320	-	(9 922)	20 433		
в том числе научно-исследовательские	5151	За 2015 г.	27 133	1 711	-	(20 809)	8 035		
	5142	За 2016 г.	-	-	-	-	-		
опытно-конструкторские	5152	За 2015 г.	-	-	-	-	-		
	5143	За 2016 г.	-	-	-	-	-		
технологические	5153	За 2015 г.	-	-	-	-	-		

1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

0710005 а.5

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата, выбыло	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2016 г.	25 684	8 070	-	(22 320)	11 434
	5170	За 2016 г.	12 571	14 824	-	(1 711)	25 684
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	За 2016 г.	91 557	141 077	(363)	(75 013)	154 256
	5190	За 2016 г.	62 650	128 923	(782)	(99 234)	91 557

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА
2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
			4	5	6	7	8	9	10	11	
1	2	3									
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2016 г.	16 318 806	(3 291 831)	1 505 759	(455 175)	322 704	(686 177)	17 395 189	(3 655 304)	
	5210	За 2015 г.	14 567 849	(2 816 903)	1 876 226	(1 25 469)	121 884	(596 812)	15 318 606	(3 291 831)	
	5201	За 2016 г.	11 787 314	(667 603)	784 531	(138 880)	10 129	(147 833)	12 432 955	(1 005 307)	
	5211	За 2015 г.	10 622 806	(721 514)	1 164 508	-	-	(146 089)	11 787 314	(867 603)	
	5202	За 2016 г.	114 509	(111 508)	535	-	-	(413)	115 044	(111 921)	
машины и оборудование	5212	За 2015 г.	112 488	(111 321)	2 021	-	-	(187)	114 509	(111 508)	
	5203	За 2016 г.	3 269 121	(1 839 781)	535 804	(279 760)	276 172	(426 422)	3 525 165	(1 980 931)	
	5213	За 2015 г.	3 004 229	(1 511 862)	338 534	(73 642)	73 307	(401 226)	3 269 121	(1 839 781)	
	5204	За 2016 г.	124 832	(85 193)	-	-	-	(4 187)	124 832	(89 380)	
	5214	За 2015 г.	124 832	(81 008)	-	-	-	(4 185)	124 832	(85 193)	
другие виды основных средств	5205	За 2016 г.	1 022 830	(387 746)	184 888	(35 535)	36 403	(107 322)	1 171 183	(458 665)	
	5255	За 2015 г.	703 494	(391 193)	371 163	(51 827)	48 577	(45 125)	1 022 830	(387 746)	
	5206	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5256	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5220	За 2016 г.	5 677	(5 677)	-	(900)	900	-	4 777	(4 777)	
земельные участки и объекты природопользования	5230	За 2015 г.	5 677	(5 677)	-	-	-	-	5 677	(5 677)	
	5221	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5222	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5232	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
машины и оборудование	5223	За 2016 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)	
	5233	За 2015 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)	
	5224	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5234	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5225	За 2016 г.	1 062	(1 062)	-	(900)	900	-	162	(162)	
транспортные средства	5235	За 2015 г.	1 062	(1 062)	-	-	-	-	1 062	(1 062)	
	5236	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5237	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5238	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5239	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	

2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

0710005 с.7

Наименование показателя	код	Период	На начало года	На конец периода
1	2	3	4	5
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.д. основных средств - всего	5240	3а 2016 г.	1 754 348	1 712 727
в том числе:	5250	3а 2015 г.	1 599 170	1 754 348
незавершенное строительство, незавершенные операции по реконструкции, модернизации и т.д. основных средств	5241	3а 2016 г.	1 754 348	1 712 727
	5251	3а 2015 г.	1 598 912	1 754 348
оборудование к установке	5242	3а 2016 г.	-	-
	5252	3а 2015 г.	258	-
незавершенные операции по приобретению основных средств	5243	3а 2016 г.	-	-
	5253	3а 2015 г.	-	-

2.3 ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ,
РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

071.0005 с.8

Наименование показателя	код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5250	965 814	1 244 142
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

0710005 6.9

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280		801 254		1 385 717		1 230 246
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281		-		-		-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282		-		-		-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283		5 775 908		5 785 005		3 776 614
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284		-		-		-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285		-		-		-
Иное использование основных средств, всего:	5286		56 205		56 143		54 390
в том числе:							
основные средства, переданные в залог	52861		-		-		-
основные средства, находящиеся в залоге	52862		-		-		-
основные средства, переданные в безвозмездное пользование	52863		56 205		56 143		54 390

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

07.00005 с.10

Наименование показателей	код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость, текущая рыночная стоимость)	размер под обеспечение финансовых вложений	5	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)		размер под обеспечение финансовых вложений	9	10	размер под обеспечение финансовых вложений	11
						поступило	выбыло					
1	2	3	4	5		6	7	8				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	За 2016 г.	1 195 934 415	(52 301 741)		212 451 975	(217 129 385)	(2 779 926)	(702 638)	1 190 564 364	(55 081 687)	
	5311	За 2015 г.	1 195 649 453	(47 355 073)		309 939 596	(274 647 026)	(4 946 668)	(35 007 806)	1 195 934 415	(52 301 741)	
в том числе:												
вклады в уставные капиталы, капиталы	5302	За 2016 г.	678 588 299	(47 737 906)		5 213 459	(265 000)	(4 322 713)	-	683 536 768	(52 060 619)	
	5312	За 2015 г.	630 073 499	(47 322 993)		48 514 800	-	(414 913)	-	678 588 299	(47 737 906)	
предоставленные займы	5303	За 2016 г.	517 346 116	(4 663 835)		207 239 517	(216 864 389)	1 542 787	(702 638)	507 017 606	(3 021 048)	
	5313	За 2015 г.	565 575 954	(32 080)		261 424 766	(274 647 026)	(4 531 755)	(35 007 806)	517 346 116	(4 663 835)	
прочие	5304	За 2016 г.	-	-		-	-	-	-	-	-	
	5314	За 2015 г.	-	-		-	-	-	-	-	-	
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	За 2016 г.	596 564 831	(869 533)		833 347 226	(956 434 404)	(212 048)	702 638	474 180 291	(1 081 581)	
	5315	За 2015 г.	337 890 482	(144 252)		948 532 582	(724 865 839)	(725 281)	35 007 806	596 564 831	(869 533)	
в том числе:												
предоставленные займы	5306	За 2016 г.	596 564 831	(869 533)		833 347 226	(956 434 404)	(212 048)	702 638	474 180 291	(1 081 581)	
	5316	За 2015 г.	337 890 482	(144 252)		948 532 582	(724 865 839)	(725 281)	35 007 806	596 564 831	(869 533)	
прочие	5307	За 2016 г.	-	-		-	-	-	-	-	-	
	5317	За 2015 г.	-	-		-	-	-	-	-	-	
Финансовые вложения - всего	5300	За 2016 г.	1 792 499 246	(53 171 274)		1 045 799 202	(1 173 563 793)	(2 991 974)	-	1 664 734 655	(56 163 248)	
	5310	За 2015 г.	1 533 539 936	(47 493 325)		1 258 472 176	(999 512 867)	(5 671 949)	-	1 792 499 246	(53 171 274)	

3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

0710005 с.11				
Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, всего	5320	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений - всего	5329	-	-	2 201 628
в том числе : переданные в залог ценные бумаги и иные финансовые вложения	5330	-	-	2 201 628

4. ЗАПАСЫ
4.1. НАЛИЧИЕ ЗАПАСОВ

0710005 г.12

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина разрыва под описанием стоимости	себестоимость	величина разрыва под описанием стоимости
1	2	3	4	5	6	7
Запасы - всего	5400	За 2016 г.	19 191	-	34 825	-
в том числе :	5420	За 2015 г.	31 076	-	19 191	-
сырье и материалы и другие аналогичные ценности	5401	За 2016 г.	7 477	-	13 546	-
	5421	За 2015 г.	6 201	-	7 477	-
затраты в незавершенном производстве	5402	За 2016 г.	-	-	-	-
	5422	За 2015 г.	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	За 2016 г.	82	-	82	-
	5423	За 2015 г.	82	-	82	-
товары отгруженные	5404	За 2016 г.	-	-	-	-
	5424	За 2015 г.	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	За 2016 г.	11 632	-	21 197	-
	5425	За 2015 г.	24 793	-	11 632	-

Справочно	код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		3	4	4	5	5	6
1	2	3	4	4	5	5	6
Товары, принятые на комиссию	54401		14 868 849	15 225 884	18 952 836		

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.1. НАЛИЧИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

0710095 с.13

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2016 г.	3 126 261	-	4 015 472	-
	5521	3а 2015 г.	2 604 279	-	3 126 261	-
в том числе:	5502	3а 2016 г.	-	-	-	-
покупатели и заказчики	5503	3а 2015 г.	-	-	-	-
	5523	3а 2015 г.	-	-	-	-
векселя к получению	5504	3а 2016 г.	2 074	-	2 163	-
	5524	3а 2015 г.	-	-	2 074	-
авансы выданные	5505	3а 2016 г.	3 124 187	-	4 013 309	-
	5525	3а 2015 г.	2 604 279	-	3 124 187	-
прочие дебиторы	5510	3а 2016 г.	137 609 243	(25 789)	185 050 753	(272)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5530	3а 2015 г.	179 314 487	(26 846)	137 609 243	(25 789)
в том числе:	5511	3а 2016 г.	5 191 832	(508)	5 498 521	(163)
покупатели и заказчики	5531	3а 2015 г.	7 102 184	(441)	6 181 832	(508)
векселя к получению	5512	3а 2016 г.	-	-	-	-
	5532	3а 2015 г.	-	-	-	-
авансы выданные	5513	3а 2016 г.	1 905 052	-	504 083	-
	5533	3а 2015 г.	245 769	-	1 905 052	-
прочие дебиторы	5514	3а 2016 г.	130 522 359	(25 281)	179 048 149	(103)
	5534	3а 2015 г.	171 966 544	(26 405)	130 522 359	(25 281)
Итого:	5500	3а 2016 г.	140 735 504	(25 789)	185 066 225	(272)
	5520	3а 2015 г.	181 918 776	(26 846)	140 735 504	(25 789)

5.2. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710005-Е-14

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.				на 31 декабря 2015 г.				на 31 декабря 2014 г.			
		задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Всего	5540	429 154	(272)	428 882	595 132	(25 789)	569 343	289 906	(26 846)	263 060			
в том числе: покупатели и заказчики	5541	283	(169)	114	14 334	(508)	13 826	6 240	(441)	5 799			
векселя к получению	5542	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
авансы выданные	5543	11 508	-	11 508	65	-	65	50	-	50			
прочие дебиторы	5544	417 363	(103)	417 260	580 733	(25 281)	555 452	283 616	(26 405)	257 211			

5.3. НАЛИЧИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

07.0005 с.15

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4	5
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	3а 2016 г.	-	22 925
в том числе:	5571	3а 2016 г.	52 696	-
поставщики и подрядчики	5552	3а 2016 г.	-	-
	5572	3а 2016 г.	-	-
прочие кредиторы	5553	3а 2016 г.	-	22 925
	5573	3а 2016 г.	52 696	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	3а 2016 г.	155 615 738	193 939 283
в том числе:	5580	3а 2016 г.	198 408 144	185 615 738
поставщики и подрядчики	5581	3а 2016 г.	2 440 035	3 855 754
задолженность период персоналом организации	5581	3а 2016 г.	3 294 847	2 440 035
	5582	3а 2016 г.	178 405	176 378
	5583	3а 2016 г.	168 311	178 405
задолженность период государственными внебюджетными фондами	5583	3а 2016 г.	89 589	3 493
	5584	3а 2016 г.	3 149	89 689
задолженность по налогам и сборам	5584	3а 2016 г.	4 332 950	333 037
	5585	3а 2016 г.	4 165 326	4 332 960
прочие кредиторы	5585	3а 2016 г.	92 927 510	125 355 834
	5586	3а 2016 г.	143 709 664	92 927 510
авансы полученные	5566	3а 2016 г.	91 920	107 368
	5586	3а 2016 г.	112 289	91 920
векселя к уплате	5567	3а 2016 г.	-	-
	5587	3а 2016 г.	19	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5568	3а 2016 г.	55 555 319	64 107 419
	5588	3а 2016 г.	46 953 539	55 555 319
ИТОГО:	5570	3а 2016 г.	158 615 738	193 961 808
			198 468 840	155 615 738

5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710035 с.16

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	2	3	4	5
Всего	5590	105 713	35 503	16 427
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	95 764	33 699	16 397
прочие кредиторы	5592	8 949	1 804	30

6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

0710005 с.17

Наименование показателя	код	3я 2016 г.	3я 2015 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	48 147	12 914
в том числе:			
сырье и материалы	5611	4 882	403
покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты	5612	-	-
топливо, энергия	5613	-	-
работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	5614	42 426	11 671
другие затраты	5615	840	840
Расходы на оплату труда	5620	11 492 062	10 486 841
Очисления на социальные нужды	5630	2 025 053	1 849 316
Амортизация	5640	807 291	723 999
Прочие затраты	5650	31 375 321	33 153 992
в том числе			
покупная стоимость товаров для перепродажи	5651	17 988 865	21 878 350
налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5652	378 166	281 329
в том числе			
вывозные таможенные пошлины	56521	85 617	-
арендная плата	5653	815 288	812 417
услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие	5654	11 054 659	8 984 542
страхование	5655	387 974	375 825
транспортные расходы, связанные с реализацией	5656	270 353	404 213
командировочные расходы	5657	210 140	209 229
другие расходы	5658	269 878	198 087
Итого по элементам затрат	5660	45 747 874	46 227 062
Изменение остатков (прирост "-")	5670	-	-
незавершенного производства	5671	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5672	-	-
товаров отгруженных	5673	-	-
Изменение остатков (уменьшение "-")	5680	-	-
незавершенного производства	5681	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5682	-	-
товаров отгруженных	5683	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	45 747 874	46 227 062

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

0710005 с.18

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Изменения	Увеличение в связи с ростом приведенной стоимости (показатель)	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценочные обязательства - всего	5700	2 344 557	4 680 513	(4 418 397)	(35 915)	226 201	-	2 570 758
в том числе:								
на оплату отпусков	5701	542 800	1 038 469	(983 549)	-	54 920	-	597 720
на годовые премиальные выплаты	5702	1 801 757	3 642 044	(3 434 848)	(35 915)	171 281	-	1 973 038
в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами	5703	-	-	-	-	-	-	-
в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности	5704	-	-	-	-	-	-	-
в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.	5705	-	-	-	-	-	-	-
в связи с ликвидацией активов и восстановлением окружающей среды	5706	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5707	-	-	-	-	-	-	-

8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

0710005 с.19

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2016 г.			на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.
		1	2	3	4	5	
Обеспечение обязательств полученные - всего	5800			2 948 043	1 418 980		4 748 738
в том числе:							
договора поручительства	5801						
банковская гарантия	5802			2 948 043	1 418 980		4 748 738
прочее	5803						
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810			681 421 562	798 414 103		830 796 950
в том числе:							
договора поручительства	5811			681 421 562	798 414 103		822 254 000
прочее	5812						8 542 950

Руководитель

(подпись)

/ В. Ю. Александров /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

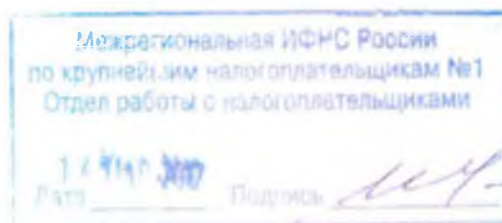
/ Л. Н. Хоба /

(расшифровка подписи)



"13" марта 2017 г.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «ЛУКОЙЛ»
ЗА 2016 ГОД
в текстовой форме



1. Общая информация

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» учреждено в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 299 от 05.04.1993 во исполнение Указа Президента Российской Федерации № 1403 от 17.11.1992.

ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее по тексту Компания) является ведущей вертикально интегрированной нефтяной компанией России. Дочерние общества Компании осуществляют операции по разведке, добыче и реализации нефти и газа, производству и реализации нефтепродуктов, генерации, транспортировке и сбыту тепловой и электрической энергии.

Компания является коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Компания осуществляет общее руководство производственной, коммерческой, финансовой и инвестиционной деятельностью дочерних и зависимых обществ.

В соответствии с основными принципами ведения коммерческой деятельности по реализации нефти (Протокол заседания Правления № 33 от 02.12.2009) с 1 января 2010 года Компания перешла на бизнес-схему ведения производственно-сбытовой деятельности, в соответствии с которой Компания осуществляет поставки покупного газа на внутренний рынок, а по договорам комиссии - поставки нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и газопереработки на экспорт. В 2015 году Компания осуществляла поставки сырой нефти на экспорт в Республику Беларусь. В 2016 году Компания осуществляла поставки товаров нефтехимии на экспорт.

1.1. Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности Компании

В целях развития и совершенствования общекорпоративной системы управления рисками в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» приказом Компании от 12.01.2012 № 2 утверждена Методика идентификации, описания и оценки рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Решением Совета директоров (Протокол от 02.12.2013 № 26) утверждено Положение по управлению рисками в Компании.

В соответствии с указанными документами в Компании формируется Общекорпоративный реестр рисков – систематизированный перечень рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ», содержащий основные характеристики рисков, а также мероприятия по управлению ими.

Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания, представлена в Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 4-ый квартал 2016 года, который размещен на сайте Компании в сети Интернет www.lukoil.ru.

1.2. Состав Совета директоров и Правления Компании по состоянию на 31.12.2016 года

1.2.1. Члены Совета директоров:

- | | |
|--------------------------------|--|
| 1. Грайфер Валерий Исаакович | Председатель Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 2. Алектеров Вагит Юсуфович | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 3. Блажесв Виктор Владимирович | Ректор ФГБОУ ВО «Московский Государственный юридический университет им. О. Е. Кутафина (МГЮА)» |
| 4. Иванов Игорь Сергеевич | Президент Некоммерческого партнерства «Российский совет по международным делам» (РСМД) |

- | | |
|---|---|
| 5. Маганов Равиль Ульфатович | Первый исполнительный вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 6. Маннингс Роджер | Независимый член Совета директоров ПАО АФК «Система», Председатель Российско-британской торговой палаты, член Российского Национального совета по корпоративному управлению, Российского института директоров и Российского союза промышленников и предпринимателей |
| 7. Мацке Ричард | Член Совета директоров Petroleum Helicopters, Inc., член Совета директоров PetroChina Company Limited |
| 8. Москато Гульельмо Антонио Клаудио (скончался 14.02.2017) | Председатель Совета директоров и Генеральный директор компании Gas Mediterraneo & Petrolio Srl, член Консультативного совета John Hopkins University |
| 9. Пикте Иван | Член Европейского Консультативного Совета AEA (AEA Investors (UK) LLP), Председатель Совета директоров Symbiotics, Председатель Совета директоров PSA International SA, Президент Fondation pour Geneve и Fondation Pictet pour le developpement. |
| 10. Федун Леонид Арнольдович | Вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ» по стратегическому развитию |
| 11. Гати Тоби Тристер | Член Американско-Российского Делового Совета, Президент TTG Global LLC |

1.2.2. Члены Правления:

- | | |
|------------------------------------|---|
| 1. Алекперов Вагит Юсуфович | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 2. Кукура Сергей Петрович | Первый вице-президент, с 01.02.2017 Советник Президента |
| 3. Маганов Равиль Ульфатович | Первый исполнительный вице-президент |
| 4. Некрасов Владимир Иванович | Первый вице-президент |
| 5. Матыцын Александр Кузьмич | Старший вице-президент по финансам, с 01.02.2017 Первый вице-президент |
| 6. Шамсуаров Азат Ангамович | Старший вице-президент по добыче нефти и газа |
| 7. Воробьев Вадим Николаевич | Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке |
| 8. Масляев Иван Алексеевич | Вице-президент – Главный юридический советник |
| 9. Москаленко Анатолий Алексеевич | Вице-президент по управлению персоналом и безопасности |
| 10. Рогачев Денис Владимирович | Вице-президент по закупкам |
| 11. Субботин Валерий Сергеевич | Старший вице-президент по поставкам и продажам, с 01.02.2017 в ПАО «ЛУКОЙЛ» не работает |
| 12. Федотов Геинадий Станиславович | Вице-президент по экономике и планированию |
| 13. Хавкин Евгений Леонидович | Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ» |
| 14. Хоба Любовь Николаевна | Вице-президент - Главный бухгалтер |
| 15. Папшаев Олег Давидович | Вице-президент по реализации нефтепродуктов |

1.2.3. Состав Комитетов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол 23.06.2016 г. № 13):

- **Комитет по стратегии и инвестициям** – Иванов Игорь Сергеевич (Председатель), Гати Тоби Тристер, Маганов Равиль Ульфатович, Москато Гульельмо, Федун Леонид Арнольдович;
- **Комитет по аудиту** – Блажеев Виктор Владимирович (Председатель), Иванов Игорь Сергеевич, Пикте Иван;
- **Комитет по кадрам и вознаграждениям** – Маннингс Роджер (Председатель), Блажеев Виктор Владимирович, Мацке Ричард.

1.3. Среднесписочная численность работников Компании

Среднесписочная численность работников Компании за 2016 год составила 2 087 человек.

1.4. Информация о включенных в бухгалтерскую (финансовую) отчетность показателях деятельности доверительных управляющих

В бухгалтерскую (финансовую) отчетность Компании включены, в том числе данные об активах, обязательствах, доходах и расходах, представленные доверительным управляющим.

1.5. Информация о курсе ЦБ РФ по состоянию на отчетную дату

На отчетную дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности (31.12.2016) курс Центрального банка РФ составил: 60,6569 руб. = 1 доллар США; 63,8111 руб. = 1 евро.

На 31.12.2015 курс Центрального банка РФ составлял: 72,8827 руб. = 1 доллар США; 79,6972 руб. = 1 евро.

В 2016 году произошло повышение мировых цен на нефть, что повлияло на существенное укрепление курса рубля по отношению к доллару США и евро. Вследствие значительной волатильности курса рубля по отношению к основным валютам, сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании за 2016 год, составила 97 747 170 тыс. руб. В 2015 году сумма положительных курсовых разниц, отраженных в составе прочих доходов Компании, составила 88 285 436 тыс. руб. Изменение величины курсовых разниц в 2016 году по сравнению с 2015 годом составило 186 032 606 тыс. руб.

2. Учетная политика и принципы формирования отчетности

2.1. Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрыта информация по группам статей, включенным в бухгалтерский баланс, и статьям, включенным в отчет о финансовых результатах, в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации».

Учетная политика Компании для целей бухгалтерского учета на 2016 год утверждена приказом Президента Компании от 09.12.2015 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2016 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями и дополнениями, внесенными приказом от 20.10.2016 № 188).

Начиная с годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год, доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от участия Компании в уставных капиталах других организаций.

2.1.1. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета в 2016 году, по сравнению с 2015 годом

Существенных изменений/дополнений Учетной политики на 2016 год по сравнению с 2015 годом не произошло.

2.1.2. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2017 год по сравнению с 2016 годом

В Учетной политике на 2017 по сравнению с 2016 годом изменены критерии признания существенными событий после отчетной даты и ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.

Согласно Учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2017 год событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается существенным, если оно составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

2.2. Формы отчетности

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности разработаны Компанией в соответствии с Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (в ред. Приказа Минфина России от 06.04.2015 N 57н). В бухгалтерскую (финансовую) отчетность включены показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Компании, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

Статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании подтверждены результатами инвентаризации активов и обязательств.

2.3. Оценочные обязательства, условные обязательства

Информацию об оценочных и условных обязательствах Компания формирует и отражает в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» на основании «*Регламента формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ»*» (ута. Приказом Компании от 22.12.2011 № 255, с изменениями, внесенными приказом Компании от 30.09.2015 № 174).

Оценочные обязательства Компании раскрыты в Разделе № 7 табличной формы «*Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год*».

2.4. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса

2.4.1. Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные не за денежные средства, в бухгалтерском учете Компании отсутствуют.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету постоянно действующей комиссией (далее Комиссия).

Сроки полезного использования в разрезе групп нематериальных активов:

- Товарные знаки: 13 - 350 мес. (1 год 1 мес. – 29 лет 2 мес.);
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных: 15–196 мес. (1 год 3 мес. – 16 лет 4 мес.);
- Патенты: 12 - 141 мес. (1 год – 11 лет 9 мес.);
- Рекламные ролики: 24 - 120 мес. (2 года – 10 лет);
- Иные нематериальные активы (баннеры, оригинал-макеты и др.): 12 - 120 мес. (1 год – 10 лет).

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению. Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах. В связи с проведенной проверкой на предмет уточнения сроков полезного использования нематериальных активов Комиссией по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию нематериальных активов принято решение об изменении сроков полезного использования отдельных нематериальных активов.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом в течение срока их использования. Изменения способов определения амортизации нематериальных активов не производилось. Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования в Компании отсутствуют.

Переоценка нематериальных активов, находящихся на балансе по состоянию на 31.12.2016 года, не производилась. В бухгалтерском учете отсутствуют нематериальные активы без знания о первоначальной или текущей рыночной стоимости, наименовании, сроке использования которых заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Компании или финансовых результатов ее деятельности.

Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится, в соответствии с Учетной политикой Компании на 2016 год.

Нематериальные активы в разрезе групп в количественном выражении с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета и используемые для получения экономической выгоды:

- Патенты – 13 шт.;
- Товарные знаки – 23 шт.;
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных – 45 шт.;
- Рекламные ролики – 17 шт.;
- Прочие – 40 шт.

Нематериальные активы, созданные самой Компанией, по состоянию на 31.12.2016 года:

№ п/п	Ивв. №	Наименование объекта НМА
1	1474	Патент 127818 «Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной»

2.4.2. Результаты исследований и разработок

Единицей бухгалтерского учета расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) является инвентарный объект - совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании.

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход). Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет. Изменение принятого способа списания не производится.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части нематериальных активов и расходов на НИОКР приведена в Разделе №1 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.4.3. Основные средства

Основные средства (ОС) принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ИБУ 6/01.

В 2016 году Компания не приобретала ОС по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами. Срок полезного использования объектов ОС определяется Комиссией при принятии объектов ОС к бухгалтерскому учету.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту ОС, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

Сроки полезного использования в разрезе групп ОС:

- Здания	от 3	до 250 лет;
- Сооружения	от 10	до 34,4 лет;
- Машины и оборудование	от 1,3	до 30,1 лет;
- Транспортные средства	от 7,1	до 25 лет;
- Инструмент	от 2	до 5,4 лет;
- Инвентарь	от 2	до 50 лет.

Не подлежат амортизации объекты ОС, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Группы ОС, по которым в бухгалтерском учете амортизация не начисляется:

тыс. руб.		
№ п/п	Наименование объекта/группы ОС	Восстановительная стоимость на 31.12.2016
1	Библиотечный фонд (приобретенный до 01.01.2002)	8 856
2	Произведения искусства	72 706
3	Музейный фонд	219 474

Приостановлено начисление амортизации по инвентарным объектам основных средств, переведенных на реконструкцию сроком свыше 12 месяцев в соответствии с Указанием ПАО

«ЛУКОЙЛ» от 20.07.2016 № ВА-32а/у «О сроках вывода из эксплуатации и окончания работ по реконструкции здания по адресу: г. Москва, Сretenский бульвар, д. 9/2, строение 1»:

№ п/п	Наименование объекта/группы ОС	Восстановительная стоимость на 31.12.2016
1	Здания	184 083

Начисление амортизации ОС осуществляется линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока использования инвентарных объектов ОС.

Объекты ОС, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. По состоянию на 31.12.2016 года объекты ОС, учитываемые в составе доходных вложений в материальные ценности, полностью амортизированы.

Объекты ОС, переданные Компанией по договорам аренды:

Наименование группы	Остаток на 01.01.2016	Остаток на 31.12.2016
Здания	1 009 469	624 670
Сооружения	3 004	3 004
Машины и оборудование	309 487	115 194
Транспортные средства	16 215	16 215
Инструмент	43	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	47 499	42 181
Итого	1 385 717	801 264

По состоянию на 31 декабря 2016 года переоценка объектов основных средств не производилась.

Основные средства, связанные с инновациями, отсутствуют.

Изменения стоимости основных средств в результате модернизации с целью совершенствования технологии и организации производства не было.

В 2013 году Компанией было введено в эксплуатацию административное здание по адресу г. Москва, Костянский переулок, д.4. Первоначальная стоимость указанного здания составляет 6 891 250 тыс. руб., сумма накопленной амортизации на 31.12.2016 года составила 212 480 тыс. руб. Здание фактически эксплуатируется, находится в стадии подготовки документов для государственной регистрации.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части ОС приведена в Разделе № 2 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.4.4. Финансовые вложения

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии по группам:

- Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
- Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки;
- Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права

требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета;

- При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя;

- По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

В 2016 году произошло следующее существенное изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений Компании в виде вкладов в капиталы организаций:

тыс. руб.				
Наименование общества	Сальдо на 01.01.2016	Увеличение	Уменьшение	Сальдо на 31.12.2016
Увеличение уставных капиталов дочерних Обществ путем внесения денежных средств				
ООО «ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго»	4 408 897	1 850 000	-	6 258 897
ООО «ЛУКОЙЛ - Приморьнефтегаз»	4 044 775	1 550 000	-	5 594 775
ООО «ЛУКОЙЛ - Нижневолжскнефть-Калмыкия»	-	1 500 000	-	1 500 000
ООО «ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез»	89 635	182 500	-	272 135
Реорганизация ООО "Ставролен" путем присоединения к нему ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"				
ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"	11 733 966	-	11 733 966	-
ООО "Ставролен"	401 278	11 733 966	-	12 135 244
Реорганизация АО "РИТЭК" путем выделения из него ООО "УралОйл"				
АО "РИТЭК"	91 625 002	-	6 386 263	85 238 739
ООО "УралОйл"	-	6 386 263	-	6 386 263

В 2016 году Компания передала ООО «ЛИКАРД» нежилое здание с неотделимыми улучшениями, расположенное по адресу г. Москва, ул. Сушевский вал, д.2, в качестве дополнительного неденежного вклада в уставный капитал. Стоимость финансовых вложений составила 130 959 тыс. руб.

В связи с превышением учетной стоимости над расчетной стоимостью вкладов Компании в уставные капиталы в 2016 году увеличен резерв под обесценение финансовых вложений, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз» на 1 550 000 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 5 594 775 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть-Калмыкия» на 1 486 753 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 1 486 753 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» на 1 426 481 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 7 307 707 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на 1 374 570 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 1 950 739 тыс. руб.
- ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» на 1 357 798 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 9 715 670 тыс. руб.;

Одновременно в связи с увеличением расчетной стоимости финансовых вложений в 2016 году были уменьшены суммы резервов под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 1 463 825 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 3 220 663 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» на 796 604 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2016 составила 21 398 558 тыс. руб.;

В связи с увеличением стоимости чистых активов в 2016 году были списаны резервы под обесценение финансовых вложений в долгосрочные займы:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть-Калмыкия» на 822 711 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 583 065 тыс. руб.

Состав резерва под обесценение финансовых вложений:

тыс. руб.				
Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2016	Начисление	Уменьшение	Сальдо на 31.12.2016
Долгосрочные финансовые вложения, в т. ч.:	52 301 741	13 060 073	10 280 147	55 081 667
выслады в уставные капиталы	47 737 906	12 811 271	8 488 558	52 060 619
предоставленные займы	4 563 835	248 802	1 791 589	3 021 048
прочие	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, в т. ч.:	869 533	715 780	503 732	1 081 581
предоставленные займы	869 533	715 780	503 732	1 081 581
прочие	-	-	-	-

В 2016 году погашение предоставленных займов в сумме 196 947 729 тыс. руб. произошло в результате зачета встречного требования по договору комиссии.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части финансовых вложений приведена в Разделе № 3 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.4.5. Налог на прибыль

Компания приняла решение (Протокол Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 12.12.2011 № 27) о создании с 1 января 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков (далее по тексту КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль организаций с учетом совокупного финансового результата хозяйственной деятельности участников КГН в соответствии с Главой 3.1 Налогового Кодекса РФ (изменения внесены Федеральным законом от 16.11.2011 № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса РФ в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков»).

В связи с этим Участники КГН - организации Группы «ЛУКОЙЛ» заключили Договор о создании КГН от 26.03.2012 № 1210151 (далее Договор) (зарегистрирован в МИ ФНС России по КН № 1 23.04.2012), в соответствии с которым Компания определена Ответственным участником КГН. По состоянию на 31.12.2016 количество организаций- Участников КГН составляет 47.

В Договор Соглашением от 29.11.2012 № 1210151001 были внесены изменения, в соответствии с которыми с 1 января 2013 года был изменен порядок расчета суммы денежных средств, подлежащих перечислению Участниками Ответственному участнику для уплаты налога на прибыль по КГН (Распределенный налог). Сумма Распределенного налога определяется пропорционально доле налога на прибыль организаций, исчисленного как произведение налоговой ставки и положительной налоговой базы Участника, определяемой как разница между доходами и расходами соответствующего Участника, включенными в консолидированную налоговую базу.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 7465) раскрывается разница между суммой текущего налога, начисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и суммой Распределенного налога.

Сведения о величине налоговой базы и налога на прибыль:

Показатель	За 2016 год		За 2015 год	
	Налоговая база по налогу на прибыль	Налог на прибыль	Налоговая база по налогу на прибыль	Налог на прибыль
Сумма, исчисленная Компанией для включения в консолидированную налоговую базу КГН	- 81 995 990	- 16 399 198	120 989 578	24 197 916
Сумма, приходящаяся на долю Компании исходя из условий Договора о создании КГН (Распределенный налог)	-	0	-	22 321 313

Информация о расчетах с бюджетом по налогу на прибыль КГН:

Показатель	2016 год	2015 год
Кредиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на начало периода	4 188 248	3 802 397
Начислено налога к уплате в бюджет, всего:	12 884 927	58 519 900
в том числе:		
- за декабрь предыдущего года	-750 113	-774 259
- за отчетные периоды текущего года	11 644 462	59 101 392
- по уточненным налоговым декларациям за прошлые налоговые периоды	1 495 831	192 767
- по результатам налоговых проверок	494 747	0
Начислено пени	8 666	0
Уплачено налога и пени в бюджет в отчетном году	33 095 330	58 534 049
Возврат налога из бюджета	633 992	400 000
Дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на конец периода	15 379 497	0
Кредиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на конец периода	0	4 188 248

Информация о расчетах с участниками КГН:

Показатель	Сальдо на 01.01.2016	Сальдо на 31.12.2016
Дебиторская задолженность	1 247 645	32 790
Кредиторская задолженность	2 222 521	6 968 783

2.4.6. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Сумма условного дохода по налогу на прибыль за 2016 г. составила 18 077 291 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 18 077 505 тыс. руб. (условный доход);
- по ставке 13% - 214 тыс. руб. (условный расход).

Сумма налога на прибыль, удержанного источником выплаты за пределами РФ, и принятая в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составила 219 844 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного расхода по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств – 21 304 950 тыс. руб. (по ставке 20%), 162 994 тыс. руб. (по ставке 0%);
- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 11 283 772 тыс. руб. (по ставке 20%), 1 644 тыс. руб. (по ставке 13 %);
- возникновение вычитаемых временных разниц – 347 149 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц – 91 142 тыс. руб.;
- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 447 336 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 8 528 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 18 091 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых активов составило 6 146 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств составило 16 606 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 4 961 тыс. руб.

Движение сумм отложенных налоговых активов и обязательств за 2016 год:

Показатели	Остаток на 01.01.2016	Возникно- вание	Погаше- ние	тыс. руб. Остаток на
				31.12.2016
Отложенные налоговые активы	493 340	75 575	36 319	532 596
Отложенные налоговые обязательства	421 368	94 428	18 312	497 484

За 2016 год сумма постоянных налоговых активов составила 2 279 720 тыс. руб., сумма постоянных налоговых обязательств составила 4 294 349 тыс. руб., в том числе по прибыли КИК 10 307 тыс. руб.

Сумма условного расхода по налогу на прибыль за 2015 г. составила 22 621 298 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 22 621 298 тыс. руб. (условный расход);
- по ставке 13% - 0 тыс. руб. (условный расход).

Сумма налога на прибыль, удержанного источником выплаты за пределами РФ, и принятая в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составила 360 111 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного расхода по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств – 20 118 874 тыс. руб. (по ставке 20%);

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 9 997 939 тыс. руб. (по ставке 20%);

- возникновение вычитаемых временных разниц – 1 301 469 тыс. руб.;

- уменьшение вычитаемых временных разниц – 1 188 526 тыс. руб.;

- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 254 065 тыс. руб.;

- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 17 169 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 76 344 тыс. руб.;

- восстановление отложенных налоговых активов составило 7 186 тыс. руб.;

- списание отложенных налоговых обязательств составило 95 тыс. руб.;

- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 168 тыс. руб.

Движение сумм отложенных налоговых активов и обязательств за 2015 год:

Показатели	тыс. руб.			
	Остаток на 01.01.2015	Возникновение	Погашение	Остаток на 31.12.2015
Отложенные налоговые активы	539 909	267 480	314 049	493 340
Отложенные налоговые обязательства	373 916	50 981	3 529	421 368

За 2015 год сумма постоянных налоговых активов составила 2 006 869 тыс. руб., сумма постоянных налоговых обязательств составила 4 100 287 тыс. руб.

2.4.7. Прочие внеоборотные активы

Строка 1190 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2016 составляет 82 833 тыс. руб.:

- 40 079 тыс. руб. - авансы, выданные для проведения строительно-монтажных работ и на приобретение основных средств;

- 42 754 тыс. руб. - расходы будущих периодов долгосрочного характера (в том числе 41 488 тыс. руб. – программные и информационные продукты)

2.4.8. Запасы

К материально-производственным запасам (МПЗ) Компания относятся материалы, товары.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления.

При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

Товары производственной деятельности принимаются к учету по фактической себестоимости.

Расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

Резерв под снижение стоимости запасов в 2016 году не создавался.

Информация о движении запасов за 2016 год

Товарный газ

Показатель	Единица измерения	Остаток на 01.01.2016	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2016
Сумма	тыс. руб.	0	16 312 591	16 312 591	0
Количество	тыс. м. куб.	0	7 670 453	7 670 453	0

Товарная продукция нефтехимии

Показатель	Единица измерения	Остаток на 01.01.2016	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2016
Сумма	тыс. руб.	0	1 676 250	1 676 250	0
Количество	тыс. тн.	0	68	68	0

Прочие запасы

Наименование показателя	Остаток на 01.01.2016	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2016
Всего, в т. ч.:	19 191	948 780	933 146	34 825
сырье и материалы	7 477	184 184	178 115	13 546
готовая продукция и товары для перепродажи	82	4 820	4 820	82
прочие запасы и затраты по РБП	11 632	759 776	750 211	21 197

К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и другие.

Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому они относятся.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение срока, определенного в установленном порядке.

Учет расходов будущих периодов производится с распределением на долгосрочные и краткосрочные.

Расходы будущих периодов краткосрочного характера:

Вид расходов	Остаток на 01.01.2016	Остаток на 31.12.2016
Программные и информационные продукты	11 398	8 442
Прочие	234	12 755
Итого	11 632	21 197

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части запасов приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.4.9. Дебиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2016:

Состав строки 12314 «Прочие дебиторы» долгосрочная задолженность составляет 4 013 309 тыс. руб. - проценты по займам выданным;

Состав строки 12324 «Прочие дебиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 179 048 046 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии) – 94 882 460 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами, в том числе по авансам, полученным от покупателя – 28 261 822 тыс. руб.;

- расчеты по авансам в рамках комиссионных и агентских договоров – 9 236 791 тыс. руб.;

- расчеты с банками по депозитам и банковским вкладам – 9 988 тыс. руб.;

- проценты по займам выданным – 15 156 916 тыс. руб.;

- расчеты с бюджетом – 16 671 046 тыс. руб.;

- расчеты по распределенному налогу на прибыль КГН – 32 790 тыс. руб.;

- расчеты с принципалами – 578 625 тыс. руб.;

- расчеты по претензиям – 24 тыс. руб.;

- налог на прибыль, удержанный за пределами РФ – 68 729 тыс. руб.;

- расчеты по социальному страхованию и обеспечению – 18 689 тыс. руб.;

- расчеты по причитающимся дивидендам от российских организаций – 13 995 578 тыс. руб.;

- НДС с авансов выданных – 79 905 тыс. руб.;

- прочие – 54 683 тыс. руб.

Состав резерва по сомнительным долгам:

Вид задолженности	тыс. руб.				
	Остаток на 01.01.2016	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2016
Краткосрочная дебиторская задолженность	25 789	270	25 706	81	272

2.4.10. Кредиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам кредиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2016:

Состав строки 1525 «Прочие кредиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 125 355 834 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями и заказчиками по авансам в рамках договоров комиссии 197 135 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами за реализованный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии), в том числе авансы полученные – 112 774 921 тыс. руб.;

- расчеты с поставщиками за транспортные и прочие услуги в рамках исполнения посреднических договоров (договоров комиссии) – 2 010 799 тыс. руб.;

- расчеты по авансам 3-х лиц за транспортировку нефти в рамках договоров комиссии – 3 126 773 тыс. руб.;
- расчеты по распределенному налогу на прибыль между участниками в рамках консолидированной группы налогоплательщиков – 6 968 783 тыс. руб.;
- прочие – 277 423 тыс. руб.

Состав строки 1528 «*Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов*» краткосрочная задолженность составляет 64 107 419 тыс. руб. – дивиденды начисленные.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части дебиторской и кредиторской задолженности приведена в Разделе № 5 табличной формы «*Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год*».

2.4.11. Капитал

Уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2016 состоит из 850 563 255 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки каждая.

Все акции полностью оплачены акционерами. На конец отчетного периода Компания не имеет в собственности акций, выкупленных у акционеров.

На отчетную дату дочерние и зависимые общества владеют 16,18 % от общего числа акций Компании.

В 2016 году были восстановлены в составе нераспределенной прибыли прошлых лет начисленные и неустраченные акционерами дивиденды в сумме 82 348 тыс. руб.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Компании, прошедшего 23 июня 2016 года, Компания по результатам 2015 года произвела начисление дивидендов в сумме 95 263 085 тыс. руб. из расчета 112 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была осуществлена в июле – августе 2016 года (не включая промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2015 года в сумме 55 286 612 тыс. руб. из расчета 65 рублей на одну обыкновенную акцию).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 7 декабря 2016 года в форме заочного голосования, Компания по результатам 9 месяцев 2016 года произвела начисление промежуточных дивидендов в сумме 63 792 244 тыс. руб. из расчета 75 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была произведена в январе – феврале 2017 года.

Чистая прибыль Компании за 2016 год составила 182 566 224 тыс. руб.

Величина базовой прибыли на акцию за 2016 год составила 214,64 рублей.

Средневзвешенное количество акций составляет 850 563 255 штук.

Компания не раскрывает информацию о разведенной прибыли на акцию в связи с тем, что уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2016 в соответствии с реестром акционеров полностью состоит из обыкновенных акций и у Компании отсутствуют договоры купли-продажи акций.

2.4.12. Займы и кредиты полученные, расходы по займам и кредитам полученным

Бухгалтерский учет займов и кредитов, полученных Компанией, ведется в разрезе долгосрочных и краткосрочных обязательств. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

Аналитический учет на счетах расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

Начисление процентов по полученным кредитам и займам производится ежемесячно в соответствии с условиями договоров.

В общей сумме займов, полученных в 2016 году (1 704 717 747 тыс. руб.), займы, полученные в результате новации задолженности, возникшей по договорам комиссии, составили 421 382 237 тыс. руб.

Информация о наличии и изменении величины обязательств по займам и кредитам полученным:

Показатели	Кредиты	Займы полученные	Всего тыс. руб.
Остаток на 01.01.2016	274 046 663	286 191 652	560 238 315
Получено в 2016 году	140 000 000	1 704 717 747	1 844 717 747
Погашено в 2016 году	210 519 152	1 728 465 448	1 938 984 600
Курсовая разница (положительная)	43 917 421	803 397	44 720 818
Остаток на 31.12.2016	159 610 090	261 640 554	421 250 644
Сумма задолженности, переведенной из долгосрочной в краткосрочную	251 174	137 842	389 016
Сумма процентов, начисленных и предъявленных к уплате	18 532 540	32 820 488	51 353 028
Сумма процентов по займам, непогашенным на отчетную дату, отраженных в бухгалтерском балансе в составе заемных средств	583 506	3 075 638	3 659 144

Сроки погашения кредитов и займов полученных:

Наименование кредитора	Договор	Срок погашения
Кредиты долгосрочные		
European Bank for Reconstruction and Development	№ 0710448 от 21.05.2007	05.05.2017
ПАО Сбербанк	№ 1410111 от 13.03.2014	12.03.2021
ПАО Промсвязьбанк	№ 1410108 от 12.03.2014	12.03.2019
АО ЮниКредит Банк	№ 1410746 от 28.10.2014	28.10.2019
АО ЮниКредит Банк	№ 1510234 от 19.05.2015	19.05.2020
АО Газпромбанк	№ 1610034 от 19.02.2016	19.02.2021
Займы краткосрочные		
Краткосрочные займы полученные		31.12.2017, до востребования

Суммы краткосрочных и долгосрочных кредитов по срокам погашения:

Вид задолженности	Срок погашения	Сумма тыс. руб.
Краткосрочные кредиты	до 1 месяца	-
	1 - 2 месяца	-
	4 - 6 месяцев	553 615
	7 - 12 месяцев	-
	до востребования	-
Долгосрочные кредиты	1 - 2 года	-
	Свыше 2 лет	159 056 475

В соответствии с условиями договоров займов заем предоставляется на возобновляемой основе сроком до конца текущего года. При этом условием договора предусмотрено, что если на 30 декабря текущего года ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок возврата займа переносится на 31 декабря следующего календарного года.

Займы (кредиты) недополученные по сравнению с условиями договоров у Компании отсутствуют.

Займы и кредиты, полученные на инновации и модернизацию производства, у Компании отсутствуют.

Порядок списания дополнительных расходов

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

В 2016 году в соответствии с условиями кредитного договора от 19.05.2015 № 1510234 с АО «ЮниКредит Банк» Компанией оплачена комиссия за организацию кредита в сумме 256 577 тыс. руб.

В соответствии с условиями кредитного договора от 19.02.2016 № 1610034 с АО «Газпромбанк» Компанией оплачена комиссия за открытие и ведение ссудного счета в сумме 245 000 тыс. руб.

В связи с досрочным погашением кредита по договору от 23.12.2013 № 1310836 с ПАО Сбербанк понесены следующие дополнительные расходы в 2016 году:

- возмещение расходов, вызванных необходимостью прекращения кредитором хеджирования в сумме 1 117 396 тыс. руб.;
- плата за досрочный возврат кредита в сумме 931 937 тыс. руб.

Кроме того по кредитному договору от 13.03.2014 № 1410111 с ПАО Сбербанк произведена выплата в сумме 561 949 тыс. руб., являющаяся компенсацией расходов кредитора, вызванных необходимостью прекращения кредитором хеджирования.

По договору от 08.06.2015 № 1510270 ПАО Сбербанк взимает плату за пользование лимитом кредитной линии в размере 0,7 % годовых от свободного остатка лимита, которая в 2016 году составила 615 325 тыс. руб.

Суммы процентов по займам и кредитам полученным

Включение затрат по займам и кредитам в стоимость инвестиционных активов в отчетном периоде не производилось.

Проценты к уплате по кредитам и займам полученным составляют – 51 353 027 тыс. руб.

Проценты, не погашенные на 31.12.2016, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2016:

тыс. руб.			
Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства в т. ч.:	159 056 475	-	159 056 475
кредиты	159 056 475	-	159 056 475
займы	-	-	-
Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т. ч.:	262 194 169	3 659 144	265 853 313
кредиты	553 615	583 506	1 137 121
займы	261 640 554	3 075 638	264 716 192

Проценты, не погашенные на 31.12.2015, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2015:

тыс. руб.

Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства, в т. ч.:	309 182 175	-	309 182 175
кредиты	272 716 265	-	272 716 265
займы	36 465 910	-	36 465 910
Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т. ч.:	251 056 140	3 315 547	254 371 687
кредиты	1 330 398	638 509	1 968 907
займы	249 725 742	2 677 038	252 402 780

Сведения о размещенных облигациях

В 2016 году Компания не выпускала и не размещала облигационные займы.

2.5. Пояснения к статьям отчета о финансовых результатах

2.5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходами Компании признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Компании, за исключением вкладов участников.

Доходы Компании в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа, товарной нефти и товарной продукции нефтехимии по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
- поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
- по посреднической деятельности, в т. ч. по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в т. ч. по видам продаж:
 - от прочих продаж товаров (на территории РФ);
 - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

Расходами Компании признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств,

приводящее к уменьшению капитала Компании, за исключением уменьшения вкладов по решению участников.

Расходы Компании в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Компания, как организация, не осуществляющая непосредственно производственную (промышленную) деятельность, на счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитывает все расходы для нужд организации и управления, поскольку совокупность направлений деятельности Компании обеспечивает как совершение Компанией сделок, направленных на получение Компанией прибыли как одной из основных целей ее деятельности, так и обеспечивающих осуществление Компанией деятельности, направленной на достижение общекорпоративных и стратегических задач Компании как головного общества холдинга, выполнение миссии и поддержание деловой репутации.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», полностью списываются в дебет счета 90 «Продажи» и в отчете о финансовых результатах отражаются по статье 2220 «Управленческие расходы».

В 2016 году Компания не получала выручку в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами.

2.5.2. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Прочие доходы отражены в отчете о финансовых результатах за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5% от прибыли до налогообложения.

Исходя из требования приоритета содержания над формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, прибылям прошлых лет показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций.

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2016 год:

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	тыс. руб.	
			Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Выбытие финансовых вложений в виде вклада в уставный капитал	-	265 000	-	265 000
Выбытие основных средств	-	3 548	-	3 548
Выбытие незавершенных капитальных вложений	-	589	-	589
Расходы по обслуживанию ценных бумаг	-	6 826	-	6 826

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Выбытие материалов	440	1 113	-	673
Операции с иностранной валютой	1 559 496 696	1 555 167 579	4 329 117	-
Резерв сомнительных долгов	81	270	-	189
Резерв под обесценение финансовых вложений	10 783 880	13 775 854	-	2 991 974
Курсовые разницы	47 445 029	145 192 199	-	97 747 170
Прибыли/ убытки прошлых лет	168 426	163 987	4 439	-
Штрафы, пени неустойки по хозяйственным договорам	901	-	901	-
Судебные решения не в пользу Компании	-	601	-	601
Безвозмездно переданные и полученные активы	-	8 344	-	8 344
Прочие расходы, в т.ч. выплаты социального характера	-	3 472 280	-	3 472 280
Прочие доходы и расходы	284 341	4 298 746	-	4 014 405
Оценочные обязательства	35 915	-	35 915	-
Прочие доходы / расходы ДУ	378		378	
Итого за 2016 год	1 618 216 087	1722 356 936	4 370 750	108 511 599

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2015 год:

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	тыс. руб.	
			Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Выбытие основных средств	102	3 585	-	3 483
Выбытие НМА	1 279	608	671	-
Выбытие незавершенных капитальных вложений	-	782	-	782
Выбытие материалов	527	182	345	-
Операции с иностранной валютой	2 102 299 510	2 091 974 901	10 324 609	-
Резерв сомнительных долгов	191	258	-	67
Резерв под обесценение финансовых вложений	8 917 387	14 589 336	-	5 671 949
Курсовые разницы	298 143 317	209 857 881	88 285 436	-
Прибыли/ убытки прошлых лет	985 196	628 961	356 235	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности	3 070	79	2 991	-
Штрафы, пени неустойки по договорам	-	5	-	5
Судебные решения не в пользу Компании	-	4 276	-	4 276
Безвозмездно переданные и полученные активы	-	8 980	-	8 980
Прочие расходы, в т.ч. выплаты социального характера	-	3 244 503	-	3 244 503

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Прочие доходы и расходы	8 601	1 602 097	-	1 593 496
Оценочные обязательства	56 702	-	56 702	-
Прочие доходы / расходы ДУ	7	330	3	326
Итого за 2015 год	2 410 415 889	2 321 916 764	99 026 992	10 527 867

Расшифровка к отчету о финансовых результатах в части затрат на производство приведена в Разделе № 6 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов:

Наименование	тыс. руб.	
	Остаток на 01.01.2016	Остаток на 31.12.2016
Денежные средства		
Касса (рубли)	847	1 903
Расчетные счета в банках (рубли)	8 196 351	608 622
Валютные счета в банках	1 256 335	108 523 361
Переводы в пути: Денежные средства в пути, валюта	-	-
Денежные эквиваленты		
Депозиты сроком до 3-х месяцев (рубли)	15 787 203	1 100 000
Депозиты сроком до 3-х месяцев, валюта	193 518	195 763
Депозиты - Овернайт (рубли)	71 788 600	21 996 750
Депозиты - Овернайт (валюта)	29 995 709	0
Итого	127 218 563	132 426 399
Доверительное управление (ДУ)	7 343	0
Итого с ДУ	127 225 906	132 426 399
Касса, Денежные документы, векселя	-	-
Данные баланса (стр.1250)	127 225 906	132 426 399

Пояснения к отчету о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств поступления от участия в уставных капиталах других организаций за 2016 год отражены как денежные потоки от текущих операций по строке 4112 в размере – 259 200 365 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему РФ.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты.

- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

Сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета – НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам – платежи по НДС в бюджет.

Расчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – по строке «прочие платежи».

Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

В Отчете о движении денежных средств Компании как ответственного участника КГН по строке платежей «налог на прибыль организаций» отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи) с пенями и штрафами, приходящиеся на ответственного участника КГН. Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто в составе прочих поступлений или прочих платежей.

Расшифровка данных, отраженных по строкам прочих поступлений и прочих платежей за отчетный период:

Строка 4119 «Прочие поступления»:

Наименование	тыс. руб.	
	Сумма за 2016 г.	Сумма за 2015 год
Конвертация валюты собственной (свернуто)	4 271 806	10 324 608
Возврат суммы налогов, в т. ч.:	1 057 586	753 352
- налога на прибыль	882 956	729 886
Расчеты по договорам комиссии (свернуто)	627 911 255	324 936 859
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	4 847 496	11 056 680
- расчеты с банками (проценты по депозитам, проценты на остаток по счету)	4 497 456	9 941 770
Авансы полученные (не зачетные)	124 275	53 806
Итого по стр.4119	638 212 418	347 125 305

Строка 4129 «Прочие платежи»:

Наименование	тыс. руб.	
	Сумма за 2016 год	Сумма за 2015 год
Налоги, уплаченные в бюджет (кроме НДС, налога на прибыль и НДФЛ)	1 407 890	944 968
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	3 593 531	3 399 331
- благотворительность, целевое финансирование	1 697 080	1 599 043
- расчеты по физическим лицам (премии)	1 398 222	1 217 464
- расчеты по претензиям, возмещение убытков	215 414	311 612
Результат сворачивания сумм НДС	909 943	909 352

Наименование	Сумма за 2016 год	Сумма за 2015 год
Результат сворачивания КГН	7 104 794	496 958
Авансы выданные (не зачтенные)	471 662	1 912 561
Итого по стр. 4129	13 487 820	7 663 170

В 2016 году изменен порядок отражения в отчете о движении денежных средств сумм уплаченных страховых взносов по обязательному пенсионному страхованию, страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний, а также сумм уплаченных взносов по социальному страхованию и обязательному медицинскому страхованию.

Платежи в государственные внебюджетные фонды отражаются отдельной строкой 41221 как «в том числе» из строки 4122 «в связи с оплатой труда работников». Ранее платежи в государственные внебюджетные фонды отражались отдельной строкой как «в том числе» из строки 4129 «прочие платежи». Данные по платежам в государственные внебюджетные фонды за 2015 год приведены в сопоставимый вид соответствующим данным за 2016 год.

Кредитные ресурсы, доступные Компании по состоянию на 31.12.2016:

Вид договора	Дата начала	Дата завершения	Кредитор	Валюта	Сумма сделки
Овердрафт на расчетном счете	28.06.2010	29.06.2017	ИНГ БАНК	USD	300 000 000
Овердрафт на расчетном счете	21.06.2016	02.09.2019	ПАО Банк «ФК Открытие»	RUR	1 500 000 000
Кредитная линия	08.06.2015	30.04.2018	ПАО Сбербанк	RUR	90 000 000 000
Кредитная линия	06.09.2013	-	АО Газпромбанк	RUR	15 000 000 000

2.7. Информация об экологической деятельности

Сумма текущих расходов за 2016 год, связанных с экологической деятельностью:

тыс. руб.

Вид расходов	Сумма
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	303
Составление и предоставление в Департамент Росприроднадзора по ЦФО технического отчета по обращению с отходами в административном здании Компании: Суздальский вал д. 2, Покровский бульвар, д.3, стр.1, 1А.	181
Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и получение Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для административных зданий, расположенных по адресам: Сретенский бульвар д.11; д. 9/2, стр. 1,2; Уланский пер. д.5, стр.1,2; Костянский пер. д.4	295
Вывоз и переработка люминисцентных ламп	90
Вывоз и утилизация жировых стоков	164
Физическое уничтожение бумажной документации	242
Вывоз твердых бытовых отходов и вывоз крупногабаритного мусора – «Сфера Экологии»	2 251

Вид расходов	Сумма
Услуги по уничтожению и утилизации офисного оборудования, оргтехники и электронного оборудования	1 444
Замена устаревших светильников на энергосберегающие	305
Плата за сброс загрязняющих веществ и негативное воздействия на центральную систему водоотведения – АО «Мосводоканал»	3 055
Плата за транспортировку сточных вод и сброс загрязняющих веществ со сточными водами – «Мосводосток»	157
Составление паспортов на отходы I-4 класса опасности и инвентаризация отходов, согласно ФККО (федеральный классификационный каталог отходов)	342
Периодический контроль загрязняющих веществ поверхностных сточных вод на территории зданий, расположенных по адресам: г. Москва, Сретенский б-р, д.11; д. 9/2, стр.2; Костянский пер.д.4	87
Итого	8 916

2.8. Забалансовые статьи

Объекты основных средств, полученные Компанией по договорам аренды и числящиеся за балансом:

тыс. руб.

Наименование группы	Остаток на 01.01.2016	Остаток на 31.12.2016
Здания	2 151 089	2 138 700
Земельные участки	3 633 539	3 635 011
Машины и оборудование	377	2 127
Хозяйственный инвентарь	-	70
Итого	5 785 005	5 775 908

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части товаров, принятых на комиссию, приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам дочерних обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору
Гарантии и поручительства по кредитным договорам и соглашениям	03.2017 – 12.2045	289 647 530
Поручительства под выпуск банковских гарантий	12.2017 – 02.2027	13 859 234
Гарантии по соглашению о разделе продукции	09.2021 – 12.2048	140 183 146
Гарантии по облигациям	06.2017 – 11.2026	400 335 540
Гарантии под расчеты	04.2017 – 12.2018	3 632 581
Поручительства за открытие линии по выдаче документарных аккредитивов и банковских гарантий	04.2017 – 12.2026	38 933 649

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам прочих обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору
Гарантии под расчеты	31.12.2018	2 759 889
Поручительства под выпуск банковских гарантий	31.12.2017	2 759 889

Обеспечения обязательств приведены в Разделе № 8 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год».

2.9. Информация по сегментам

Перечень отчетных сегментов определен учетной политикой Компании на 2016 год в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». В Компании определен один отчетный сегмент – выручка от продаж.

Вся выручка в 2016 году получена на территории Российской Федерации.

2.10. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами Компании являются следующие группы:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Компанией определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности: дочерние общества, зависимые общества, зависимые от дочерних, участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, по которым осуществлялись хозяйственные операции в 2016 году, приведен в Приложении № 1, за 2015 год в Приложении № 2.

Полный список аффилированных лиц размещен в сети Интернет на сайте: www.lukoil.ru.

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

Графа «Объем операций» содержит суммы с учетом НДС по всем видам операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС.

Информация об операциях со связанными сторонами за 2016 год

Дочерние общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение газа	19 248 858	-	1 715 472	01.2017
Приобретение прочих активов	986	-	-	-
Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посредниче-	21 611 999	-	1 887 968	01.2017

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
ских договоров				
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	2 409 434	-	370 429	02.2017
Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов	781 547	-	91 026	02.2017
Расчеты с поставщиками за собственные услуги	112 454	-	21 063	01.2017
Приобретение нефтепродуктов, продуктов нефтехимии	1 977 975	-	907 027	02.2017
Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки	944 803 799	94 327 793	-	07.2017
Расчеты по прочей деятельности	8 855 323	1 995 189	-	06.2017
Сдача в аренду имущества	1 370 025	20 397	-	02.2017
Вознаграждения по посредническим договорам	15 737 204	1 334 221	-	03.2017
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	2 213 761	26 583	-	03.2017
Продажа нефтепродуктов, продуктов нефтехимии	1 640 619	301 954	-	06.2017
Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному	-	11 000	-	12.2016
Авансы выданные поставщику	11 377	11 377	-	03.2017
Авансы полученные от покупателя	114 736	-	114 745	12.2017
Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя	258 296	-	258 296	03.2017
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	666 145	197 135	-	03.2017
Займы выданные	1 041 366 115	947 439 323	-	12.2041
Займы полученные	1 699 807 335	-	257 847 788	12.2017
Проценты по займам выданным	60 171 116	12 503 336	-	12.2017
Проценты по займам полученным	32 665 840	-	3 063 233	01.2017
Обеспечения выданные	443 857 777	675 901 784	-	03.2048
Дивиденды к получению	273 195 944	13 995 578	-	03.2017
Расчеты по претензиям, возмещение убытков	219 830	-	12 902	02.2017

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по финансовым вложениям	5 213 194	-	-	-
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	3 979 554	-	243 351	01.2017
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	965 655 153	-	112 485 279	07.2017
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	253 099 067	28 400 744	-	03.2017
Прочие расчеты	11 495	375	928	01.2017
Итого	5 801 056 958	1 776 466 789	379 019 507	

Зависимые общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по прочей деятельности	142	-	-	-
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	177	-	-	-
Займы выданные	5 363 681	26 176 369	-	05.2028
Проценты по займам выданным	2 082 660	4 182 663	-	05.2028
Итого	7 446 660	30 359 032	-	

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	1 348	-	-	-
Вознаграждения по посредническим договорам	23 059	1 946	-	03.2017
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	1 324	-	-	-
Займы выданные	1 940 244	7 582 204	-	12.2018
Займы полученные	4 887 567	-	3 742 766	12.2017
Проценты по займам выданным	739 802	2 485 103	-	12.2018

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Проценты по займам полученным	153 046	-	11 384	01.2017
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 275 486	-	31 347	02.2017
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	128 733	11 055	-	03.2017
Итого	9 150 609	10 080 308	3 785 497	

Другие связанные стороны

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по прочей деятельности	2 545	4 138	-	07.2017
Займы полученные	285 000	-	50 000	12.2017
Проценты по займам полученным	1 593	-	1 021	01.2017
Обеспечения выданные	5 519 778	5 519 778	-	12.2018
Итого	5 808 916	5 523 916	51 021	

Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	519	-	-	-
Прочие расчеты	305 177	-	2 640	01.2017
Итого	305 696	-	2 640	

Основной управленческий персонал

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Оплата труда	1 279 372	X
Налоги и иные обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	764 541	X
Отпускные	163 864	X

Пенсионное обеспечение	X	100 120
Медицинское страхование	21 327	X
Выплаты по условно-закрепленным акциям	-	1 008 581
Прочие	267 939	-
Итого	2 497 043	1 108 701

Информация об операциях со связанными сторонами за 2015 год

Дочерние общества

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение газа	17 140 525	-	1 473 912	02.2016
Приобретение прочих активов	152	-	-	-
Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров	20 742 528	-	1 812 879	01.2016
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	2 405 980	-	343 455	02.2016
Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов	731 603	-	33 677	02.2016
Продажа товарной нефти	7 872 357	-	-	-
Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки	1 097 757 272	63 674 060	-	07.2016
Расчеты по прочей деятельности	9 704 114	1 815 256	-	06.2016
Продажа прочих активов	1 279	-	-	-
Сдача в аренду имущества	1 422 343	28 648	-	02.2016
Вознаграждения по посредническим договорам	16 549 788	1 329 375	-	02.2016
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	2 220 411	361 759	-	03.2016
Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному	-	11 000	-	12.2016
Авансы выданные поставщику	16 184	16 184	-	03.2016
Авансы полученные от покупателя	96 890	-	96 905	12.2016
Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя	722 857	-	722 857	03.2016
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	5 558 190	5 558 119	-	03.2016
Авансы полученные от покупателя в рамках исполнения договоров комиссии	5 433 563	-	5 435 677	02.2016
Займы выданные (без учета резерва)	1 334 409 181	1 085 710 053	-	12.2036
Займы полученные	1 602 217 804	-	280 444 616	12.2022

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Проценты по займам выданным	55 022 200	11 621 273	-	12.2016
Проценты по займам полученным	26 535 369	-	2 663 037	01.2016
Обеспечения выданные	863 390 955	798 414 103	-	12.2048
Дивиденды к получению	211 991 329	-	-	-
Расчеты по претензиям, возмещение убытков	327 379	-	30 336	02.2016
Расчеты по финансовым вложениям	48 514 800	-	-	-
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	3 508 813	-	210 033	01.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 115 812 450	-	79 552 816	07.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	364 155 910	33 503 145	-	10.2016
Прочие расчеты	12 402	-	-	-
Итого	6 814 274 628	2 002 042 975	372 820 200	

Зависимые общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по прочей деятельности	142	-	-	-
Займы выданные (без учета резерва)	3 918 117	22 372 653	-	05.2028
Проценты по займам выданным	1 634 370	3 441 155	-	05.2028
Итого	5 552 629	25 813 808	-	

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	1 121	-	-	-
Вознаграждения по посредническим договорам	22 405	1 870	-	02.2016
Авансы полученные от покупателя	323	-	323	03.2016
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	16 310	18 424	-	02.2016
Займы выданные (без учета ре-	2 815 277	5 828 240	-	12.2018

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
зерна)				
Займы полученные	16 322 273	-	5 747 031	12.2018
Проценты по займам выданным	382 356	1 846 335	-	12.2018
Проценты по займам полученным	211 545	-	14 001	01.2016
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 264 198	-	-	-
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	90 905	7 606	-	02.2016
Итого	21 126 713	7 702 475	5 761 355	

Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	580	-	-	-
Прочие расчеты	301 825	-	2 154	01.2016
Итого	302 405	-	2 154	

Основной управленческий персонал

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Оплата труда	1 122 137	X
Налоги и иные обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	702 349	X
Отпускные	169 999	X
Пенсионное обеспечение	X	113 771
Медицинское страхование	3 093	X
Выплаты по условно-закрепленным акциям	-	864 710
Прочие	340 959	-
Итого	2 338 537	978 481

2.11. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется Компанией в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

По состоянию на 31.12.2016 года задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов составила 64 107 419 тыс. руб., в том числе 63 792 244 тыс. руб. – дивиденды, начисленные по результатам девяти месяцев 2016 года в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 07.12.2016 года. В январе - феврале 2017 года в сроки, установленные законодательством, из указанной суммы акционерам было выплачено 63 745 485 тыс. руб.

В декабре 2016 года ПАО «ЛУКОЙЛ» заключило соглашение о продаже 100%-ной доли в АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» компании группы «Открытие Холдинг». Сумма сделки составляет 1,45 млрд. долл. США в рублевом эквиваленте с корректировкой на заёмный и оборотный капитал на дату закрытия сделки. Закрытие сделки ожидается после получения одобрений государственных органов. Балансовая стоимость доли в АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 13 335 849 тыс. руб.

Руководитель



В.Ю. Алекперов

Главный бухгалтер

Л.Н. Хоба

" 13 " марта 2017 г.

**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись
хозяйственные операции в 2016 году**

Дочерние общества

- 1 "LUKOIL-Moldova", S.R.L.
- 2 "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
- 3 "ЛУКОЙЛ-Болгария Бункер" ЕООД
- 4 "ЛУКОЙЛ-БОЛГАРИЯ" ЕООД
- 5 ISAB S.r.l.
- 6 LAND POWER S.A.
- 7 LICARD Euro Services GmbH
- 8 LITASCO Middle East DMCC
- 9 LITASCO SA
- 10 LUKINTER FINANCE B.V.
- 11 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD
- 12 LUKOIL Belgium N.V.
- 13 LUKOIL Benelux B.V.
- 14 LUKOIL Chemical B.V.
- 15 LUKOIL Croatia Ltd.
- 16 LUKOIL CYPRUS LIMITED
- 17 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 18 LUKOIL International Finance B.V.
- 19 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 20 LUKOIL International Service B.V., Dubai Branch (UAE)
- 21 LUKOIL International Services B.V.
- 22 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.
- 23 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 24 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STL
- 25 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 26 LUKOIL Lubricants Europe GmbH
- 27 LUKOIL LUBRICANTS MIDDLE EAST Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited
- 28 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 29 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 30 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 31 LUKOIL Netherlands B.V.
- 32 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 33 LUKOIL Overseas Aral Ltd.
- 34 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 35 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd
- 36 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 37 LUKOIL Pan Americas, LLC
- 38 LUKOIL POLSKA Sp. z o.o.
- 39 LUKOIL ROMANIA S.R.L.
- 40 LUKOIL SERBIA PLC Belgrade
- 41 LUKOIL Sweden AB

- 42 Oy Teboil Ab
43 PETROTEL-LUKOIL S.A.
44 Representative office of LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd. in Baku
45 S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.
46 SIA "LUKOil Baltija R"
47 Soyuzneftegaz Vostok Limited
48 UAB "LUKOIL BALTIJA"
49 ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
50 ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје
51 Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"
52 ООО "ЛУКОЙЛ ЛУБРИКАНТС УКРАИНА"
53 АО "АРХАНГЕЛЬСКИЕ ОЛДОВОЙЧА"
54 АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
55 АО "Морское агентство "Новоторик"
56 АО "РИТЭК"
57 АО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-П"
58 ЗАО "Архангельскгеолразведка"
59 ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"
60 ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"
61 ЗАО "ТУРСУНТ"
62 ООО "АИР"
63 ООО "Астраханские тепловые сети"
64 ООО "Варандейский терминал"
65 ООО "Волгоградская генерирующая компания"
66 ООО "Волгодонские тепловые сети"
67 ООО "Волжские тепловые сети"
68 ООО "Диктис"
69 ООО "ИНТЕСМО"
70 ООО "К.Н. Холдинг"
71 ООО "Камышинская ТЭЦ"
72 ООО "КАРПАТНЕФТЕХИМ"
73 ООО "КомиАрктикОйл"
74 ООО "Комплексные лаборатории"
75 ООО "ЛИКАРД"
76 ООО "ЛЛК Мария Рус"
77 ООО "ЛЛК-Интернешнл"
78 ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
79 ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
80 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
81 ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
82 ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
83 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
84 ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"
85 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Самара"
86 ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"
87 ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"
88 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгансфепродукт"

89	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
90	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
91	ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
92	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
93	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
94	ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
95	ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"
96	ООО "ЛУКОЙЛ-КТПЗ"
97	ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
98	ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"
99	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
100	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
101	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
102	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепетпроект"
103	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт"
104	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"
105	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть-Калмыкия"
106	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
107	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
108	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
109	ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьенефтегаз"
110	ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
111	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
112	ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
113	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"
114	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
115	ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
116	ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
117	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
118	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
119	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"
120	ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
121	ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
122	ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьнефтепродукт"
123	ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
124	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
125	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
126	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
127	ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
128	ООО "НАВОЙЛ"
129	ООО "НК "Югранефтепром"
130	ООО "Ростовские тепловые сети"
131	ООО "Саратоворгсинтез"
132	ООО "Ставролен"
133	ООО "Тепловая генерация г. Волжского"
134	ООО "УТТяСТ"
135	ООО "ЭПУ-ИТЦ"

136	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"
137	ПАО "Коминнефть"
138	ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"
139	ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия"

Зависимые общества

1	ООО "Башнефть-Поллюс"
2	ООО "Каспийская нефтяная компания"
3	ООО "КНГК"
4	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

1	АО "АЭРО-Шереметьево"
2	ЗАО "КалмТатнефть"
3	ЗАО "Совзкс"
4	ООО "ВОСТОК НАО"
5	ООО "НК "Приазовнефть"
6	ООО "ПермТЮТИнефть"
7	ООО СП "Волгодеминойл"

Другие связанные стороны

1	Petrolera de Amatitlan, S.A.P.I. de C.V.
2	ООО "ТЭК Енисей"

Негосударственный пенсионный фонд

1	АО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"
2	НО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"

Основной управленческий персонал

1	Президент
2	Первый исполнительный вице-президент
3	Первые вице-президенты
4	Вице-президенты
5	Старшие вице-президенты по направлениям деятельности
6	Вице-президенты по направлениям деятельности
7	Вице-президент – руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»
8	Вице-президент – Главный юридический советник
9	Вице-президент – Главный бухгалтер
10	Вице-президент – Казначей

- 11 Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита
- 12 Руководители дирекции
- 13 Заместитель Президента по режиму (безопасности) – начальник Департамента
- 14 Члены Совета директоров
- 15 Члены Правления Компании
- 16 Члены Ревизионной комиссии

**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись
хозяйственные операции в 2015 году**

Дочерние общества

- 1 LUKOIL-Moldova, S.R.L.
- 2 ЛУКОЙЛ Энергия и Газ България БООД
- 3 ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД
- 4 ЛУКОЙЛ-БОЛГАРИЯ БООД
- 5 ISAB S.r.l.
- 6 LAND POWER S.A.
- 7 LITASCO Middle East DMCC
- 8 LITASCO SA
- 9 LUKINTER FINANCE B.V.
- 10 Lukoil Americas Corporation
- 11 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD.
- 12 LUKOIL Aviation Czech, s.r.o.
- 13 LUKOIL Belgium N.V.
- 14 LUKOIL Benelux B.V.
- 15 LUKOIL Chemical B.V.
- 16 LUKOIL Croatia Ltd.
- 17 LUKOIL CYPRUS LIMITED
- 18 LUKOIL EESTI AS
- 19 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 20 LUKOIL Finance Ltd
- 21 LUKOIL Hamburg GmbH
- 22 LUKOIL International Finance B.V.
- 23 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 24 LUKOIL International Service B.V., Dubai Branch (UAE)
- 25 LUKOIL International Services B.V.
- 26 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.
- 27 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 28 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STI.
- 29 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 30 LUKOIL LUBRICANTS MIDDLE EAST Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited
- 31 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 32 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 33 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 34 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 35 LUKOIL Overseas Aral Ltd.
- 36 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 37 LUKOIL OVERSEAS PERSONNEL LIMITED
- 38 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.
- 39 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 40 LUKOIL Pan Americas, LLC
- 41 LUKOIL POLSKA Sp. z o.o.

- 42 LUKOIL Romania S.R.L.
- 43 Oy Teboil Ab
- 44 PETROTEL-LUKOIL S.A.
- 45 S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.
- 46 SIA "LUKOil Baltija R"
- 47 Soyuzneftegaz Vostok Limited
- 48 UAB "LUKOIL BALTIJA"
- 49 ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
- 50 ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје
- 51 ЛУКОЙЛ СРБИЈА АД Београд
- 52 Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"
- 53 ООО "ЛУКОЙЛ ЛУБРИКАНТС УКРАИНА"
- 54 ПИИ "ЛУКОЙЛ-Украина"
- 55 АО "Архангельскгеолдобыча"
- 56 АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
- 57 АО "РИТЭК"
- 58 АО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-П"
- 59 ЗАО "Архангельскгеолразведка"
- 60 ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"
- 61 ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"
- 62 ЗАО "Морское агентство "Новоторик"
- 63 ЗАО "ТУРСУНТ"
- 64 ООО "АИР"
- 65 ООО "Варандейский терминал"
- 66 ООО "Волгоградская генерирующая компания"
- 67 ООО "Волгодонские тепловые сети"
- 68 ООО "ГАРАНТ-АЗС"
- 69 ООО "Диктис"
- 70 ООО "ИНТЕСМО"
- 71 ООО "К.Н. Холдинг"
- 72 ООО "КАРПАТНЕФТЕХИМ"
- 73 ООО "КомиАрктикОйл"
- 74 ООО "Комплексные лаборатории"
- 75 ООО "Кубанская тепловая генерация"
- 76 ООО "ЛИКАРД"
- 77 ООО "ЛЛК Марин Рус"
- 78 ООО "ЛЛК-Интернешл"
- 79 ООО "ЛУК АВИА ОЙЛ"
- 80 ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
- 81 ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
- 82 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
- 83 ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
- 84 ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
- 85 ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"
- 86 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
- 87 ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"
- 88 ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"

89	ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"
90	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
91	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
92	ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
93	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
94	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
95	ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
96	ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"
97	ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
98	ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
99	ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"
100	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
101	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
102	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
103	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепетпроект"
104	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"
105	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть-Калмыкия"
106	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть"
107	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
108	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
109	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
110	ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"
111	ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
112	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
113	ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
114	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"
115	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
116	ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
117	ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"
118	ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
119	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
120	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
121	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"
122	ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
123	ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
124	ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьнефтепродукт"
125	ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
126	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
127	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
128	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
129	ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
130	ООО "НАВОЙЛ"
131	ООО "Саратоворгсинтез"
132	ООО "Ставролен"
133	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"
134	ООО "УТТИСТ"
135	ООО "ЭПУ-ИТЦ"

- | | |
|-----|--|
| 136 | ПАО "Астраханская энергообеспечивающая компания" |
| 137 | ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия" |
| 138 | ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" |

Зависимые общества

- | | |
|---|------------------------------------|
| 1 | ООО "Башнефть-Полус" |
| 2 | ООО "Каспийская нефтяная компания" |
| 3 | ООО "КНГК" |
| 4 | ООО "ЦентрКаспнефтегаз" |

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

- | | |
|---|------------------------|
| 1 | АО "АЭРО-Шереметьево" |
| 2 | ЗАО "КалмТатнефть" |
| 3 | ЗАО "ПермТатнефть" |
| 4 | ЗАО "Совэкс" |
| 5 | ООО "ВОСТОК НАО" |
| 6 | ООО "НК "Приазовнефть" |
| 7 | ООО "ПермТатнефть" |
| 8 | ООО СП "Волгодеминойл" |

Негосударственный пенсионный фонд

- | | |
|---|--------------------------|
| 1 | НО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" |
| 2 | ОАО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" |

Основной управленческий персонал

- | | |
|----|--|
| 1 | Президент |
| 2 | Первый исполнительный вице-президент |
| 3 | Первые вице-президенты |
| 4 | Вице-президенты |
| 5 | Старшие вице-президенты по направлениям деятельности |
| 6 | Вице-президенты по направлениям деятельности |
| 7 | Вице-президент – руководитель Аппарата ОАО «ЛУКОЙЛ» |
| 8 | Вице-президент – Главный юридический советник |
| 9 | Вице-президент – Главный бухгалтер |
| 10 | Вице-президент – Казначей |
| 11 | Руководители дирекции |
| 12 | Заместитель Президента по режиму (безопасности) – начальник Департамента |
| 13 | Члены Совета директоров |
| 14 | Члены Правления Компании |
| 15 | Члены Ревизионной комиссии |

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2017 г.

Организация: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам
Дата (число, месяц, год) 31.03.2017
Подпись *Богданов*

КОДЫ		
0710001		
31	3	2017
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47		16
384		

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД2
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	253 644	367 697	347 421
1	Результаты исследований и разработок	1120	30 338	31 867	33 719
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	15 320 978	15 426 612	14 781 123
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 761 915	1 712 727	1 754 348
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 156 702 353	1 135 472 697	1 143 632 674
	Отложенные налоговые активы	1180	758 716	532 596	493 340
	Прочие внеоборотные активы	1190	78 140	82 833	214 286
	ИТОГО по разделу I	1100	1 173 144 169	1 151 914 302	1 159 502 563
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	188 982	34 825	19 191
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	16 308	13 546	7 477
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	82
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	172 592	21 197	11 632
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	61 399	238 739	28 699
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	204 897 970	189 065 953	140 709 715
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	4 219 212	4 015 472	3 126 261
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 163	2 163	2 074
	прочие дебиторы	12314	4 217 049	4 013 309	3 124 187
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	200 678 758	185 050 481	137 583 454
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 397 973	5 498 352	5 181 324
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	1 707 761	504 083	1 905 052
	прочие дебиторы	12324	193 573 024	179 048 046	130 497 078
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	441 218 058	473 098 710	595 695 298
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	87 068 277	132 426 399	127 225 906
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	733 434 686	794 864 626	863 678 809
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	1 906 578 855	1 946 778 928	2 023 181 372

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	175	175	179
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 318 157 089	1 312 189 531	1 288 596 284
	ИТОГО по разделу III	1300	1 330 806 648	1 324 839 090	1 301 245 847
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	146 412 890	159 056 475	309 182 175
	Отложенные налоговые обязательства	1420	522 816	497 484	421 368
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	4 220	22 525	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	146 939 926	159 576 484	309 603 543
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	306 391 392	265 853 313	254 371 687
5	Кредиторская задолженность	1520	118 791 028	193 939 283	155 615 738
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 521 787	3 855 754	2 440 035
	перед персоналом организации	1522	208 771	176 378	178 405
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	115 615	3 493	89 589
	по налогам и сборам	1524	382 980	333 037	4 332 960
	прочие кредиторы	1525	115 085 140	125 355 834	92 927 510
	авансы полученные	1526	98 937	107 368	91 920
	векселя к уплате	1527	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	377 798	64 107 419	55 555 319
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	3 649 861	2 570 758	2 344 557
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	428 832 281	462 363 354	412 331 982
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	1 906 578 855	1 946 778 928	2 023 181 372

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 марта 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
1 330 806 648	1 324 839 090	1 301 245 847

Руководитель

(подпись)

/ А.К. Матыцын /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

"17" апреля 2017 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - март 2017 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
отдел работы с налогоплательщиками

Публичное акционерное общество

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

Дата 27.04.2017 Подпись

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
31	3	2017
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2017 г.	За январь - март 2016 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	47 492 196	67 839 672
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	4 323 679	4 079 325
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	4 320 144	4 075 790
	работы, услуги	21113	3 535	3 535
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	36 705 178	57 338 827
	по посреднической деятельности	2113	3 562 022	3 583 455
6	по прочей деятельности	2114	2 901 317	2 838 065
	Себестоимость продаж	2120	(4 107 364)	(3 874 369)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(4 107 355)	(3 874 360)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(4 104 132)	(3 871 996)
	работы, услуги	21213	(3 223)	(2 364)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
6	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(9)	(9)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	43 384 832	63 965 303
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	(440 699)	(116 190)
6	Управленческие расходы	2220	(7 142 157)	(4 951 254)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	35 801 976	58 897 859

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2017 г.	За январь - март 2016 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	15 807 230	16 923 019
	Проценты к уплате	2330	(9 915 543)	(11 894 305)
	Прочие доходы	2340	219 376	48
	Прочие расходы	2350	(36 127 840)	(47 374 654)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 785 199	16 551 967
	Текущий налог на прибыль	2410	5 346 012	6 640 850
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	637 196	1 328 840
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(25 332)	(29 511)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	226 120	217 193
	Прочее	2460	(1 344)	258 807
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(5 363 097)	(6 730 100)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 967 558	16 909 206
	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	5 967 558	16 909 206
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

(подпись)

Главный бухгалтер _____

(подпись)



/ А.К. Мытыцын /

(расшифровка подписи)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

"17" апреля 2017 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3



ПАО «ЛУКОЙЛ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

31 декабря 2016 г.



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700035769

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Возмещаемость основных средств в сегменте «Разведка и добыча»	
См. примечание 12 к консолидированной финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Падение цен на нефть влияет на возмещаемость основных средств компаний Группы в сегменте «Разведка и добыча», которые существенны на 31 декабря 2016 года. В связи с неотъемлемой неопределенностью, присущей процессам прогнозирования и дисконтирования будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки возмещаемости, данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с высоким уровнем субъективности допущений.	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали тестирование процедур по бюджетированию на групповом уровне, на основании которых основывается процесс прогнозирования, и проверку принципов построения и достоверности моделей дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проведению анализа допущений и методологии, используемых Группой. Мы оценили макроэкономические допущения, используемые руководством, которые включают краткосрочные и долгосрочные прогнозы цен на сырьевые товары, ставки инфляции и ставки дисконтирования. Допущения по ценам, которые являются основой моделей обесценения, представляют существенное суждение. Мы сравнили краткосрочные цены, используемые руководством с рыночной форвардной кривой. Мы также сравнили кратко- и долгосрочные допущения с данными, опубликованными брокерами, экономистами, консультантами и признанными отраслевыми экспертами, представляющими диапазон необходимой информации из внешних источников. Мы также провели анализ чувствительности</p>

	оценки обесценения к изменению основных допущений, связанных с неотъемлемыми рисками, присущими оценке основных средств в сегменте «Разведка и добыча».
--	---

Оценка запасов и ресурсов нефти и газа	
См. Дополнительную информацию о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка запасов и ресурсов нефти и газа оказывает существенное влияние на финансовую отчетность, в частности, на тестирование на предмет обесценения и на определение износа, истощения и амортизации. Основной риск заключается в оценке руководством будущих денежных потоков, используемых для прогнозирования возмещаемой стоимости основных средств, как описано выше.	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали оценку компетентности, способностей и объективности инженеров-нефтяников, чтобы убедиться в их достаточной квалификации для проведения оценки объемов. По объемным изменениям, оказывающим существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, мы сверили данные объемы с вступительными данными и документацией, а также мы оценили предпосылки, используемые для оценки запасов и ресурсов на соответствие применяемым правилам.</p> <p>Мы проверили, что объемы запасов и ресурсов были соответствующим образом включены в оценку обесценения, как описано выше, и в учет износа, истощения и амортизации.</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней, который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовой отчет, который, предположительно, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 6

актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:

А.И. Усов



АО «КПМГ»

Москва, Россия

14 марта 2017 года

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	261 367	257 263
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	360 897	440 489
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 934	23 768
Запасы	8	404 284	340 196
Предоплата по налогу на прибыль		19 646	7 413
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	74 029	81 692
Прочие оборотные активы	10	83 175	62 826
Активы для продажи	15	35 309	-
Итого оборотные активы		1 255 641	1 213 647
Основные средства	12	3 391 366	3 411 153
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	162 405	181 744
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	101 812	102 067
Активы по отложенному налогу на прибыль	27	29 079	28 735
Гудвил и прочие нематериальные активы	14	43 134	51 749
Прочие внеоборотные активы		31 236	31 512
Итого внеоборотные активы		3 759 032	3 806 960
Итого активы		5 014 673	5 020 607
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	16	550 247	394 339
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	17	58 429	60 506
Обязательства по налогу на прибыль		6 591	11 640
Задолженность по прочим налогам	19	88 364	73 277
Оценочные обязательства	21, 22	26 015	25 553
Прочие краткосрочные обязательства	20	97 110	129 853
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	15	3 930	-
Итого краткосрочные обязательства		830 686	695 168
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	18	640 161	799 207
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	27	239 811	234 107
Оценочные обязательства	21, 22	69 944	51 115
Прочие долгосрочные обязательства		6 407	9 636
Итого долгосрочные обязательства		956 323	1 094 065
Итого обязательства		1 787 009	1 789 233
Капитал			
Уставный капитал	23	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(241 615)	(241 615)
Добавочный капитал		129 514	129 403
Прочие резервы		28 975	104 150
Нераспределенная прибыль		3 302 855	3 229 379
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 220 880	3 222 468
Неконтролирующая доля		6 784	8 906
Итого капитал		3 227 664	3 231 374
Итого обязательства и капитал		5 014 673	5 020 607

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Примечание	2016	2015
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	32	5 227 045	5 749 050
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(456 433)	(446 719)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(2 609 764)	(2 891 674)
Транспортные расходы		(299 017)	(297 977)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(196 156)	(168 669)
Износ и амортизация		(311 588)	(350 976)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(443 338)	(522 620)
Акцизы и экспортные пошлины		(483 313)	(575 509)
Затраты на геолого-разведочные работы		(8 293)	(29 177)
Операционная прибыль		419 143	465 729
Финансовые доходы	25	14 756	17 763
Финансовые расходы	25	(47 030)	(48 224)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	7 967	7 047
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(111 976)	110 912
Прочие расходы	26	(10 345)	(164 123)
Прибыль до налога на прибыль		272 515	389 104
Текущий налог на прибыль		(58 170)	(100 335)
Отложенный налог на прибыль		(6 703)	3 976
Итого расход по налогу на прибыль	27	(64 873)	(96 359)
Чистая прибыль		207 642	292 745
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(848)	(1 610)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		206 794	291 135
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций		(74 175)	12 345
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионной программы с установленными выплатами	22	(925)	(1 650)
Прочий совокупный (расход) доход		(75 100)	10 695
Общий совокупный доход		132 542	303 440
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(871)	(1 609)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		131 671	301 831
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):			
базовая прибыль	23	290,06	408,36
разводненная прибыль	23	290,06	405,15

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	206 794	206 794	848	207 642
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(74 198)	-	(74 198)	23	(74 175)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	(925)	-	(925)	-	(925)
Общий совокупный доход (расход)					(75 123)	206 794	131 671	871	132 542
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(133 318)	(133 318)	-	(133 318)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	111	(52)	-	59	(2 993)	(2 934)
31 декабря 2016	1 151	(241 615)	-	129 514	28 975	3 302 855	3 220 880	6 784	3 227 664
31 декабря 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	128 846	93 454	3 055 542	3 037 378	12 164	3 049 542
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	291 135	291 135	1 610	292 745
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	12 339	-	12 339	6	12 345
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	(1 643)	-	(1 643)	(7)	(1 650)
Общий совокупный доход					10 696	291 135	301 831	1 609	303 440
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(117 298)	(117 298)	-	(117 298)
Обмен облигаций на акции	-	(83 000)	83 000	-	-	-	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	557	-	-	557	(4 867)	(4 310)
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	2016	2015
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		206 794	291 135
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		311 588	350 976
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(4 040)	2 680
Списание затрат по сухим скважинам		1 986	25 447
Убыток от выбытия и обесценения активов		7 031	167 295
Налог на прибыль		64 873	96 359
Неденежный убыток (прибыль) по курсовым разницам		106 605	(122 955)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(127)	(334)
Финансовые доходы		(14 756)	(17 763)
Финансовые расходы		47 030	48 224
Резерв по сомнительным долгам		6 401	4 045
Прочие, нетто		25 175	3 808
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		9 220	112 351
Запасы		(133 754)	78 622
Кредиторская задолженность		219 603	(87 621)
Прочие налоги		24 984	30 461
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(69 822)	(65 004)
Платежи по налогу на прибыль		(71 578)	(92 377)
Дивиденды полученные		4 385	9 443
Проценты полученные		10 649	14 180
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		752 247	848 972
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(2 549)	(686)
Капитальные затраты		(497 130)	(600 639)
Поступления от реализации основных средств		2 089	1 898
Приобретение финансовых активов		(17 471)	(21 203)
Поступления от реализации финансовых активов		13 283	19 837
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		907	3 804
Реализация долей в зависимых компаниях		4 940	79 328
Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств		-	(1 501)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(4 412)	(6 560)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(500 343)	(525 722)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		12 449	76 078
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(23 309)	(76 673)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		188 684	104 433
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(189 592)	(198 157)
Проценты уплаченные		(49 695)	(41 359)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(127 345)	(111 858)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(3 383)	(3 248)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		342	105
Продажа неконтролирующих долей		-	2 568
Приобретение неконтролирующих долей		(1 285)	(4 952)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(193 134)	(253 063)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(54 663)	18 053
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	15	(3)	-
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		4 104	88 240
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		257 263	169 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	6	261 367	257 263

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (далее – ПАО) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 14 марта 2017 г.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики

Принципы консолидации

В настоящую консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также контролируемых ею дочерних компаний. Компания обладает контролем над другой компанией в том случае, если она подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в этой компании, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении данной компании.

Инвестиции в компании, на операционную и финансовую деятельность которых Группа оказывает значительное влияние (подразумевающее владение от 20 до 50%), но которые не контролирует, учитываются по методу долевого участия. К таким инвестициям относятся доли Группы в зависимых компаниях и совместных предприятиях, а также вложения в компании, где Группа имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Зависимыми являются те компании, в которых Группа имеет значительное влияние, однако не имеет контроля или совместного контроля над финансовыми и операционными решениями. Совместное предприятие – это вид совместной деятельности, в которой Группа имеет совместный контроль над финансовыми или операционными решениями, посредством которого имеет права на чистые активы в совместной деятельности.

Доля в зависимых компаниях и совместных предприятиях первоначально признается по стоимости приобретения, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Консолидированная финансовая отчетность включает долю Группы в прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в компаниях, учитываемых по методу долевого участия, после поправок для сопоставления с учетной политикой Группы с момента приобретения значительного влияния или совместного контроля до момента его прекращения. Когда доля Группы в убытках превышает стоимость вложения в компанию, учитываемую по методу долевого участия, балансовая стоимость инвестиций, включая долгосрочные инвестиции, уменьшается до нуля, а дополнительные убытки признаются только в той мере, в какой Группа приняла на себя обязательство или совершила платежи от имени этой компании.

Доля Группы в совместных операциях отражается в консолидированной финансовой отчетности пропорционально ее доле в активах, обязательствах, доходах и расходах. Совместная операция – это вид совместной деятельности, который предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над финансовыми или операционными решениями, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с данной деятельностью.

Прочие инвестиции классифицируются как удерживаемые до погашения либо как имеющиеся в наличии для продажи.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Сделки по объединению бизнеса

Для каждой сделки по объединению бизнеса на дату приобретения Группа оценивает гудвил следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемой компании; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенной компании, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница является отрицательной величиной, то доход от выгодного приобретения сразу признается в составе прибыли или убытка за период. В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию предыдущих сделок. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата также отражается как изменение капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

Неконтролирующие доли

Неконтролирующая доля оценивается как пропорциональная часть справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании на дату приобретения.

Изменения доли Группы в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, учитываются как изменение капитала.

Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются. Нереализованная прибыль по операциям с компаниями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующей компании. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь до той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

Иностранная валюта

Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты компаний Группы по курсам на дату совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту дату.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи финансовых активов, которые признаются в составе прочего совокупного дохода.

Зарубежные операции

Активы и обязательства зарубежных компаний, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в валюту представления отчетности по курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных компаний пересчитываются в валюту предоставления отчетности по курсу на дату совершения соответствующих операций. Курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют. Однако если зарубежная компания не является 100%-ным дочерним предприятием Группы, то часть этих курсовых разниц относится в соответствующей пропорции на неконтролирующую долю. При выбытии зарубежной компании, в результате которого Группа утрачивает контроль, значительное влияние или совместный контроль, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данной компании. В случае, когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в зарубежную компанию, являющуюся дочерним обществом, сохранив при этом контроль над ней, часть резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из другой валюты перераспределяется на неконтролирующую долю в соответствующей пропорции. Когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие, находящееся за рубежом, и сохраняет при этом значительное влияние или совместный контроль, соответствующая пропорциональная часть резерва накопленных курсовых разниц реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. В случае, когда Группа не ожидает и не планирует в ближайшем будущем осуществить расчеты по монетарной статье, подлежащей получению или выплате зарубежной компании, положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в отношении такой статьи, формируют часть чистой инвестиции в зарубежную компанию. Соответственно, они признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют.

Выручка

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем, а цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от добычи нефти и природного газа, в которой Группа имеет долю с другими производителями, признается на основе доли Группы и условий соответствующих договоров о разделе продукции.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.

Финансовые активы

Группа классифицирует непроизводные финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые активы, удерживаемые до погашения; займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа определяет финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в тех случаях, когда она управляет такими инвестициями и принимает решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости в соответствии с задокументированной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией. Затраты, непосредственно относящиеся к сделке, признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

Финансовые активы, которые Группа имеет намерение и возможность удерживать до срока их погашения, первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Впоследствии эти активы оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой методом эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Займы и дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в себя активы, которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий, а также финансовые активы, специально приобретенные для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода в составе капитала. В момент прекращения признания финансового актива накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность, а также выпущенные долговые ценные бумаги на дату их выдачи (возникновения) или выпуска. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной договора.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо когда Группа передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате сделки, в которой другая сторона получает практически все риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. Любое участие в переданном финансовом активе, возникшее или оставшееся у Группы, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

Непроизводные финансовые обязательства

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполняются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок его действия.

Производные финансовые инструменты

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтью и нефтепродуктами, а также хеджированием ценовых рисков. В настоящее время эта деятельность включает в себя фьючерсные и своп-контракты, а также контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа ведет учет производных финансовых инструментов как не предназначенных для операций хеджирования и по этой причине не использует специальный метод учета операций хеджирования. Группа учитывает данные операции по справедливой стоимости. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки отражаются свернуто в составе прибыли или убытка. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном отчете о финансовом положении.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или чистой стоимости продажи. Первоначальная стоимость запасов включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на доставку. В стоимость запасов собственного производства также включается соответствующая доля производственных накладных расходов. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Списание готовой продукции отражается с использованием метода ФИФО («первое поступление – первый отпуск»), списание прочих категорий запасов – с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Основные средства

Объекты основных средств учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Стоимость основных средств наиболее существенных дочерних обществ была определена на основании их справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2014 г. – дату перехода Группы на МСФО.

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Группа применяет метод результативных затрат. В соответствии с ним все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, капитализируются и учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов незавершенного строительства до момента обнаружения запасов нефти и газа с коммерческой целесообразностью извлечения или принятия решения об их отсутствии в ходе осуществления программы бурения. Если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов подтверждены, то активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат реклассификации в основные средства. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а выявленный при этом убыток от обесценения – списан на финансовый результат. При установлении факта безуспешной разведочной и оценочной деятельности соответствующие активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат списанию на расходы.

Износ и амортизация капитализированных затрат на приобретение нефте- и газодобывающих основных средств начисляются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разбуренных запасах.

Износ капитализированных затрат по рисковому сервисному контракту на добычу нефти и газа начисляется с использованием коэффициента амортизации, рассчитанного как отношение стоимости причитающейся по контракту добытой нефти за период к общей сумме капитализированных затрат, подлежащих возмещению.

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5–40 лет
машины и оборудование	3–20 лет

Методы амортизации и ожидаемые сроки полезного использования основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и корректируются в случае необходимости.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Кроме строительства активов производственного назначения, некоторые компании Группы осуществляют также строительство и содержание объектов социального назначения для нужд местного населения. Активы социального назначения капитализируются только в том объеме, который предполагает получение Группой в будущем экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

Обесценение стоимости долгосрочных активов

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу (единицу), которая генерирует денежные потоки (далее – ЕГДП) в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами.

При условии выполнения ограничения касательно того, что уровень тестирования не может быть выше уровня операционных сегментов, для целей проверки на предмет обесценения гудвила те ЕГДП, на которые был распределен гудвил, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвил отслеживается для целей внутренней отчетности. Гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса. Корпоративные активы Группы не генерируют отдельные денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДП на обоснованной и последовательной основе, их проверка на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив. Возмещаемая стоимость актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДП, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на соответствующую ЕГДП (или группу ЕГДП), а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этой ЕГДП (группы ЕГДП).

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе. Выявленное обесценение списывается на расходы.

Убыток от обесценения гудвила не восстанавливается. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в прошлых периодах. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

Обязательства, связанные с окончанием использования активов

Группа отражает справедливую стоимость законодательно установленных обязательств, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Изменения оценочных значений обязательств, связанных с окончанием использования активов, происходят в результате изменения стоимости и сроков ликвидации или изменения ставок дисконтирования и отражаются в составе стоимости основных средств в текущем периоде.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Соответствующий данному обязательству актив амортизируется аналогично долгосрочному активу, подлежащему ликвидации, демонтажу или прочему выбытию.

Активы, предназначенные для продажи

Активы для продажи отражаются в отчете о финансовом положении отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются в оборотных активах и краткосрочных обязательствах консолидированного отчета о финансовом положении как активы и обязательства для продажи.

Налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницами между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей консолидированного отчета о финансовом положении и их соответствующими базами для целей налогообложения. Однако в отличие от отложенных налоговых обязательств отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы. Аналогично отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков в том случае, если вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли является высокой. В конце каждого отчетного периода предусмотрена последующая оценка реализуемости отложенных налоговых активов (как признанных, так и непризнанных). В случае наличия ранее не признанных отложенных налоговых активов, которые на момент оценки стали отвечать критериям признания, связанным с высокой вероятностью получения будущей налогооблагаемой прибыли, такие активы признаются в той мере, в какой вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой эти активы могут быть возмещены, становится высокой.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены.

Вознаграждения работникам

Программы с установленными выплатами

Программа с установленными выплатами представляет собой программу вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличную от программы с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных программ с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждой программе путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом непризнанная стоимость услуг прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов программы вычитаются. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующей программы либо в форме снижения сумм будущих взносов в эту программу. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любой из программ Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующей программы или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам программы.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы программы (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии), признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Зарегистрированные и выпущенные акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

Оценочные и условные обязательства

На дату составления консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных оценочных и условных обязательств, возникших в результате прошлых событий, которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Обязательства Группы с высокой степенью вероятности возникновения убытков подлежат признанию в консолидированной финансовой отчетности в качестве оценочных обязательств. Обязательства Группы, степень неопределенности которых такова, что не выполняются условия их признания в качестве оценочного обязательства, признаются условными обязательствами. Условные обязательства в учете не признаются, а информация о них раскрывается в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности при условии, что вероятность выбытия каких-либо ресурсов для урегулирования данного обязательства не является маловероятной. Если вероятность выбытия каких-либо ресурсов является маловероятной, то информация о таких условных обязательствах обычно не раскрывается.

Расходы на природоохранные мероприятия

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования на проведение таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств.

Платежи, основанные на стоимости акций

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- признание оценочных и условных обязательств.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей подготовки отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2016 г. и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на финансовые результаты деятельности Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

КРМФО (IFRIC) 22 «Авансы, полученные и выданные в иностранной валюте», выпущенный в декабре 2016 г., разъясняет, курс на какую дату должен быть использован при пересчете сумм полученных и выданных авансов в иностранной валюте (или номинированных в иностранной валюте), а также какой курс применим к соответствующим активам, доходам и расходам, возникающим вслед за данными авансами. КРМФО (IFRIC) 22 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение. Группа находится в процессе оценки возможного влияния КРМФО (IFRIC) 22 на консолидированную финансовую отчетность.

В МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» в июне 2016 г. была внесена поправка под названием «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций». Данная поправка разъясняет порядок учета условий перехода прав в случае платежей денежными средствами; условий о нетто-расчете; а также изменений в условиях платежей, которые приводят к реклассификации операций из тех, расчеты по которым производятся денежными средствами, в те, расчеты по которым производятся долевыми инструментами. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение. Группа находится в процессе оценки возможного влияния поправки в МСФО (IFRS) 2 на консолидированную финансовую отчетность.

В МСФО (IFRS) 7 «Отчет о движении денежных средств» в январе 2016 г. была внесена поправка под названием «Инициатива по раскрытию». Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение. Группа находится в процессе оценки возможного влияния поправки в МСФО (IFRS) 7 на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда», опубликованный в январе 2016 г., заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора, которая требует классификации аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды. Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются: арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», опубликованный в июле 2014 г., заменяет существующий МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», опубликованный в мае 2014 г., устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки. Основопологающий принцип нового стандарта состоит в том, что организация признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое организация, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящих из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Денежные средства в российских рублях	33 151	98 253
Денежные средства в долларах США	162 673	141 863
Денежные средства в евро	59 135	9 650
Денежные средства в прочих иностранных валютах	6 408	7 497
Итого денежные средства и их эквиваленты	261 367	257 263

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 18 270 млн руб. и 17 322 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно)	332 975	375 531
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 1 919 млн руб. и 1 599 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно)	27 922	64 958
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	360 897	440 489

Примечание 8. Запасы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Нефть и нефтепродукты	349 153	275 941
Материалы для добычи и бурения	20 182	21 345
Материалы для нефтепереработки	2 741	3 732
Прочие товары, сырье и материалы	32 208	39 178
Итого запасы	404 284	340 196

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
НДС и акцизы к возмещению	34 436	39 171
Предоплаченные таможенные пошлины	17 113	21 824
Дебиторская задолженность по прочим налогам	22 480	20 697
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	74 029	81 692

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Авансы выданные	48 157	16 341
Расходы будущих периодов	23 172	31 960
Прочие активы	11 846	14 525
Итого прочие оборотные активы	83 175	62 826

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		31 декабря 2016	31 декабря 2015
		31 декабря 2016	31 декабря 2015		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл (ТШО)	Казахстан	5,0%	5,0%	86 851	99 843
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)	Казахстан	12,5%	12,5%	25 032	27 574
Тургай-Петролеум	Казахстан	50,0%	50,0%	1 650	1 675
Южно-Кавказская трубопроводная компания (ЮКТК)	Азербайджан	10,0%	10,0%	23 738	22 284
Зависимые компании:					
Зависимые компании				25 134	30 368
Итого				162 405	181 744

ТШО занимается разработкой углеводородов в Казахстане. Группа классифицирует свою долю в ТШО как совместное предприятие, так как по условиям соглашения обладает правами на чистые активы.

31 декабря 2016	ТШО	КТК	Тургай-Петролеум	ЮКТК	Зависимые компании	Итого
Оборотные активы	426 148	11 870	4 979	8 770	39 071	490 838
Внеоборотные активы	1 173 533	548 193	2 387	256 657	162 144	2 142 914
Краткосрочные обязательства	180 220	101 153	1 369	14 604	34 387	331 733
Долгосрочные обязательства	426 482	258 656	2 697	13 445	116 483	817 763
Чистые активы (100%)	992 979	200 254	3 300	237 378	50 345	1 484 256
Доля в чистых активах	86 851	25 032	1 650	23 738	25 134	162 405

31 декабря 2015	ТШО	КТК	Тургай-Петролеум	ЮКТК	Зависимые компании	Итого
Оборотные активы	150 549	35 348	4 712	25 274	40 868	256 751
Внеоборотные активы	1 172 207	671 010	5 992	239 561	151 180	2 239 950
Краткосрочные обязательства	73 178	25 946	4 173	28 086	31 396	162 779
Долгосрочные обязательства	193 485	459 817	3 181	13 912	97 395	767 790
Чистые активы (100%)	1 056 093	220 595	3 350	222 837	63 257	1 566 132
Доля в чистых активах	99 843	27 574	1 675	22 284	30 368	181 744

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия (продолжение)

2016	ТШО	КТК	Тургай- Петролеум	ЮКТК	Зависимые компании	Итого
Выручка от реализации	697 252	107 417	9 445	22 988	99 919	937 021
Чистая прибыль (100%)	125 675	18 504	432	14 182	3 357	162 150
Доля в чистой прибыли (убытке)	4 111	2 313	216	1 418	(91)	7 967

2015	ТШО	КТК	Тургай- Петролеум	ЮКТК	Зависимые компании	Итого
Выручка от реализации	773 217	92 100	10 859	18 245	90 524	984 945
Чистая прибыль (убыток) (100%)	188 660	26 418	(9 542)	8 573	(13 093)	201 016
Доля в чистой прибыли (убытке)	7 230	3 382	(4 771)	857	349	7 047

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2016	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	452 115	60 317	3 449	515 881
Капитализированные проценты	11 738	427	1	12 166
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	-	(34 315)	(34 315)
Выбытие	(13 482)	(23 935)	(1 138)	(38 555)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	1 746	-	-	1 746
Курсовые разницы	(201 105)	(93 609)	(2 582)	(297 296)
Прочее	(5 635)	5 936	1 184	1 485
31 декабря 2016	3 478 050	1 155 388	70 186	4 703 624
Износ и обесценение				
1 января 2016	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(211 034)	(92 561)	(6 120)	(309 715)
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	-	7 846	7 846
Обесценение	(7 632)	(1 172)	-	(8 804)
Выбытие	2 793	13 704	636	17 133
Курсовые разницы	111 097	31 656	585	143 338
Прочее	(86)	247	(114)	47
31 декабря 2016	(1 058 116)	(307 641)	(11 794)	(1 377 551)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2016	94 619	1 280	138	96 037
31 декабря 2016	64 764	486	43	65 293
Балансовая стоимость				
1 января 2016	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
31 декабря 2016	2 484 698	848 233	58 435	3 391 366

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2015	2 556 173	1 030 097	95 392	3 681 662
Поступление	464 687	113 231	6 121	584 039
Приобретение вследствие объединения бизнеса	974	9 077	-	10 051
Капитализированные проценты	642	900	-	1 542
Выбытие	(41 318)	(9 529)	(853)	(51 700)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	6 129	-	-	6 129
Курсовые разницы	242 289	63 331	3 215	308 835
Прочее	3 097	(855)	(288)	1 954
31 декабря 2015	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Износ и обесценение				
1 января 2015	(444 128)	(142 713)	(8 525)	(595 366)
Износ за период	(273 452)	(66 874)	(5 826)	(346 152)
Обесценение	(119 341)	(35 282)	(5)	(154 628)
Выбытие	2 110	4 659	260	7 029
Курсовые разницы	(116 563)	(18 349)	(559)	(135 471)
Прочее	(1 880)	(956)	28	(2 808)
31 декабря 2015	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2015	58 558	8 258	467	67 283
31 декабря 2015	94 619	1 280	138	96 037
Балансовая стоимость				
1 января 2015	2 170 603	895 642	87 334	3 153 579
31 декабря 2015	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 593 970 млн руб. и 676 908 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой

	2016	2015
1 января	52 302	46 906
Капитализированные расходы	28 653	82 779
Реклассификация в активы на стадии разработки	(6 525)	13 052
Списание на расходы	(2 775)	(96 991)
Курсовые разницы	(1 700)	6 258
Прочие движения	(126)	298
31 декабря	69 829	52 302

Компания проводит ежегодный тест на обесценение своих активов. Тест основан на геологических моделях и программах развития, которые пересматриваются не реже одного раза в год.

В результате проведенного теста в 2016 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 696 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 1 936 млн руб. и сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 1 172 млн руб.

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2016 г. ЕГДП в сумме 17 531 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи – от 10 до 11,9%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта – 11,9%.

В результате проведенного теста в 2015 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 47 972 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 71 369 млн руб., сегмента переработки, торговли и сбыта в сумме 35 287 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2015 г. ЕГДП в сумме 199 619 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи – от 10 до 15%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта – от 10 до 23%.

Убыток от обесценения отражается в составе статьи «Прочие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2016 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 50 долл. США за барр. в 2017 г., 60 долл. США за барр. в 2018 г., 71 долл. США за барр. в 2019 г. и 82 долл. США за барр. в 2020 г. и последующие годы.

Последующее снижение на 10% наших оценок цен на нефть и газ на конец года, основанных на консенсус-прогнозах, может привести к дополнительному обесценению активов, которое в основном относится к нашим международным проектам в области разведки и добычи и в совокупности может быть существенным. Однако, учитывая значительную неопределенность в отношении других допущений, которые могли бы измениться в связи со снижением прогнозных цен на 10%, представляется неосуществимым оценить вероятный эффект изменений по таким допущениям.

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы выданные	86 387	89 770
в т.ч. займы, выданные зависимым компаниям	86 181	89 407
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 916	8 148
Прочие долгосрочные финансовые активы	7 509	4 149
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	101 812	102 067

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость					
1 января 2016	14 722	1 592	54 276	35 765	106 355
Поступление в результате внутренних разработок	119	870	-	-	989
Приобретение	-	-	4 405	-	4 405
Выбытие	(6)	(21)	(1 018)	-	(1 045)
Курсовые разницы	(272)	(1)	(7 554)	(4 621)	(12 448)
Прочее	1 821	(81)	(3 690)	(443)	(2 393)
31 декабря 2016	16 384	2 359	46 419	30 701	95 863

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы (продолжение)

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
Износ и обесценение					
1 января 2016	(10 110)	(263)	(32 359)	(11 912)	(54 644)
Износ за период	(1 512)	(166)	(5 777)	-	(7 455)
Обесценение	-	-	(82)	-	(82)
Выбытие	2	4	900	-	906
Курсовые разницы	225	1	3 943	2 231	6 400
Прочее	(1 270)	(36)	2 902	550	2 146
31 декабря 2016	(12 665)	(460)	(30 473)	(9 131)	(52 729)
Авансы, выданные на покупку нематериальных активов					
1 января 2016	-	-	38	-	38
31 декабря 2016	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость					
1 января 2016	4 612	1 329	21 955	23 853	51 749
31 декабря 2016	3 719	1 899	15 946	21 570	43 134
Первоначальная стоимость					
1 января 2015	14 223	1 135	45 451	32 060	92 869
Поступление в результате внутренних разработок	622	457	-	-	1 079
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	-	2	453	455
Приобретение	-	-	5 778	-	5 778
Выбытие	(146)	(5)	(1 398)	-	(1 549)
Курсовые разницы	1	-	4 043	3 252	7 296
Прочее	22	5	400	-	427
31 декабря 2015	14 722	1 592	54 276	35 765	106 355
Износ и обесценение					
1 января 2015	(8 843)	(84)	(27 006)	(550)	(36 483)
Износ за период	(1 326)	(175)	(4 786)	-	(6 287)
Обесценение	-	-	(162)	(10 281)	(10 443)
Выбытие	61	2	1 264	-	1 327
Курсовые разницы	(1)	-	(1 238)	(1 081)	(2 320)
Прочее	(1)	(6)	(431)	-	(438)
31 декабря 2015	(10 110)	(263)	(32 359)	(11 912)	(54 644)
Авансы, выданные на покупку нематериальных активов					
1 января 2015	-	-	-	-	-
31 декабря 2015	-	-	38	-	38
Балансовая стоимость					
1 января 2015	5 380	1 051	18 445	31 510	56 386
31 декабря 2015	4 612	1 329	21 955	23 853	51 749

Убыток от обесценения гудвила за 2015 г. в сумме 10 281 млн руб. относится к сегменту переработки, торговли и сбыта за рубежом.

Примечание 15. Активы для продажи

В декабре 2016 г. Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытие Холдинг» о продаже 100% доли в АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), которое занимается разработкой алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Сумма сделки составляет 1,45 млрд долл. США в рублевом эквиваленте, включая погашение долга АГД перед Компанией. Сумма сделки может быть скорректирована на изменение рабочего капитала на дату закрытия сделки. Закрытие сделки ожидается после получения одобрений государственных органов.

Примечание 16. Кредиторская задолженность

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	478 673	339 091
Прочая кредиторская задолженность	71 574	55 248
Итого кредиторская задолженность	550 247	394 339

Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	14 305	33 611
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	3 743	5 609
Текущая часть долгосрочной задолженности	40 381	21 286
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	58 429	60 506

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 667 млн руб. и 22 951 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 13 638 млн руб. и 10 660 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 9,42% и 5,43% годовых соответственно. Около 32% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2016 г. обеспечено запасами.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	277 404	408 781
Долгосрочные займы от связанных сторон	-	138
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	30 328	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	90 689	108 983
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	36 304	43 583
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	60 585	72 778
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	30 328	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	90 689	108 983
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	60 657	-
Долгосрочные обязательства по аренде	3 558	4 365
Общая сумма долгосрочной задолженности	680 542	820 493
Текущая часть долгосрочной задолженности	(40 381)	(21 286)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	640 161	799 207

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 155 720 млн руб. и 336 842 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 50 496 млн руб. и 70 447 млн руб., подлежащих уплате в евро, 70 000 млн руб. и ноль, подлежащих уплате в российских рублях, а также 1 188 млн руб. и 1 492 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2017 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 6,06% и 3,77% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 23% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2016 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Неконвертируемые облигации в долларах США

В ноябре 2016 г. компания Группы осуществила выпуск облигаций на сумму 1 млрд долл. США (61 млрд руб.). Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 4,750% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США (182 млрд руб.). Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (91 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (91 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 4,563% годовых. Оба транша были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (61 млрд руб.) со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США (49 млрд руб.) был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США (12 млрд руб.) был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США (91 млрд руб.). Первый транш стоимостью 900 млн долл. США (55 млрд руб.) с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш стоимостью 600 млн долл. США (36 млрд руб.) с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Все облигации имеют полугодовой купон. В ноябре 2014 г. Компания погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (61 млрд руб.). Облигации стоимостью 500 млн долл. США (30,5 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации стоимостью 500 млн долл. США (30,5 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

Примечание 19. Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	37 583	24 566
НДС	23 960	21 532
Акцизы	16 606	15 553
Налог на имущество	3 899	4 583
Прочие налоги	6 316	7 043
Итого задолженность по прочим налогам	88 364	73 277

Примечание 20. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	35 261	79 424
Задолженность по дивидендам	55 285	47 615
Прочее	6 564	2 814
Итого прочие краткосрочные обязательства	97 110	129 853

Примечание 21. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным меропри- ятиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
31 декабря 2015	32 919	19 837	5 455	7 913	3 591	6 953	76 668
в т.ч.: долгосрочные	32 632	6 733	3 575	6 392	134	1 649	51 115
краткосрочные	287	13 104	1 880	1 521	3 457	5 304	25 553
31 декабря 2016	37 460	35 803	4 489	8 049	4 913	5 245	95 959
в т.ч.: долгосрочные	35 939	23 377	2 523	6 531	60	1 514	69 944
краткосрочные	1 521	12 426	1 966	1 518	4 853	3 731	26 015

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, за 2016 и 2015 гг. составило:

	2016	2015
1 января	32 919	19 604
Создание в течение периода	5 873	2 472
Восстановление обязательства	(586)	(261)
Использование в течение периода	(103)	(87)
Приращение дисконтированной суммы с течением времени	2 305	1 543
Изменение ставки дисконтирования	4 301	4 153
Изменение оценок	(2 394)	1 431
Курсовые разницы	(3 221)	3 885
Прочее	(1 634)	179
31 декабря	37 460	32 919

Примечание 22. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионную программу с установленными выплатами, действие которой распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионной программы рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 г., а также полученных за период работы наград. Другой вид пенсионной программы рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные программы финансируются исключительно из средств компаний Группы. Одновременно с этим работникам предоставляется возможность осуществлять пенсионные накопления с долевым участием Группы (до 4% от годовой заработной платы работника). Управление активами пенсионной программы компаний Группы и выплату пенсий осуществляет АО «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» (далее – НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»). Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

В качестве даты оценки пенсионных обязательств Компания использует 31 декабря. Оценка величины пенсионных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. производилась независимым актуарием.

Информация, представленная в таблицах ниже, отражена до учета налогов.

В таблицах ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств за 2016 и 2015 гг.

	Фондируемые программы	По окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные	Итого
1 января 2016	7 013	6 379	164	13 556
Стоимость услуг текущего периода	246	420	91	757
Расходы по процентам	548	625	16	1 189
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
Убыток (прибыль) от переоценки обязательств – влияние опыта	277	(231)	(52)	(6)
Убыток от переоценки обязательств – смена допущений	805	291	8	1 104
Прибыль от переоценки обязательств – влияние курса валют	(41)	(132)	-	(173)
Стоимость услуг прошлых периодов	(165)	107	(4)	(62)
Приобретение	-	6	-	6
Выплаты по программе	(914)	(617)	(40)	(1 571)
Прибыль от секвестра	-	(401)	(3)	(404)
Прочее	(14)	(422)	-	(436)
31 декабря 2016	7 755	6 025	180	13 960

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

	Фондируемые программы	По окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные	Итого
1 января 2015	5 830	5 550	137	11 517
Стоимость услуг текущего периода	296	332	45	673
Расходы по процентам	515	722	18	1 255
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
Убыток (прибыль) от переоценки обязательств – влияние опыта	486	(100)	(14)	372
Убыток от переоценки обязательств – смена допущений	859	182	14	1 055
Убыток от переоценки обязательств – влияние курса валют	79	200	-	279
Стоимость услуг прошлых периодов	52	171	6	229
Выплаты по программе	(881)	(584)	(42)	(1 507)
Прибыль от секвестра	(209)	(94)	(1)	(304)
Прочее	(14)	-	1	(13)
31 декабря 2015	7 013	6 379	164	13 556

В таблице ниже представлено изменение справедливой стоимости активов программы за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
1 января	5 643	5 066
Доходы по процентам	490	589
Убыток от переоценки доходности активов	(176)	(325)
Взносы работодателя (предприятий-участников)	951	1 020
Выплаты по программе	(837)	(851)
Прочее	(160)	144
31 декабря	5 911	5 643

В таблице ниже представлены суммы, отражаемые в составе прибыли или убытка за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
Стоимость услуг сотрудников:		
Стоимость услуг текущего периода	757	673
Стоимость услуг прошлых периодов	(62)	229
Прибыль от секвестра	(404)	(304)
Чистые расходы по процентам	699	666
Прочее	107	(151)
Чистые пенсионные расходы	1 097	1 113

В таблице ниже представлены суммы, отражаемые в составе прочего совокупного (дохода) расхода за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
Переоценка дохода на активы программы	176	325
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств – влияние опыта	46	386
Убыток от переоценки обязательств – смена допущений	1 096	1 040
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств – влияние курса валют	(173)	279
Прочее	(13)	-
Итого отражено в прочем совокупном расходе	1 132	2 030

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

В таблице ниже представлено изменение чистых обязательств за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
1 января	7 913	6 451
Компоненты отчета о прибылях и убытках	1 097	1 113
Компоненты прочего совокупного расхода	1 132	2 030
Взносы работодателя (предприятий-участников)	(951)	(1 020)
Выплаты по программам	(734)	(656)
Приобретение	6	-
Прочее	(414)	(5)
31 декабря	8 049	7 913

В таблице ниже представлено изменение прочего совокупного (дохода) расхода за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
1 января	1 127	(903)
Изменение за период	1 132	2 030
31 декабря	2 259	1 127

В таблице ниже представлены актуарные предположения, используемые для оценки приведенной стоимости обязательств за 2016 и 2015 гг.

	2016	2015
Ставка дисконтирования	8,5%	9,8%
Инфляция	4,5%	5,8%
Ожидаемая прибыль на активы плана	8,5%	9,8%
Рост заработной платы	5,6%	6,9%
Ставка, используемая для расчета аннуитета	6,0%	6,0%

В качестве предположения о вероятности смерти после выхода на пенсию для целей расчета на 31 декабря 2016 г. использована Переходная таблица 1 (по состоянию на 31 декабря 2015 г. была использована общепопуляционная таблица смертности населения «Россия 2013») для нефондируемых программ и таблица смертности, применяемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ», для фондируемых программ. Ожидаемая продолжительность жизни (в годах) после выхода на пенсию, рассчитанная по указанным выше таблицам, составляет:

	2016		2015	
	Переходная таблица 1	Таблица смертности, используемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»	Таблица смертности «Россия 2013»	Таблица смертности, используемая НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»
Женщины в возрасте 55	27,39	33,06	26,0	25,5
Мужчины в возрасте 60	17,69	23,14	16,4	15,9

Финансирование программ осуществляется по усмотрению компаний через солидарные счета, находящиеся в доверительном управлении НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ». НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» не распределяет отдельно идентифицируемые активы между Группой и своими прочими сторонними клиентами. Все финансируемые средства пенсионной программы и индивидуальных пенсионных счетов управляются как общий инвестиционный фонд.

Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

Структура активов инвестиционного портфеля, которым управляет НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» в интересах Группы и других клиентов, приведена ниже:

Тип активов	Доля	
	2016	2015
Российские корпоративные облигации	56,1%	41,4%
Ценные бумаги других эмитентов	36,9%	26,9%
Банковские депозиты	0,0%	7,4%
Наличные средства	1,2%	12,4%
Паи в инвестиционных фондах	5,5%	5,9%
Прочие активы	0,3%	6,0%
Итого	100,0%	100,0%

Анализ чувствительности

Ниже представлено, каким образом на величину обязательства по пенсионной программе могут повлиять обоснованно возможные изменения одного из значимых актуарных допущений на отчетную дату, если другие актуарные допущения остаются неизменными.

Изменение обязательства по отношению к базовой величине	2016		2015	
	Рост	Снижение	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 1% от базовых предположений)	(4,8%)	5,4%	(4,9%)	4,6%
Ставка инфляции (изменение на 1% от базовых предположений)	4,0%	(3,5%)	3,5%	(3,9%)
Реальный рост зарплаты (изменение на 1% от базовых предположений)	1,7%	(1,6%)	1,8%	(1,6%)
Смертность населения (изменение на 10% от базовых предположений)	(0,7%)	0,8%	(0,8%)	0,8%
Текущность кадров (изменение на 5% для всех возрастов (до 50 лет) от базовых предположений)	(15,0%)	25,0%	(14,0%)	23,0%

Примечание 23. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	31 декабря 2016 (тыс. штук)	31 декабря 2015 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(137 630)	(137 630)
Акции в обращении	712 933	712 933

Дивиденды и ограничение по дивидендам

Прибыль за отчетный период, подлежащая распределению среди держателей обыкновенных акций, определяется на основе данных финансовой отчетности Компании, подготовленной согласно законодательству Российской Федерации в рублях. В соответствии с требованиями российского законодательства сумма дивидендов ограничивается размером чистой прибыли Компании за отчетный период, определенной на основании российской неконсолидированной финансовой отчетности. Тем не менее нормативно-правовая база, определяющая права акционеров на получение дивидендов, допускает различное толкование этого вопроса.

Примечание 23. Акционерный капитал (продолжение)

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2016 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2016 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2016 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2015 г. в размере 112,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 декабря 2015 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2015 г. в размере 65,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2015 г. составил 177,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 54 301 млн руб. и 46 609 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2016	2015
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	206 794	291 135
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	-	1 718
Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	206 794	292 853
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	712 933	741 769
Облигации с правом обмена на акции	-	(28 836)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	712 933	712 933
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	-	9 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	712 933	722 823
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая прибыль	290,06	408,36
разводненная прибыль	290,06	405,15

Примечание 24. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2016	2015
Оплата труда	136 035	126 506
Отчисления в государственные социальные фонды	28 879	26 994
Начисления по программе вознаграждения	20 370	4 837
Итого затраты на персонал	185 284	158 337

Примечание 25. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	2016	2015
Доход от процентов по депозитам	5 878	10 202
Доход от процентов по выданным займам	7 306	6 179
Прочие финансовые доходы	1 572	1 382
Итого финансовые доходы	14 756	17 763

Финансовые расходы составили:

	2016	2015
Расходы по процентам	40 283	44 082
Приращение дисконта	2 323	1 583
Прочие финансовые расходы	4 424	2 559
Итого финансовые расходы	47 030	48 224

Примечание 26. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	2016	2015
Прибыль от реализации и выбытия активов	14 449	43 945
Восстановление убытка от обесценения активов	891	1 292
Прочие доходы	17 083	16 110
Итого прочие доходы	32 423	61 347

Прочие расходы составили:

	2016	2015
Убыток от обесценения активов	9 471	187 050
Убыток от реализации и выбытия активов	12 900	24 051
Расходы на благотворительность	12 060	7 929
Прочие расходы	8 337	6 440
Итого прочие расходы	42 768	225 470

Примечание 27. Налог на прибыль

До 2017 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьировалась от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

В период с 2017 по 2020 гг. включительно федеральная ставка составит 3,0%, а региональная ставка налога на прибыль может варьироваться от 12,5 до 17,0% по усмотрению региональных органов власти.

В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

Налог на прибыль включает:

	2016	2015
Текущий налог на прибыль	59 209	101 106
Корректировки текущего налога предыдущих периодов	(1 039)	(771)
Итого текущий налог на прибыль	58 170	100 335
Отложенный налог	6 703	(3 976)
Итого отложенный налог на прибыль	6 703	(3 976)
Итого налог на прибыль	64 873	96 359

Ниже приводится сопоставление величины расходов по налогу на прибыль, рассчитанной с использованием суммарной ставки налога на прибыль по российскому законодательству, применяемой к Компании и равной 20%, с величиной фактических расходов по налогу на прибыль.

	2016	2015
Прибыль до налога на прибыль	272 515	389 104
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	54 503	77 821
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:		
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	16 998	19 155
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	(2 577)	(4 929)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	(4 051)	4 312
Итого расход по налогу на прибыль	64 873	96 359

Далее в таблице отражено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Основные средства	8 422	9 698
Запасы	4 556	4 232
Дебиторская задолженность	678	922
Кредиторская задолженность	10 242	7 920
Перенос убытков прошлых периодов	35 086	36 156
Прочее	1 718	1 870
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	60 702	60 798
Зачет налога	(31 623)	(32 063)
Активы по отложенному налогу на прибыль	29 079	28 735
Основные средства	(253 591)	(244 294)
Финансовые вложения	(3 452)	(4 280)
Запасы	(6 979)	(6 200)
Дебиторская задолженность	(4 681)	(6 422)
Кредиторская задолженность	(76)	(1 275)
Прочее	(2 655)	(3 699)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(271 434)	(266 170)
Зачет налога	31 623	32 063
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(239 811)	(234 107)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(210 732)	(205 372)

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

	1 января 2016	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2016
Основные средства	(234 596)	(15 048)	2 424	2 051	(245 169)
Финансовые вложения	(4 280)	592	-	236	(3 452)
Запасы	(1 968)	(1 167)	529	183	(2 423)
Дебиторская задолженность	(5 500)	1 482	(15)	30	(4 003)
Кредиторская задолженность	6 645	3 802	(618)	337	10 166
Перенос убытков прошлых периодов	36 156	3 134	(2 108)	(2 096)	35 086
Прочее	(1 829)	502	130	260	(937)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(205 372)	(6 703)	342	1 001	(210 732)

	1 января 2015	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2015
Основные средства	(232 539)	3 639	(73)	(5 623)	(234 596)
Финансовые вложения	(4 047)	(348)	-	115	(4 280)
Запасы	(139)	(2 280)	(10)	461	(1 968)
Дебиторская задолженность	(4 138)	(1 399)	-	37	(5 500)
Кредиторская задолженность	5 472	2 137	611	(1 575)	6 645
Перенос убытков прошлых периодов	32 155	2 342	(313)	1 972	36 156
Прочее	(1 724)	(115)	(615)	625	(1 829)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(204 960)	3 976	(400)	(3 988)	(205 372)

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении временных разниц, возникших в отношении следующих статей:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Основные средства	3 602	4 480
Убытки прошлых периодов	16 260	19 895
Прочее	505	43
Итого отложенные налоговые активы	20 367	24 418

Руководство Компании считает низкой вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могли бы быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы.

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2016 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	(74 175)	-	(74 175)
Переоценка обязательств / активов по программам с установленными выплатами	(1 132)	207	(925)
Итого	(75 307)	207	(75 100)

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2015 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	12 345	-	12 345
Переоценка обязательств / активов по программам с установленными выплатами	(2 030)	380	(1 650)
Итого	10 315	380	10 695

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, поскольку распределение прибыли отложено на неопределенный период из-за реинвестирования, составляла сумму 644 200 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 836 935 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г. Данные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции и не представляется возможным определить суммы дополнительных налогов, которые могут быть уплачены по данным нераспределенным доходам.

Последствия налогообложения в Российской Федерации прибыли контролируемых иностранных компаний в соответствии с действующим налоговым законодательством включены в расчет обязательств по текущему и отложенному налогу на прибыль.

Примечание 28. Операционная аренда

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Менее года	31 184	35 858
От 1 до 5 лет	57 429	46 589
Свыше 5 лет	103 199	80 924
Итого	191 812	163 371

Примечание 29. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2016 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 463 723 млн руб.

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Обязательства по природоохранной деятельности

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к возникновению определенных экологических проблем. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии развития, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, расход, связанный с выполнением обязательства, сразу отражается в составе прибыли или убытка. С учетом возможных изменений в законодательстве по охране окружающей среды окончательная величина обязательств по природоохранной деятельности не может быть определена в настоящее время с достаточной степенью достоверности, однако она может оказаться существенной. По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

Активы социального назначения

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется или относится на затраты по мере их возникновения.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, действующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АДГ, 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 АДГ. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США (72,8 млрд руб.) и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США (218,4 млрд руб.). 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а тот, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство ввиду отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 9 февраля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда округа Колорадо об оставлении иска АДК без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения дела (*forum non conveniens*). 23 февраля 2016 г. АДК направила ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей Апелляционного суда США по десятому округу. 1 апреля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей. 7 ноября 2016 г. Верховный суд США отклонил поданное АДК ходатайство об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело завершено.

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

В июне 2014 г. прокуратура Апелляционного суда г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмыwania денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии прокурор добавил обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (133,4 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (91,0 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. прокурор направил в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. Кроме того, 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. В рамках слушаний дела обвиняемые представили свои устные заявления. 27 января 2017 г. состоялось судебное заседание, в рамках которого ответчики ходатайствовали о проведении экспертизы. 6 марта 2017 г. суд уезда Прахова вынес постановление, которым одобрил перечень вопросов для рассмотрения в рамках соответствующей экспертизы. Следующее слушание, на котором ожидается утверждение кандидатуры эксперта, состоится 5 апреля 2017 г. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат за 2010–2013 годы и правильности расчета «индекса справедливости» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. В настоящий момент по вопросу возмещения затрат стороны спора находятся на этапе подготовки к арбитражному разбирательству, а по вопросу правильности расчета «индекса справедливости» – на этапе формирования панели арбитров. Стороны намерены разрешить имеющиеся разногласия по обоим спорам в ходе переговоров, поэтому руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты суммы возможного убытка по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход и позиции сторон в переговорах. По состоянию на дату подписания отчетности руководство не может с достаточной степенью надежности оценить возможное влияние спора в отношении правильности расчета «индекса справедливости» на финансовое состояние Группы в связи с отсутствием суммы претензии со стороны Республики Казахстан и сложностью расчета «индекса справедливости».

Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Определением Комиссии по защите конкуренции Болгарии предъявлено обвинение «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД, компании Группы, в нарушении антимонопольного законодательства, выраженном в совершении согласованных действий и/или заключении соглашения, ограничивающего конкуренцию, между «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД и рядом юридических лиц, не связанных с Группой, по установлению цен на рынке розничной реализации бензина и дизельного топлива на территории Республики Болгария. Максимальный размер финансовых санкций, предусмотренных законодательством, оценивается в 158 млн долл. США (около 9,6 млрд руб.). «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД направило в установленный срок письменные возражения по делу. Ожидается назначение даты проведения открытого заседания по делу, после которого ожидается проведение закрытого заседания, на котором будет объявлено о наличии или отсутствии нарушения и размере санкций. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Политическая ситуация

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд экономических санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на российские нефтегазовые компании. Эти секторальные санкции запрещают компаниям и лицам из США и ЕС поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 30. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями.

Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Остатки по операциям со связанными сторонами:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Дебиторская задолженность	8 209	10 925
Прочие финансовые активы	93 453	98 538
Итого активы	101 662	109 463
Кредиторская задолженность	8 436	8 458
Займы и кредиты	3 743	5 747
Итого обязательства	12 179	14 205

Операции со связанными сторонами составили:

	2016	2015
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	19 972	30 880
Выручка от прочей реализации	6 576	1 490
Приобретение нефти и нефтепродуктов	78 060	67 433
Прочие закупки	6 983	7 316
Кредиты и займы выданные	16 279	10 288
Кредиты и займы полученные	4 625	15 279

Компенсации старшему руководящему персоналу

К старшему руководящему персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и Правления. Вознаграждение старшему руководящему персоналу, включающее заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2016 и 2015 гг. составило 5 519 млн руб. и 2 364 млн руб. соответственно. Данные суммы также включают начисления по программе вознаграждения, информация о которой раскрыта в Примечании 31 «Программа вознаграждения».

Примечание 31. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 29 210 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертона. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,35% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,79% годовых; срок до окончания программы – один год; фактор волатильности, равный 14,40%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение одиннадцатилетнего периода с 2006 по 2016 гг.

Примечание 31. Программа вознаграждения (продолжение)

Расходы Группы по данной программе вознаграждения за 2016 и 2015 гг. составили 20 370 млн руб. и 4 837 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 26 921 млн руб. и 9 698 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. существуют непризнанные расходы в сумме 5 842 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 32. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти.

В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Операционный доход является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. Операционный доход определяется как чистая прибыль до вычета доходов и расходов по процентам, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

Операционные сегменты

2016	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	156 834	5 029 489	40 722	-	5 227 045
Межсегментная деятельность	1 445 827	67 509	47 433	(1 560 769)	-
Итого выручка от реализации	1 602 661	5 096 998	88 155	(1 560 769)	5 227 045
Операционные расходы	265 216	217 010	22 022	(47 815)	456 433
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	38 926	131 561	58 491	(32 822)	196 156
Чистая прибыль (чистый убыток)	215 922	113 703	(129 924)	7 093	206 794
Операционный доход	496 541	228 766	(114 037)	4 259	615 529
Расход по налогу на прибыль					(64 873)
Финансовые доходы					14 756
Финансовые расходы					(47 030)
Износ и амортизация					(311 588)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					206 794

Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)

2015	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	263 422	5 455 372	30 256	-	5 749 050
Межсегментная деятельность	1 613 982	56 185	52 682	(1 722 849)	-
Итого выручка от реализации	1 877 404	5 511 557	82 938	(1 722 849)	5 749 050
Операционные расходы	263 101	188 911	22 031	(27 324)	446 719
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	39 861	126 345	36 576	(34 113)	168 669
Чистая прибыль	107 453	93 502	63 528	26 652	291 135
Операционный доход	489 076	203 358	89 062	(12 565)	768 931
Расход по налогу на прибыль					(96 359)
Финансовые доходы					17 763
Финансовые расходы					(48 224)
Износ и амортизация					(350 976)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					291 135

Географические сегменты

	2016	2015
Реализация нефти на территории России	94 985	145 688
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	1 353 334	1 389 955
Реализация нефтепродуктов на территории России	626 633	604 687
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	2 770 095	3 238 339
Реализация продуктов нефтехимии в России	38 092	28 248
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	34 711	34 490
Реализация газа и продукции его переработки в России	34 723	38 229
Экспорт продукции газопереработки и реализация газа и продукции его переработки зарубежными дочерними компаниями	81 626	100 097
Реализация энергии и связанных услуг в России	61 920	58 237
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	14 178	12 516
Прочая реализация на территории России	46 867	41 134
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	69 881	57 430
Итого выручка от реализации	5 227 045	5 749 050

2016	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	947 461	4 279 584	-	5 227 045
Межсегментная деятельность	1 027 215	2 497	(1 029 712)	-
Итого выручка от реализации	1 974 676	4 282 081	(1 029 712)	5 227 045
Операционные расходы	322 258	117 794	16 381	456 433
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	111 297	88 610	(3 751)	196 156
Чистая прибыль	196 150	4 792	5 852	206 794
Операционный доход	467 329	141 575	6 625	615 529

Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)

2015	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	946 824	4 802 226	-	5 749 050
Межсегментная деятельность	1 161 026	5 423	(1 166 449)	-
Итого выручка от реализации	2 107 850	4 807 649	(1 166 449)	5 749 050
Операционные расходы	312 262	131 659	2 798	446 719
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	86 251	86 472	(4 054)	168 669
Чистая прибыль (чистый убыток)	391 343	(125 604)	25 396	291 135
Операционный доход	650 450	132 346	(13 865)	768 931

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии, США и Сингапуре.

	2016	2015
Выручка от реализации		
в Швейцарии	2 380 957	2 604 891
в США	421 930	403 196
в Сингапуре	341 396	451 269

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 33. Дочерние общества

Список наиболее крупных дочерних обществ Группы:

Название	Страна регистрации	31 декабря 2016		31 декабря 2015	
		Всего акций	Голос. акций	Всего акций	Голос. акций
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	Австрия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL International Upstream Holding B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Коми	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LITASCO SA	Швейцария	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Uzbekistan Operating Company LLC	Узбекистан	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО РИТЭК	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKARCO B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Neftochim Bourgas AD	Болгария	99,82%	99,82%	99,82%	99,82%
ISAB S.r.l.	Италия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Soyuzneftegaz Vostok Limited	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 34. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.

31 декабря 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	13 380	-	13 380	-	13 380
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	7 437	-	-	7 437	7 437
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	36 935	-	36 935	-	36 935
Кредиты и займы	680 542	414 214	-	290 622	704 836

31 декабря 2015	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	41 648	-	41 648	-	41 648
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 045	-	-	4 045	4 045
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	10 827	-	10 827	-	10 827
Кредиты и займы	820 493	400 140	-	392 952	793 092

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.

Примечание 35. Управление рисками и капиталом

Органы управления Группы уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В Группе на постоянной основе проводятся идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на ее деятельность, разрабатываются мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Группа стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Группе регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единые для всех обществ Группы требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 г. в Компании работает Комитет по рискам – специальный коллегиальный орган при Президенте Компании.

Ниже представлена информация о ключевых финансовых рисках Группы.

Кредитный риск

Наиболее значительным кредитным риском для Группы является прежде всего риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции. Для снижения данного риска Группа ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии надежных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции и, кроме того, применяет инструменты по лимитированию концентрации кредитных рисков, приходящихся на одного контрагента.

В другую группу кредитных рисков входят риски, связанные с деятельностью банков-контрагентов и возможным снижением их финансовой устойчивости. Для снижения данных рисков Группа осуществляет централизованные казначейские операции, в том числе операции по привлечению и размещению денежных средств, валютнообменные операции и операции с производными финансовыми инструментами, осуществляет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Анализ срока давности дебиторской задолженности:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Не просроченная	305 183	421 456
Просроченная в течение 90 дней	22 973	10 761
Просроченная в течение 90–180 дней	17 994	3 030
Просроченная в течение 180–270 дней	9 318	575
Просроченная в течение 270–365 дней	1 665	1 040
Просроченная более 365 дней	3 764	3 627
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	360 897	440 489

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.

Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Движение резерва по сомнительным долгам:

	2016	2015
1 января	18 921	14 505
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	6 192	4 093
Списание за счет резерва	(2 187)	(1 113)
Курсовые разницы	(2 615)	1 418
Прочее	(122)	18
31 декабря	20 189	18 921

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Деньги и денежные эквиваленты размещены в банках с высоким рейтингом.

Кредитный риск внебиржевых производных контрактов Группы, таких как форварды и свопы, исходит от контрагентов по сделке, как правило, от ведущего международного банка или ведущей финансовой организации. Риск отдельного контрагента управляется в рамках predetermined кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже Интерконтинентал Эксчендж (ICE Futures).

Риск ликвидности

Управление ликвидностью Группы осуществляется централизованно. В Группе внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению ликвидностью, включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Руководство Группы постоянно осуществляет контроль за показателями ликвидности.

Сроки погашения финансовых обязательств в соответствии с договорами (группировку сроков погашения Группа определяет сама, основываясь на условиях договоров и, там где это обосновано, на профессиональном суждении):

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	296 425	374 611	44 220	38 968	247 138	44 285
Облигации, включая расходы по процентам	402 607	500 552	50 800	109 234	134 143	206 375
Обязательства по финансовой аренде	3 558	5 495	1 149	1 151	3 167	28
Торговая и прочая кредиторская задолженность	510 333	510 333	509 755	134	302	142
Производные финансовые инструменты	36 935	36 935	36 935	-	-	-
31 декабря 2016	1 249 858	1 427 926	642 859	149 487	384 750	250 830

Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	449 150	512 839	74 907	60 124	294 403	83 405
Облигации, включая расходы по процентам	410 286	515 040	21 134	57 575	271 136	165 195
Обязательства по финансовой аренде	4 365	6 665	1 519	1 094	3 070	982
Торговая и прочая кредиторская задолженность	380 650	380 650	380 036	350	103	161
Производные финансовые инструменты	10 827	10 827	10 827	-	-	-
31 декабря 2015	1 255 278	1 426 021	488 423	119 143	568 712	249 743

Валютный риск

Группа подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, поскольку осуществляет свою деятельность во многих странах. Наибольшее влияние на результаты операций оказывает курс российского рубля по отношению к доллару США, поскольку в долларах номинирована экспортная выручка Группы, в то время как основная часть затрат осуществляется на территории России в рублях.

В рамках централизованного подхода к управлению казначейскими операциями и ликвидностью Группы риски, связанные с неблагоприятным изменением валютных курсов, в целом учитываются консолидировано на уровне корпоративного центра. В ряде случаев валютные риски на площадках минимизируются за счет операций с производными финансовыми инструментами, осуществляемых в рамках корпоративного дилинга. Кроме того, в целях снижения валютных рисков практикуется выдача займов компаниям Группы в местных валютах в рамках внутргруппового финансирования.

Балансовая стоимость активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

31 декабря 2016	Доллар США	Евро	Прочие валюты
Финансовые активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	112 147	57 632	727
Торговая и прочая дебиторская задолженность	123 313	2 365	564
Займы выданные	469 756	6 246	-
Прочие финансовые активы	961	12	10
Финансовые обязательства:			
Кредиты и займы	(67 790)	(59 999)	(1 188)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(32 489)	(4 337)	(624)
Чистая сумма риска	605 898	1 919	(511)

Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

31 декабря 2015	Доллар США	Евро	Прочие валюты
Финансовые активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	33 965	7 499	714
Торговая и прочая дебиторская задолженность	83 548	2 077	661
Займы выданные	665 692	10 542	-
Прочие финансовые активы	761	3 985	124
Финансовые обязательства:			
Кредиты и займы	(246 832)	(78 193)	(1 512)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(30 259)	(8 646)	(715)
Чистая сумма риска	506 875	(62 736)	(728)

Применялись следующие курсы валют:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Доллар США	60,66	72,88
Евро	63,81	79,70

Анализ чувствительности

Анализ валютных позиций показал, что Группа ведет свою деятельность преимущественно в следующих валютах: рубли, доллары США и евро. Поэтому анализ чувствительности, представленный ниже, показывает как возможное укрепление (ослабление) указанных валют по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. повлияло бы на оценку финансовых инструментов, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли (убытка) до учета налога на прибыль. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток)	
	2016	2015
Доллар США (укрепление на 10%)	55 080	50 513
Евро (укрепление на 10%)	3 138	(2 204)
Российский рубль (укрепление на 10%)	(52 445)	(43 682)

Ослабление курса данных валют на 10% будет иметь равный по сумме противоположный эффект на прибыли (убытки) Группы.

Процентный риск

Группа подвержена риску изменения процентных ставок как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Группой заемных средств и величину ее денежных потоков.

С целью снижения влияния данного риска Группа на постоянной основе осуществляет мониторинг рыночной конъюнктуры, проводит мероприятия по улучшению структуры долга за счет оптимального соотношения фиксированной и плавающей процентных ставок, осуществления контроля потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании существующего долга и увеличения срока действия долговых обязательств.

Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Структура портфеля финансовых инструментов в разрезе процентных ставок:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i>		
Финансовые активы	79 951	87 650
Финансовые обязательства	(417 333)	(443 930)
Чистая сумма риска	(337 382)	(356 280)
<i>Инструменты с переменной ставкой:</i>		
Финансовые активы	30 879	30 037
Финансовые обязательства	(281 257)	(415 783)
Чистая сумма риска	(250 378)	(385 746)

Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. увеличило (уменьшило) бы величину прибыли (убытка) до налогообложения на указанные ниже суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток) до налога	
	рост на 100 б.п.	снижение на 100 б.п.
2016		
Чистые финансовые обязательства	(2 504)	2 504
2015		
Чистые финансовые обязательства	(3 857)	3 857

Управление капиталом

Группа осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех компаний Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств. Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании. В состав капитала входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, за минусом денежных средств и их эквивалентов. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины долговых обязательств.

Отношение чистого долга к капиталу Группы:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Общий долг	698 590	859 713
Минус денежные средства	(261 367)	(257 263)
Чистый долг	437 223	602 450
Капитал	3 227 664	3 231 374
Отношение чистого долга к капиталу	13,55%	18,64%

ПАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

МСФО не требует раскрытия информации о запасах нефти и газа в консолидированной финансовой отчетности. Тем не менее руководство считает, что данная информация будет полезной для пользователей консолидированной финансовой отчетности Группы.

Информация о деятельности Группы по разведке и добыче нефти и газа представлена в виде шести отдельных таблиц.

- I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи.
- II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.
- VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.

Данные по зависимым компаниям представляют собой долю Группы в зависимых компаниях нефтегазодобычи, учитываемых по методу долевого участия.

I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи

31 декабря 2016	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	61 053	66 764	127 817	25 492
Доказанные запасы нефти и газа	1 013 911	2 336 322	3 350 233	174 337
Накопленные износ и амортизация	(569 135)	(488 981)	(1 058 116)	(59 880)
Чистые капитализированные затраты	505 829	1 914 105	2 419 934	139 949

31 декабря 2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	65 722	54 024	119 746	18 401
Доказанные запасы нефти и газа	1 048 932	2 063 995	3 112 927	175 507
Накопленные износ и амортизация	(621 362)	(331 892)	(953 254)	(57 153)
Чистые капитализированные затраты	493 292	1 786 127	2 279 419	136 755

II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку

2016	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение доказанных запасов	-	354	354	-
Затраты на приобретение недоказанных запасов	-	123	123	-
Затраты на геологоразведку	13 828	22 467	36 295	885
Затраты на разработку	137 582	269 076	406 658	14 624
Итого затраты	151 410	292 020	443 430	15 509

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение доказанных запасов	-	191	191	-
Затраты на приобретение недоказанных запасов	8 286	2 566	10 852	-
Затраты на геологоразведку	50 217	19 424	69 641	1 628
Затраты на разработку	137 374	272 793	410 167	12 945
Итого затраты	195 877	294 974	490 851	14 573

III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа

Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа представлены ниже. Выручка от реализации и передачи нефти и газа компаниям Группы рассчитана на основании рыночных цен, налог на прибыль рассчитан на основании законодательно установленной ставки налога на прибыль. Результаты деятельности не учитывают корпоративные накладные расходы и расходы по процентам.

2016	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	134 682	635 130	769 812	41 014
Передачи	-	555 018	555 018	1 331
Итого доходы	134 682	1 190 148	1 324 830	42 345
Затраты на добычу (не включая налоги)	(45 813)	(165 641)	(211 454)	(7 373)
Затраты на геологоразведку	(6 232)	(2 061)	(8 293)	(1)
Амортизация и износ	(57 521)	(154 226)	(211 747)	(7 098)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(1 072)	(549 150)	(550 222)	(12 349)
Налог на прибыль	(4 638)	(58 686)	(63 324)	(5 590)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	19 406	260 384	279 790	9 934

2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	291 473	708 403	999 876	43 173
Передачи	-	588 750	588 750	1 349
Итого доходы	291 473	1 297 153	1 588 626	44 522
Затраты на добычу (не включая налоги)	(61 801)	(155 373)	(217 174)	(8 690)
Затраты на геологоразведку	(28 495)	(682)	(29 177)	(1)
Амортизация и износ	(149 213)	(125 595)	(274 808)	(6 662)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(895)	(695 694)	(696 589)	(11 029)
Налог на прибыль	(6 348)	(53 989)	(60 337)	(9 268)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	44 721	265 820	310 541	8 872

IV. Информация об объемах запасов

Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены из определенных месторождений в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене и затратах на конец года. Доказанные запасы не включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, еще не опробованных или не проверенных с точки зрения их экономической выгоды.

Доказанные разбуренные запасы представляют собой объемы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных.

Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Закон о недрах Российской Федерации определяет, что в случае окончания срока действия лицензии срок пользования участком недр продлевается по инициативе пользователя недр при необходимости завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при отсутствии нарушений условий лицензии данным пользователем недр. В силу того, что закон применяется как в отношении лицензий, выпущенных после его принятия, так и в отношении лицензий, выпущенных до его принятия, а также в связи с тем, что Группа переоформила 59% лицензий, руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний Группы и их изменения за 2016 и 2015 гг. представлены в таблицах ниже.

Млн барр.	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
Нефть	За рубежом	Россия	Итого	
1 января 2015	367	12 932	13 299	295
Пересмотр предыдущих оценок	241	(969)	(728)	(1)
Приобретение неизвлеченного сырья	-	12	12	-
Увеличение / открытие новых запасов	22	446	468	39
Добыча	(88)	(636)	(724)	(25)
Реализация запасов	-	(5)	(5)	(45)
31 декабря 2015	542	11 780	12 322	263
Пересмотр предыдущих оценок	127	(117)	10	47
Увеличение / открытие новых запасов	10	512	522	4
Добыча	(51)	(614)	(665)	(21)
31 декабря 2016	628	11 561	12 189	293
Доказанные разбуренные запасы				
31 декабря 2015	240	7 986	8 226	142
31 декабря 2016	287	7 614	7 901	124

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 74 млн барр. и 75 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 37 млн барр. и 42 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

Млрд куб. фут	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
Газ	За рубежом	Россия	Итого	
1 января 2015	6 638	17 043	23 681	265
Пересмотр предыдущих оценок	719	(216)	503	17
Приобретение неизвлеченного сырья	-	4	4	-
Увеличение / открытие новых запасов	7	227	234	4
Добыча	(246)	(568)	(814)	(33)
Реализация запасов	-	-	-	(23)
31 декабря 2015	7 118	16 490	23 608	230
Пересмотр предыдущих оценок	201	192	393	(35)
Увеличение / открытие новых запасов	9	168	177	-
Добыча	(270)	(580)	(850)	(30)
31 декабря 2016	7 058	16 270	23 328	165
Доказанные разбуренные запасы				
31 декабря 2015	2 305	5 596	7 901	153
31 декабря 2016	2 960	5 309	8 269	105

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 27 млрд куб. фут. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляла 15 млрд куб. фут. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств

Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи углеводородов определяются на основе применения средних двенадцатимесечных цен на нефть и газ, а также обменных курсов на конец года к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действующих на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действующих на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым потокам денежных средств до налогообложения (за вычетом налоговой базы соответствующих активов). Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок затрат будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководством прогнозируемых будущих потоков денежных средств или стоимости доказанных запасов нефти и газа Группы. Оценки доказанных объемов запасов не являются точными и изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые в будущем могут перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Такая оценка требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих потоков денежных средств Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

31 декабря 2016	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Поступления денежных средств будущих периодов	2 337 071	20 052 599	22 389 670	581 197
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(1 855 925)	(14 044 066)	(15 899 991)	(446 695)
Налог на прибыль будущих периодов	(51 750)	(920 857)	(972 607)	(25 659)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	429 396	5 087 676	5 517 072	108 843
Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(261 818)	(2 875 407)	(3 137 225)	(63 593)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	167 578	2 212 269	2 379 847	45 250
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	18 805	18 805	-
31 декабря 2015	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Поступления денежных средств будущих периодов	3 521 611	29 732 395	33 254 006	811 774
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(2 465 625)	(20 047 452)	(22 513 077)	(534 151)
Налог на прибыль будущих периодов	(102 752)	(1 672 136)	(1 774 888)	(55 511)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	953 234	8 012 807	8 966 041	222 112
Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(611 200)	(4 450 284)	(5 061 484)	(120 888)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	342 034	3 562 523	3 904 557	101 224
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	23 273	23 273	-

ПАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*****VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств***

Дочерние компании	2016	2015
Дисконтированная стоимость на 1 января	3 904 557	5 561 342
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	60	1 779
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(554 861)	(645 686)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(4 451 693)	(6 539 985)
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	2 667 624	4 769 427
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	98 911	142 856
Расчетные затраты на разработку за период	469 271	374 236
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(45 374)	(390 502)
Чистое изменение налога на прибыль	346 583	430 241
Эффект дисконтирования	436 285	625 761
Прочие изменения	(491 516)	(424 912)
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	2 379 847	3 904 557

Доля в зависимых компаниях	2016	2015
Дисконтированная стоимость на 1 января	101 224	227 438
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	62	(23 455)
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(22 622)	(24 802)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(120 495)	(187 167)
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	61 202	86 150
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	590	10 502
Расчетные затраты на разработку за период	14 312	15 585
Пересмотр предыдущих данных о запасах	6 950	(173)
Чистое изменение налога на прибыль	10 302	24 987
Эффект дисконтирования	11 365	25 447
Прочие изменения	(17 640)	(53 288)
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	45 250	101 224

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

Приложение № 1
к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ»
от «7» декабря 2016 г. № 212

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПАО «ЛУКОЙЛ»
на 2017 год
для целей бухгалтерского учета**

Содержание

1. Общие положения	4
2. Организационные аспекты учетной политики	4
2.1. Организация бухгалтерской службы	4
2.2. Система внутреннего контроля	4
3. Технические аспекты учетной политики	5
3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации	5
3.2. Рабочий план счетов	5
3.3. Инвентаризация	6
4. Методологические принципы бухгалтерского учета	6
4.1. Нематериальные активы	6
4.1.1. Первоначальная оценка нематериальных активов	6
4.1.2. Амортизация нематериальных активов	7
4.1.3. Последующая оценка нематериальных активов	8
4.1.4. Списание нематериальных активов	8
4.1.5. Нематериальные активы, полученные в пользование	8
4.2. Основные средства	8
4.2.1. Признание, оценка и учет основных средств	8
4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности	10
4.2.3. Амортизация основных средств	10
4.2.4. Выбытие основных средств	11
4.2.5. Учет объектов недвижимости	11
4.2.6. Учет при ведении строительства объектов подрядным способом	12
4.2.7. Учет арендованных основных средств	12
4.2.8. Учет затрат на ремонт основных средств	13
4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа	13
4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы	13
4.4.1. Признание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы	13
4.4.2. Списание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы	13
4.5. Учет затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений	14
4.6. Финансовые вложения	14
4.6.1. Признание и первоначальная оценка финансовых вложений	14
4.6.2. Последующая оценка и обесценение финансовых вложений	15
4.6.3. Выбытие финансовых вложений	16
4.6.4. Учет вкладов по договору простого товарищества	17
4.7. Материально-производственные запасы	17
4.7.1. Признание и оценка материально-производственных запасов	17
4.7.2. Учет материалов	18
4.7.3. Учет товаров	19
4.7.4. Учет прочих материально-производственных запасов	20
4.7.5. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов	20
4.7.6. Забалансовый учет материально-производственных запасов	21
4.8. Расчеты	21
4.9. Расходы будущих периодов	21
4.10. Капитал	22

4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы	22
4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств	22
4.11.2. Оценочные резервы	23
4.12. Кредиты и займы	24
4.12.1. Учет задолженности по полученным кредитам и займам	24
4.12.2. Учет расходов по кредитам и займам	24
4.13. Доходы и расходы	25
4.13.1. Доходы от обычных видов деятельности	25
4.13.2. Расходы по обычным видам деятельности	26
4.13.3. Прочие доходы и расходы	29
4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности	29
4.14.1. Состав бухгалтерской (финансовой) отчетности	29
4.14.2. Порядок формирования отдельных показателей бухгалтерского баланса	30
4.14.3. Порядок формирования отдельных показателей отчета о финансовых результатах	30
4.14.4. Порядок формирования отдельных показателей отчета о движении денежных средств	31
4.14.5. Порядок формирования отдельных показателей пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	32
4.14.6. Расчет чистых активов	34
4.14.7. О событиях после отчетной даты	34
4.14.8. Об исправлении ошибок	35
4.15. Бухгалтерский учет обязательств и требований Компании, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам	36
4.16. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков	36
4.16.1. Учет расчетов по налогу на прибыль участников консолидированной группы налогоплательщиков	36
4.16.2. Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности расчетов по КГН	37

1. Общие положения

Настоящий документ представляет собой учетную политику ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) на 2017 год для целей бухгалтерского учета.

Основанием для формирования учетной политики для целей бухгалтерского учета является действующее законодательство Российской Федерации, в т.ч федеральные законы, положения по бухгалтерскому учету и иные нормативные правовые акты, а также локальные нормативные акты Компании.

2. Организационные аспекты учетной политики

2.1. Организация бухгалтерской службы

2.1.1. Ведение бухгалтерского учета осуществляется бухгалтерской службой Компании под руководством Вице-президента – Главного бухгалтера.

2.1.2. Структура, численность работников бухгалтерской службы определяются локальными нормативными актами Компании. Работники бухгалтерской службы в своей деятельности руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами Компании, положениями о структурных подразделениях, подчиненных Вице-президенту – Главному бухгалтеру, должностными инструкциями.

2.1.3. Требования Вице-президента – Главного бухгалтера по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни, представлению в бухгалтерскую службу необходимых документов и сведений, а также по соблюдению положений настоящей учетной политики являются обязательными для всех работников Компании.

2.2. Система внутреннего контроля

2.2.1. В соответствии с законодательством Российской Федерации объектами внутреннего контроля являются совершаемые факты хозяйственной жизни, ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.2.2. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, направленного на обеспечение соблюдения требований законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов, обеспечивается системой внутреннего контроля путем, в том числе:

- разделения функций по ведению бухгалтерского учета и контроля, установленных в должностных инструкциях;
- установления ответственности работников Компании в соответствии с должностными инструкциями;
- соблюдения системы подписания и утверждения первичных учетных документов в соответствии с локальными нормативными актами;
- проверки и подписания бухгалтерских регистров и бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с локальными нормативными актами;
- организации хранения ценностей, бланков строгой отчетности;
- организации хранения документов бухгалтерского и налогового учета в соответствии с номенклатурой дел, утвержденной в установленном в Компании порядке, сдачи документов в архив, порядка уничтожения после истечения сроков хранения в соответствии с локальными нормативными актами;
- проведения сверки расчетов с дебиторами и кредиторами и формирования акта сверки;

- выявления рисков, способных оказать влияние на достоверность и своевременность составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, и реагирование на них в установленном в Компании порядке и др.

3. Технические аспекты учетной политики

3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации

3.1.1. Каждый факт хозяйственной жизни Компании подлежит оформлению первичным учетным документом. Оформление первичных учетных документов, на основании которых ведется бухгалтерский учет, представление их для отражения в бухгалтерском учете производится в соответствии с законодательством и с утвержденным в Компании документооборотом.

Документооборот включает график документооборота, формы первичных учетных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной жизни, а также формы документов для внутренней отчетности и регистров бухгалтерского учета.

Первичные учетные документы должны содержать достоверные данные и быть оформлены по утвержденным формам с заполнением всех предусмотренных реквизитов. При отсутствии показателей по отдельным реквизитам в первичных учетных документах в соответствующих строках и графах ставится прочерк.

3.1.2. Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности устанавливается локальными нормативными актами Компании.

3.1.3. В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием вычислительной техники. Для учета и обработки информации о фактах хозяйственной жизни применяется ИСУ ЛУКОЙЛ на базе SAP R/3 (далее – ИСУ ЛУКОЙЛ).

3.1.4. По состоянию на конец отчетного периода (месяца) в ИСУ ЛУКОЙЛ формируются и проверяются регистры бухгалтерского учета: краткие оборотные ведомости и Главная книга, формы которых утверждены документооборотом.

Регистры бухгалтерского учета (краткие оборотные ведомости по счетам бухгалтерского учета в разрезе аналитик в соответствии с Рабочим планом счетов Компании и Главная книга) по состоянию на конец отчетного года выводятся на бумажные носители и подписываются в установленном порядке.

Главная книга должна быть пронумерована, прошнурована, опечатана печатью на последней странице и заверена подписью начальника Департамента учета и отчетности.

3.1.5. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней отчетности является коммерческой тайной Компании.

3.1.6. Денежное измерение объектов бухгалтерского учета Компании производится в валюте Российской Федерации, в суммах без округления до целых рублей (в рублях и копейках).

3.2. Рабочий план счетов

3.2.1. Для учета фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования, доходов и расходов используется Рабочий план счетов Компании, который утверждается в составе приказа об учетной политике Компании.

3.2.2. В течение отчетного года внесение изменений и дополнений в Рабочий план счетов возможно в связи с изменением законодательства и принимаемых в соответствии с ним нормативных актов, с возникновением новых или изменением существующих условий хозяйственной деятельности и оформляется по форме, утвержденной указанием Вице-президента – Главного бухгалтера от 28.10.2015 № ЛХ-712/У «О порядке внесения изменений в настройки ИСУ ЛУКОЙЛ в части бухгалтерского и налогового учета».

3.3. Инвентаризация

3.3.1. В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с изменениями и дополнениями, в Компании установлен конкретный порядок проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств и оформления ее результатов, утвержденный приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.09.2016 № 169 «Об утверждении Методических рекомендаций по инвентаризации имущества и финансовых обязательств ПАО «ЛУКОЙЛ». Ежегодным приказом Компании утверждается состав инвентаризационной комиссии, определяются активы и обязательства, подлежащие инвентаризации, сроки проведения и представления документов.

3.3.2. Инвентаризация основных средств по решению Президента Компании проводится не реже одного раза в три года, библиотечного фонда – один раз в пять лет или по иным основаниям в соответствии с действующим законодательством.

Инвентаризация материально-производственных запасов, вложений во внеоборотные активы, нематериальных активов, результатов выполненных научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, финансовых вложений, расчетов, расходов будущих периодов, денежных средств, денежных документов и бланков строгой отчетности, резервов и т.д. производится не реже одного раза в год.

3.3.3. Акты сверки расчетов с дебиторами и кредиторами обязательно составляются перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в течение года – по мере необходимости, а также в соответствии с условиями договоров.

Акты сверки расчетов между Компанией и иными организациями Группы «ЛУКОЙЛ» составляются ежеквартально.

4. Методологические принципы бухгалтерского учета

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Первоначальная оценка нематериальных активов

4.1.1.1. Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве нематериальных должны быть соблюдены условия признания их нематериальными активами согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)», утвержденному приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 14/2007).

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Если нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость нематериального актива, определяются в

соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен Учетной политикой Компании для целей налогообложения.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект, который определяется по правилам ПБУ 14/2007.

4.1.1.2. У Компании-правообладателя расходы по модификации (переработке) программного продукта формируют стоимость нового объекта, который принимается к бухгалтерскому учету в качестве нематериальных активов (программа ЭВМ и др.) при выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007.

При проведении Компанией-лицензиатом модификации программного продукта с согласия правообладателя (согласно условию лицензионного договора), принадлежность Компании исключительного права на вновь созданный продукт определяется договором на создание такого продукта. При выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007, в бухгалтерском учете лицензиата формируется новый объект нематериальных активов.

4.1.2. Амортизация нематериальных активов

4.1.2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производится в течение отчетного года линейным способом в следующих случаях:

- если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от их использования указывает на равномерный характер их поступления;
- если надежный расчет поступления будущих экономических выгод по ним составить не представляется возможным.

4.1.2.2 Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету соответствующей постоянно действующей комиссией (далее – Комиссия), утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.10.2012 №200 «Об утверждении Положения о комиссиях по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию имущества (активов) ОАО «ЛУКОЙЛ» и составов комиссий», с изменениями и дополнениями.

В конце отчетного года Комиссия проверяет срок полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов на необходимость их уточнения.

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению.

4.1.2.3. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

4.1.2.4. В течение срока полезного использования нематериальных активов начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.

Накопленные амортизационные отчисления отражаются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.3. Последующая оценка нематериальных активов

4.1.3.1. По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка нематериальных активов не производится.

4.1.3.2. Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

4.1.4. Списание нематериальных активов

4.1.4.1. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

4.1.4.2. Выбытие нематериальных активов отражается обособленно на счете 04 «Выбытие нематериальных активов».

4.1.5. Нематериальные активы, полученные в пользование

Полученные Компанией по лицензионным договорам в пользование нематериальные активы отражаются на забалансовом счете 016 «Нематериальные активы, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения по договору.

По истечении срока, на который предоставлено право пользования нематериальным активом, данный актив списывается с забалансового счета.

4.2. Основные средства

4.2.1. Признание, оценка и учет основных средств

4.2.1.1. Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01)», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 6/01):

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Компании либо для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев;

в) Компанией не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.1.2. Аналитический учет объектов основных средств обеспечивает информацией по однородным группам: земельные участки, объекты природопользования, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь, музейный фонд и т.д.

Объекты основных средств при принятии к бухгалтерскому учету в зависимости от срока полезного использования, определяемого Комиссией, распределяются в группы в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных

средств, включаемых в амортизационные группы», с изменениями и дополнениями (далее – Постановление № 1).

4.2.1.3. Активы (в том числе объекты вычислительной техники, принятые к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в подпункте 4.2.1.1, и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете обособленно на счете 10 «Материалы».

Компания не применяет указанный в настоящем пункте стоимостной лимит в отношении приобретаемых объектов музейного фонда, активов, требующих государственной регистрации прав.

4.2.1.4. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Как самостоятельные инвентарные объекты учитываются составные части комплекса, выполняющие свои функции только в составе комплекса, если сроки полезного использования составных частей существенно различаются. Если сроки полезного использования составных частей комплекса различаются не существенно, то комплекс учитывается как один инвентарный объект (кроме комплексов вычислительной техники принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, для которых определен особый порядок).

Перечень комплексов, с указанием наименований их составных частей, утверждается локальным нормативным актом в установленном Компанией порядке.

4.2.1.5. Сроки полезного использования составных частей комплекса признаются существенно различающимися, если составные части комплекса относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению № 1.

Сроки полезного использования составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), относящихся к одной амортизационной группе и принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, признаются существенно различающимися, если они различаются не менее чем на 3 месяца.

4.2.1.6. В целях рациональности ведения бухгалтерского учета в отношении составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2015, установленные сроки полезного использования которых различаются не существенно (для принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2011 и относящихся к одной амортизационной группе согласно Постановлению №1, для принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014 – менее 3 месяцев), Компания устанавливает следующий порядок бухгалтерского учета: составные части комплекса, независимо от стоимости учитываются на счете 01 «Основные средства» (03 «Доходные вложения в материальные ценности»), признаются отдельными инвентарными объектами и учитываются обособленно, поскольку каждый входящий в комплекс актив может выполнять свои функции в составе других комплексов с аналогичными функциями.

4.2.1.7. Имущество (движимое и недвижимое), указанное в технической документации на объект недвижимого имущества, а также дополнительно установленное или смонтированное в ходе капитальных вложений имущество, которое функционально связано со зданием (сооружением) и перемещение которого без причинения несоразмерного ущерба его назначению невозможно, отражаются в бухгалтерском учете как отдельные инвентарные объекты в составе комплекса при условии существенного различия сроков их полезного использования (относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению №1). Движимое имущество, входящее наряду с недвижимым имуществом в состав конструктивно обособленного комплекса, признается в бухгалтерском учете при принятии к учету и выбытии в составе комплекса в сроки, определенные для объектов недвижимости.

4.2.1.8. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

Если объект основных средств (за исключением объектов недвижимости) принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость основного средства, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен в учетной политике Компании для целей налогообложения.

4.2.1.9. По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка объектов основных средств не производится.

4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, независимо от их стоимости отражаются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

4.2.3. Амортизация основных средств

4.2.3.1. Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений объектов основных средств рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости или текущей (восстановительной) стоимости основного средства равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

4.2.3.2. Для объектов основных средств, по которым произведены реконструкция или модернизация, ежемесячная сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из остаточной стоимости основных средств равномерно в течение оставшегося срока полезного использования, выраженного в месяцах.

4.2.3.3. Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство (общехозяйственных расходов, расходов на продажу, прочих расходов) в зависимости от того, где они эксплуатируются.

Начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости объектов либо списания их с бухгалтерского учета.

4.2.3.4. По объектам жилищного фонда, учитываемым в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретенным с 2006 года, объектам внешнего благоустройства и иным аналогичным объектам амортизация начисляется в общеустановленном порядке на счете 02 «Амортизация основных средств».

4.2.3.5. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

4.2.3.6. Срок полезного использования объектов основных средств определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту основных средств, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место

улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

4.2.4. Выбытие основных средств

4.2.4.1. Стоимость объекта основных средств, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

4.2.4.2. Учет выбытия объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности отражается обособленно соответственно на счетах 01 «Выбытие основных средств» и 03 «Выбытие доходных вложений в материальные ценности».

4.2.5. Учет объектов недвижимости

4.2.5.1. Объекты недвижимости, приобретенные за плату по договорам купли-продажи и полученные в счет вклада в уставный капитал и др., по которым соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, и оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств.

4.2.5.2. Объекты недвижимости в форме собственного строительства:

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств;

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, но не оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на основании приказа (указания) ПАО «ЛУКОЙЛ» о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.5.3. Выбытие объектов недвижимости в случаях продажи, передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации и др. отражается в бухгалтерском учете общества, выступающего в качестве продавца, учредителя, участника и т.п. на дату акта приема-передачи объекта недвижимости.

Выбытие объектов недвижимости в случаях их ликвидации или списания в случае несоблюдения условий, определенных пунктом 4 ПБУ 6/01, отражается в бухгалтерском учете на дату акта о списании (ликвидации) основных средств.

4.2.5.4. Объекты недвижимости, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» в порядке, аналогичном изложенному в подпунктах 4.2.5.1 и 4.2.5.2.

4.2.5.5. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общеустановленном порядке на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов в состав основных средств.

4.2.5.6. По объектам недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, числящимся на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», но фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором начата фактическая эксплуатация объекта незавершенного строительства. После принятия объектов к учету в качестве основных средств, сумма амортизационных отчислений уточняется исходя из определенной первоначальной стоимости основных средств и срока их полезного использования.

Срок полезного использования объектов недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, но фактически эксплуатируемых, должен быть определен на основании приказа (указания) Компании о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.6. Учет при ведении строительства объектов подрядным способом

4.2.6.1. При осуществлении Компанией капитального строительства объектов основных средств подрядным способом в качестве заказчика порядок ведения бухгалтерского учета определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160, в части, не противоречащей более поздним нормативным документам по бухгалтерскому учету, с учетом условий заключенных договоров.

4.2.6.2. В случае если договором строительного подряда предусмотрены сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью (при этом объем выполненных работ за определенный договором период времени в целях бухгалтерского учета будет признаваться этапом выполнения подрядных работ), а также документальное оформление приемки выполненных работ актом по форме КС-2 НКЛ «Акт о приемке выполненных работ» и справкой по форме КС-3 НКЛ «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», то затраты по таким выполненным работам отражаются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.2.6.3. В случае если договором строительного подряда не предусмотрена сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью, а предусмотрены авансовые платежи исходя из объемов выполненных подрядчиком работ, которые подтверждаются ежемесячно (или с другой периодичностью, определенной договором) составлением отчетных форм, определенных договором или документооборотом, то денежные средства, выплачиваемые заказчиком подрядчику до окончания строительства объекта на основании отчетных форм, учитываются в качестве авансов.

С целью контроля за соответствием расходования денежных средств смете на строительство и объему выполненных строительных работ может быть организован внесистемный учет на основании вышеуказанных отчетных форм.

Зачет сумм авансовых платежей производится по окончании строительства объекта на основании форм КС-2 НКЛ, КС-3 НКЛ, оформленных после окончания строительства, и формы КС-11 НКЛ «Акт приемки законченного строительством объекта».

4.2.7. Учет арендованных основных средств

4.2.7.1. Компания учитывает арендованные объекты на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке, указанной в договорах аренды. Единицей бухгалтерского учета является инвентарный объект.

Аналитический учет арендованных объектов основных средств обеспечивает следующей информацией:

- класс (вид) объекта;

- наименование арендодателя;
- реквизиты договора аренды;
- кадастровый номер для объектов недвижимого имущества, включая земельные участки;
- инвентарный номер;
- материально-ответственное лицо для объектов основных средств, кроме земельных участков;
- другие существенные признаки объекта (местоположение и т.д.).

4.2.8. Учет затрат на ремонт основных средств

Фактические затраты на ремонт объектов основных средств включаются в затраты в том отчетном периоде, к которому они относятся.

4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа

Стоимость оборудования к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке, с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы

4.4.1. Признание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы

4.4.1.1. Учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам (далее – НИОКР) ведется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 17/02), а также в соответствии с Положением о порядке планирования и организации научно-технической деятельности в Группе «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 20.01.2014 (протокол №1), с изменениями и дополнениями, и указанием ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26.03.2008 № ВА-13/У «О комиссии по оценке результатов НИОКР», с изменениями и дополнениями.

4.4.1.2. Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект – совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании. Если выполнение НИОКР осуществляется отдельными этапами, то инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе в целом, а не по каждому этапу.

4.4.2. Списание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы

4.4.2.1. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока списания расходов. В течение отчетного

года списание расходов по НИОКР на расходы по обычным видам деятельности осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

4.4.2.2. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход).

Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет.

4.4.2.3. Изменение принятого способа списания расходов по конкретным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам в течение срока применения результатов конкретной работы не производится.

4.5. Учет затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений

При ведении бухгалтерского учета затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, Компания руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н, с изменениями и дополнениями, и Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, утвержденными приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 01.04.2013 № 51.

4.6. Финансовые вложения

4.6.1. Признание и первоначальная оценка финансовых вложений

4.6.1.1. При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений должны быть соблюдены условия признания их финансовыми вложениями согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02)», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 19/02).

Единицы бухгалтерского учета финансовых вложений:

- для вкладов в уставный капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ) – вклад в уставный капитал каждой организации;
- для акций – акции одного эмитента, одного типа, одного государственного регистрационного номера выпуска;
- для векселей – один вексель;
- по займам – заем, предоставленный по одному договору;
- по вкладам по договорам простого товарищества – вклад по каждому договору;
- по депозитным вкладам – вклад по одному договору;
- по приобретенным правам требования (дебиторской задолженности) – сумма дебиторской задолженности, приобретенной по каждому договору уступки права требования.

4.6.1.2. Аналитический учет ценных бумаг обеспечивает следующей информацией:

- наименование эмитента и вид (категория, тип) ценной бумаги;
- номер, серия и т.д.;
- номинальная стоимость, цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки, дата продажи или иного выбытия;

- место хранения;
- имеющие рыночную стоимость или не имеющие рыночную стоимость и т.п.

4.6.1.3. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления в соответствии с ПБУ 19/02.

Формирование первоначальной стоимости активов для принятия их к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений осуществляется на счете 76 «Формирование стоимости финансовых вложений» (кроме займов выданных, депозитных вкладов и т.п.). При соблюдении условий признания активов в качестве финансовых вложений в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

В случае несоблюдения условий признания активов в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 при принятии к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений (например, векселей третьих лиц, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования) такие активы отражаются обособленно на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

4.6.1.4. Способность получения экономических выгод (дохода) в будущем подтверждается соответствующим структурным подразделением Компании (куратором договора) заключением об экономической оправданности расходов, осуществляемых в рамках договора, которое составляется согласно требованиям Договорного регламента Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.03.2012 № 38, с изменениями и дополнениями.

4.6.1.5. Фактические затраты на приобретение активов в качестве финансовых вложений, а также затраты на приобретение ценных бумаг независимо от их величины по отношению к суммам, уплачиваемым в соответствии с договором продавцу, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений до момента принятия их к бухгалтерскому учету.

Затраты на приобретение финансовых вложений, возникающие после принятия их к бухгалтерскому учету, признаются прочими расходами в периоде возникновения этих затрат.

4.6.1.6. Для целей бухгалтерского учета проценты по выданным Компанией займам включаются в состав прочих доходов ежемесячно.

4.6.1.7. Для целей отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности финансовые вложения в зависимости от срока обращения (погашения) подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность в части финансовых вложений, в которых определена дата погашения (обращения), производится в момент, когда до окончания срока погашения (обращения) остается 365 дней.

4.6.2. Последующая оценка и обесценение финансовых вложений

4.6.2.1. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном в ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

4.6.2.2. В бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. В Компании указанная корректировка производится также на конец отчетного квартала.

4.6.2.3. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.6.2.4. В случае если по финансовым вложениям, ранее оцениваемым по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, то такие финансовые вложения в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются по стоимости их последней оценки.

4.6.2.5. По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

4.6.2.6. Проверка на обесценение финансовых вложений производится комиссией по созданию и использованию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 14.01.2005 № 4, с изменениями и дополнениями, в соответствии с Положением о порядке проведения мониторинга обесценения финансовых вложений ПАО «ЛУКОЙЛ» и формирования резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 08.06.2005 № 142, с изменениями и дополнениями, ежеквартально при наличии признаков обесценения. Результаты проверки оформляются документально.

Если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Компания образует резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва утверждается указанием Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов, на основании предложений и рекомендаций комиссии.

Сумма создаваемого резерва под обесценение финансовых вложений отражается по кредиту счета 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Если проверка выявила снижение (повышение) расчетной стоимости финансовых вложений, то корректировка ранее созданного резерва под обесценение финансовых вложений осуществляется на основании указания Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Аналитический учет по счету 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» ведется по каждому виду финансовых вложений.

4.6.3. Выбытие финансовых вложений

4.6.3.1. Выбытие финансовых вложений признается в бухгалтерском учете на дату прекращения действия условий их принятия к бухгалтерскому учету, приведенных в пункте 2 ПБУ 19/02.

4.6.3.2. Ценные бумаги (например, акции одного эмитента), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО). При способе ФИФО оценка ценных бумаг, находящихся в остатке на конец месяца, производится по первоначальной стоимости последних по времени приобретений.

4.6.3.3. Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки.

4.6.3.4. Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки

права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета.

4.6.3.5. Если последовательность погашения (досрочного погашения) выданных займов не установлена условиями договора или иным документом, то перечисленные суммы засчитываются в счет погашения выданных займов в порядке очередности платежей, начиная с самого раннего по дате выдачи займа (по дате погашения платежа, установленной графиком погашения либо иными условиями договора).

4.6.3.6. При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя.

4.6.3.7. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

4.6.3.8. Для учета выбытия финансовых вложений при погашении (за исключением погашения выданных займов, вкладов по договорам простого товарищества (совместной деятельности), возврата депозитных вкладов), продаже, безвозмездной передаче используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

4.6.4. Учет вкладов по договору простого товарищества

Бухгалтерский учет вкладов по договорам простого товарищества (договорам о совместной деятельности) осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03)», утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н, с изменениями и дополнениями, и другими нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

4.7. Материально-производственные запасы

4.7.1. Признание и оценка материально-производственных запасов

4.7.1.1. Формирование в бухгалтерском учете информации о материально – производственных запасах (далее также - МПЗ) Компании производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально – производственных запасов» (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 5/01).

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления в соответствии с требованиями ПБУ 5/01.

4.7.1.2. При осуществлении Компанией торговой деятельности расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

4.7.1.3. В целях рационального ведения бухгалтерского учета расходы на услуги по страхованию, непосредственно относящиеся к приобретаемым МПЗ и возникающие до принятия их к бухгалтерскому учету на счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», включаются в первоначальную стоимость материально – производственных запасов (материалов, товаров), если они являются существенными.

В отношении указанных расходов существенной признается сумма, составляющая более 5 % от договорной стоимости МПЗ.

Расчет уровня существенности оформляется бухгалтерской справкой.

В случае незначительности расходы на услуги по страхованию признаются расходами в зависимости от цели приобретения и дальнейшего использования МПЗ (по товарам – расходы на продажу, по материалам, приобретаемым и используемым в управленческих целях – общехозяйственные расходы и т.д.).

4.7.1.4. В зависимости от характера материально – производственных запасов, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета МПЗ может быть номенклатурный номер, партия, однородная группа и др.

Аналитический учет МПЗ на счетах бухгалтерского учета обеспечивает информацией о МПЗ в натурально – стоимостном выражении.

4.7.1.5. Приобретаемые Компанией МПЗ отражаются в бухгалтерском учете с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.7.1.6. Если материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используются одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в стоимость МПЗ, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации.

4.7.6.3. Аналитический учет на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» обеспечивает информацией о потерях МПЗ в пределах норм и сверх установленных норм.

4.7.2. Учет материалов

4.7.2.1. Бухгалтерский учет материалов ведется по учетным ценам. Учетная цена материала – это цена, предусмотренная договором с поставщиком.

В течение отчетного месяца фактические затраты по приобретению материалов учитываются по дебету счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и кредиту счетов расчетов. Поступление материалов отражается по учетной стоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

4.7.2.2. Счет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» используется для учета расходов на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующих отчетных периодах, т.е. после принятия материалов к учету.

Отклонения, накопленные на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», учтенные после оприходования материалов, списываются в дебет счетов 26 «Общехозяйственные расходы», 91 «Прочие доходы и расходы» и др. пропорционально стоимости списанных на расходы и иные цели материалов в текущем отчетном месяце.

В месяце, следующем за отчетным, остаток по счету 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» присоединяется к отклонениям в стоимости вновь поступивших материалов и распределяется пропорционально стоимости материалов, которые списываются соответственно на счета 26, 91 и др. в этом месяце и т.д.

4.7.2.3. Расходы на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующем отчетном году после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, т.е. после принятия материалов к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»,
- в случае отсутствия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

4.7.2.4. При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

4.7.3. Учет товаров

4.7.3.1. Товары, приобретаемые по договорам поставки, условиями которых предусматривается возможность изменения цены поставщика по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, в бухгалтерском учете на счете 41 «Товары» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражаются по учетным ценам, согласованным в договорах на дату перехода права собственности.

Учетная цена товара – это цена товара, предусмотренная договором с поставщиком непосредственно за товар. В случае если цена поставщика в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, то в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене поставщика стоимости приобретения на окончательную цену на основании документов, предусмотренных контрактами (договорами) и действующим документооборотом.

4.7.3.2. Суммы разниц между фактической себестоимостью приобретенных товаров и их учетной ценой отражаются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счетами учета расчетов с поставщиками и подрядчиками (без корректировки первоначальной учетной цены на счете 41 «Товары»).

Отклонения в стоимости товаров могут включать:

- разницу между ценой товара по договору (в случае ее изменения) и его учетной ценой;
- сумму затрат, связанных с приобретением товаров (транспортно-заготовительные расходы и др.), в том числе документы по которым поступили в следующем отчетном году;
- суммы, возникающие за счет округлений;
- иные расходы, связанные с формированием фактических расходов на приобретение товаров.

4.7.3.3. Накопленные на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» разницы могут быть списаны (сторнированы – при отрицательной разнице) в дебет счетов 45 «Товары отгруженные», 90 «Продажи», 94 «Недостачи и потери». Списание отклонений, относящихся к стоимости партии выбывающих товаров, производится по каждой партии и отражается на счетах учета, соответствующих направлению выбытия товаров. Если одна партия товара выбывает по нескольким направлениям, то отклонения списываются пропорционально учетной стоимости товара, выбывшего по каждому направлению.

4.7.3.4. Расходы на приобретение товаров (транспортно-заготовительные расходы), документы по которым поступили в следующем отчетном году, т.е. после принятия товаров к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» и списываются в обычном порядке,
- в случае отсутствия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде.

4.7.3.5. Учет отклонений в стоимости приобретенных товаров на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» ведется в разрезе наименований товаров, по партиям, контрагентам, договору, номеру и дате счета-фактуры. Списание отклонений осуществляется на основании расчета, формируемого ежемесячно (при закрытии периода).

4.7.3.6. При отгрузке товаров покупателям по кредиту счета 41 «Товары» в дебет счета 90 «Продажи» списывается стоимость товаров по учетной цене. Если же выручка от продажи отгруженных товаров определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (например, при передаче товаров транспортным компаниям для перевозки, передаче комиссионерам на реализацию и т.д.), то до момента признания выручки эти товары

учитываются Компанией на счете 45 «Товары отгруженные» по учетной цене с учетом отклонений.

4.7.3.7. При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

4.7.4. Учет прочих материально-производственных запасов

4.7.4.1. Бухгалтерский и оперативный учет специальной одежды ведется в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н, с изменениями и дополнениями.

С целью снижения трудоемкости учетных работ Компанией производится единовременное списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Компании.

4.7.4.2. Книги, брошюры, журналы, издания (в том числе электронные), используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, для принятия управленческих решений, отражаются суммарно в составе материалов и составляют библиотечный фонд, учитываемый под одним номенклатурным номером. Пообъектный учет библиотечного фонда ведется библиотекой Компании в соответствии с Порядком учета документов, входящих в состав библиотечного фонда, утвержденным приказом Министерства культуры Российской Федерации от 08.10.2012 №1077.

Стоимость объектов библиотечного фонда списывается на общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности объектов библиотечного фонда ведется количественный учет этих объектов.

Не относятся к библиотечному фонду периодические издания.

4.7.4.3. Стоимость активов сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостным лимитом не более 40 000 рублей за единицу (в том числе объектов вычислительной техники, принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), учитываемых обособленно на счете 10 «Материалы», списывается на общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска в эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности этих активов в Компании ведется их количественный учет.

4.7.4.4. Фактические затраты по приобретению объектов, указанных в подпунктах 4.7.4.1 – 4.7.4.3, учитываются на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» с последующим их отнесением на соответствующие счета 10 «Материалы».

4.7.4.5. Материальные ценности, приобретенные для использования в качестве сувениров, учитываются на счете 10 «Материалы».

4.7.4.6. Материальные ценности, приобретенные для последующего распространения (реализации) работникам Компании и третьим лицам в качестве подарков, приобретенная электроэнергия и прочие товары учитываются на счете 41 «Товары», принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» без применения учетных цен.

4.7.5. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов

4.7.5.1. Учитывая требование осмотрительности, Компания ежеквартально осуществляет проверку стоимости материально-производственных запасов на предмет создания резерва под снижение стоимости материальных ценностей, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, в том числе длительно хранящихся и невостребованных в производственно-хозяйственной деятельности остатков.

Порядок формирования и использования резерва под снижение стоимости материальных ценностей утвержден приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.07.2016 № 140, с изменениями и дополнениями.

4.7.5.2. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

4.7.6. Забалансовый учет материально-производственных запасов

МПЗ, не принадлежащие Компании, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.

4.8. Расчеты

4.8.1. Аналитический учет расчетов обеспечивает получение информации о сроках исполнения обязательств по условиям договоров.

4.8.2. Если последовательность закрытия авансовых платежей покупателей не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи покупателей засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Если последовательность закрытия авансовых платежей поставщикам и подрядчикам не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи поставщикам и подрядчикам засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Под иными документами следует понимать первичные учетные документы, счет, а также счет-фактуру и акты сверок взаиморасчетов.

4.8.3. Суммы НДС по авансам выданным и авансам полученным в бухгалтерском учете отражаются обособленно.

4.9. Расходы будущих периодов

4.9.1. К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и др.

4.9.2. Расходы будущих периодов отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (метод начисления).

4.9.3. Аналитический учет по счету 97 «Расходы будущих периодов» обеспечивает информацией по классам расходов, по группам расходов, по видам расходов (долгосрочные,

краткосрочные), по назначению (производственные, непроизводственные, управленческие и пр.), по договорам, по объектам расходов.

4.9.4. Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение определенного срока. Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому эти расходы относятся.

Определение сроков списания расходов будущих периодов осуществляется постоянно действующей комиссией в соответствии с установленным в Компании порядком.

4.10. Капитал

4.10.1. Записи по счету 80 «Уставный капитал» в случаях изменения уставного капитала производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании. До указанного момента поступающие в оплату акций средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами по учету кредиторской задолженности.

Сумма налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в оплату акций, подлежит отражению в бухгалтерском учете по кредиту счета 83 «Добавочный капитал» в корреспонденции со счетом 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям».

4.10.2. Аналитический учет на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» ведется в разрезе:

- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) текущего года;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) в соответствии с правилами бухгалтерского учета (дооценка по выбывшим основным средствам и др.);
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов).

4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы

4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств

4.11.1.1. Компания признает оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в соответствии с порядком, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, с изменениями и дополнениями, и Регламентом формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2011 №255, с изменениями и дополнениями (далее – Регламент).

4.11.1.2. Признание оценочных обязательств производится в бухгалтерском учете по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В течение отчетного года при фактических расчетах по обязательству, которое было признано оценочным, в бухгалтерском учете отражается сумма расходов, связанных с выполнением Компанией признанных обязательств, или кредиторская задолженность в корреспонденции с дебетом счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В конце отчетного года по результатам инвентаризации суммы избыточно признанных оценочных обязательств за прошлые отчетные годы, а также в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства, например, в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы, списываются с отнесением на

прочие доходы отчетного года. На суммы излишне признанных оценочных обязательств текущего года бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются.

4.11.1.3. В случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы оценочное обязательство признается в текущем отчетном году с отнесением на счет 91 «Прочие доходы и расходы» в качестве убытков прошлых лет.

4.11.1.4. По результатам инвентаризации, учитывая однородность оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся фактов хозяйственной жизни при ведении обычной деятельности Компании, например, в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работников, недостаточные суммы относятся на затраты, избыточные суммы, признанные ранее, сторнируются.

По состоянию на конец отчетного года возможен остаток величины оценочных обязательств.

4.11.1.5. При существенном изменении факторов, от которых зависит величина фактических выплат работникам в будущем, например, изменение законодательства, условий, от которых зависят выплаты и т.п., показатели, положенные в основы расчета ожидаемых выплат, своевременно пересматриваются и влияют на величину оценочных обязательств.

4.11.1.6. Аналитический учет оценочных обязательств ведется по группам оценочных обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности:

- а) в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работникам,
- б) в отношении предстоящих расходов на годовые премиальные выплаты работникам;
- в) в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами;
- г) в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности Компании;
- д) в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.

Аналитический учет должен обеспечивать информацией в разрезе каждого оценочного обязательства.

4.11.1.7. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.1.6, признаются в бухгалтерском учете на основании расчетов, представляемых структурными подразделениями Компании в бухгалтерскую службу, согласно документообороту.

4.11.1.8. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «в», «г», «д» подпункта 4.11.1.6, предполагаемый срок исполнения которых превышает 12 месяцев, подлежат дисконтированию.

Порядок признания, отражения и раскрытия в отчетности Компании оценочных обязательств (за исключением перечисленных в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.1.6) осуществляется в соответствии с Регламентом.

4.11.2. Оценочные резервы

4.11.2.1. Компания ежеквартально осуществляет проверку дебиторской задолженности на предмет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам, списания дебиторской и кредиторской задолженности, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 06.04.2010 № 59, с изменениями и дополнениями (далее – Приказ).

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу постоянно действующей комиссией по формированию и использованию резерва по сомнительным долгам, списанию дебиторской и кредиторской задолженности (для целей бухгалтерского учета), утвержденной Приказом.

Аналитический учет по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам» ведется по каждому созданному резерву.

4.11.2.2. Порядок формирования резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под снижение стоимости материальных ценностей рассмотрен соответственно в пунктах 4.6 «Финансовые вложения» и 4.7 «Материально – производственные запасы».

4.12. Кредиты и займы

4.12.1. Учет задолженности по полученным кредитам и займам

4.12.1.1. Если последовательность погашения (досрочного погашения) полученных займов не установлена условиями договора или иным документом, то перечисленные суммы засчитываются в счет погашения полученных займов в порядке очередности платежей, начиная с самого раннего по дате получения займа (по дате погашения платежа, установленной графиком погашения либо иными условиями договора).

4.12.1.2. Перевод задолженности по полученным кредитам и займам в категорию просроченной производится Компанией в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Компания должна была осуществить возврат основной суммы долга.

4.12.1.3. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

4.12.1.4. Аналитический учет на счетах учета расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

4.12.2. Учет расходов по кредитам и займам

4.12.2.1. Расходы, связанные с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, учитываются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008)», утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 15/2008).

4.12.2.2. К инвестиционным активам, в стоимость которых включаются проценты по займам и кредитам согласно ПБУ 15/2008, относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов, НИОКР или иных внеоборотных активов, а также поисковые активы и объекты основных средств в случае их реконструкции, модернизации и др., требующие длительного времени (не менее 3-х месяцев) и затрат на приобретение и (или) строительство (реконструкцию).

Проценты по займам и кредитам, полученным на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением, реконструкцией, модернизацией и др.) инвестиционного актива, но израсходованным на приобретение (сооружение, изготовление, реконструкцию, модернизацию и др.) инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива.

4.12.2.3. Начисление процентов по полученным займам и кредитам Компания производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре, ежемесячно.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

4.12.2.4. Начисление процентов и (или) дисконта по размещенным облигациям отражается Компанией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление сумм причитающихся векселедержателю к оплате процентов включается Компанией-векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

4.12.2.5. Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются Компанией в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

4.13. Доходы и расходы

4.13.1. Доходы от обычных видов деятельности

4.13.1.1. Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности по состоянию на 01.01.2017 Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товарного газа, товарной нефти и товарной продукции нефтехимии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
- поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
- по посреднической деятельности, в том числе по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи прочих товаров (на территории РФ);
 - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

При изменении условий хозяйствования в течение отчетного периода доходами от обычных видов деятельности может признаваться выручка от иных фактов хозяйственной жизни.

4.13.1.2. Выручка принимается к учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иных активов и (или) величине дебиторской задолженности.

Если выручка от продажи отгруженной продукции (товаров) в течение отчетного периода (месяца) из-за несоблюдения полностью условий признания ее в бухгалтерском учете не может быть признана в бухгалтерском учете (например, до момента перехода права собственности при экспорте или при передаче продукции (товаров) другим организациям для продажи по договору комиссии), то для отражения в учете фактов хозяйственной жизни по отгрузке продукции (товаров) используется счет 45 «Товары отгруженные».

4.13.1.3. Выручка от продажи признается в бухгалтерском учете по предварительным ценам, определенным на основании информации, предоставляемой в бухгалтерскую службу структурными подразделениями в соответствии с действующим документооборотом, если до конца отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на товар, согласно условиям экспортных контрактов, окончательная цена реализации товаров не определена. После формирования окончательной цены реализации в периоде, следующем за отчетным, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по окончательной цене на основании документов, предусмотренных контрактами и действующим документооборотом.

В аналогичном порядке в бухгалтерском учете Компании отражаются расчеты с комитентами по договорам комиссии.

4.13.1.4. По договорам поставки товаров на внутренний рынок, условиями которых предусматривается возможность изменения цены реализации по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, выручка в бухгалтерском учете отражается по цене, согласованной в договоре на дату перехода права собственности. В случае если цена в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по измененной цене на основании документов, предусмотренных договорами и действующим документооборотом.

4.13.2. Расходы по обычным видам деятельности

4.13.2.1. Для целей признания в бухгалтерском учете и последующего распределения расходов на продажу при списании в дебет счета 90 «Продажи» различают следующие виды расходов:

- прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые можно прямо отнести к определенной партии товаров;
- условно-прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые не могут быть однозначно отнесены на конкретную партию и учитываются по конкретному виду продаж;
- косвенные расходы на продажу – это коммерческие расходы, которые в полном объеме в отчетном периоде распределяются между видами продаж Компании пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

В течение отчетного периода коммерческие расходы отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Прямые и условно-прямые расходы на продажу по окончании каждого месяца распределяются между фактической себестоимостью реализованных товаров и их остатком на конец месяца с учетом адресного отнесения расходов на конкретные партии продаж.

4.13.2.2. Распределение прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Прямые расходы, напрямую отнесенные на партию (или партии), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются исходя из принципа, что расходы относятся на общий объем по партии (реализованный и предстоящий к реализации) следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара с начала отчетного года и стоимости нереализованного остатка товара на конец отчетного месяца - по соответствующим партиям;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по партии, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца;
- Расходы на продажу, связанные с партией, по которой реализация будет произведена в следующих периодах отчетного года, также будут списываться на себестоимость в периоды реализации партии.

Сумма прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.2.3. Распределение условно-прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Условно-прямые расходы, не привязанные к конкретным партиям и отнесенные на объекты учета более высокого уровня (вид продаж), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимости остатка товара на конец месяца в целом по соответствующему виду продаж;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по виду продаж, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

В результате часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к реализованным объемам в текущем периоде, списывается на себестоимость как условно-прямые расходы с признаками: канал сбыта и сектор.

Другая часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партиям на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего отчетного периода в разрезе указанных партий.

4.13.2.4. Распределение входящего остатка на начало месяца.

Сумма входящего остатка на начало месяца формируется на основе распределения прямых (условно-прямых) расходов в соответствии с подпунктами 4.13.2.2 и 4.13.2.3, принятых к учету и распределенных в предыдущих периодах отчетного года.

Поскольку сумма входящего остатка по 44 счету на начало отчетного месяца в предыдущем отчетном периоде была распределена только на нереализованный остаток партии, учтенный на 45 счете, то на конец отчетного месяца входящий остаток по 44 счету распределяется только с учетом движения этого нереализованного остатка по партии в текущем периоде:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимость остатка товара на конец месяца по партии с нереализованным остатком товара на конец предыдущего месяца;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией конкретных партий, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

Часть суммы по расходам на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.2.5. Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, включаются в себестоимость проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности и по итогам месяца распределяются пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

4.13.2.6. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате) Компанией, формируют ее расходы по обычным видам деятельности и учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.13.2.7. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе подлежащие оплате в рублях, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых

выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)», утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с изменениями и дополнениями.

4.13.2.8. В рамках агентских договоров и договоров комиссии расходы, выраженные в иностранной валюте и подлежащие возмещению агенту (комиссионеру) в иностранной валюте или рублях, в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату совершения факта хозяйственной жизни, если иной курс не предусмотрен условиями договора.

В случае предварительной оплаты или перечисления аванса агентом (комиссионером) на предстоящие расходы, осуществляемые в интересах принципала (комитента), указанные расходы в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления аванса или предварительной оплаты агентом (комиссионером), если иной курс не предусмотрен условиями договора с третьими лицами.

Задолженность по возмещаемым расходам, выраженная в иностранной валюте, по расчетам с агентом (комиссионером) в учете принципала (комитента) и по расчетам с принципалом (комитентом) в учете агента (комиссионера) рассматривается как средства в расчетах и до момента ее погашения пересчитывается на отчетную дату по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.13.2.9. Вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на основании таможенной декларации.

При временном периодическом таможенном декларировании в конце отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на партию товара (готовой продукции), суммы вывозных таможенных пошлин в части, приходящейся на эту партию товара (готовой продукции), определяются расчетным путем на основании временной таможенной декларации в соответствии с документами, подтверждающими переход права собственности (инвойс, коносамент, акт приема-передачи и т.д.), и ставок таможенных пошлин, действующих в периоде перехода права собственности на партию товара, по курсу иностранной валюты к валюте Российской Федерации на день принятия таможенным органом временной таможенной декларации. Суммы таможенных пошлин, определенные расчетным путем, списываются с кредита счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в дебет счета 90 «Продажи» на основании первичных учетных документов в соответствии с документооборотом Компании.

В периоде получения полной таможенной декларации бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются, а затем производится признание вывозных таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации.

По окончании отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год при наличии существенных разниц между суммами вывозных таможенных пошлин, определенными на основании полной таможенной декларации и ранее признанными в бухгалтерском учете суммами пошлин, определенными расчетным путем на основании временной таможенной декларации, таможенные пошлины отражаются в порядке, установленном для событий после отчетной даты.

Аналитический учет на счетах учета расчетов с разными дебиторами и кредиторами ведется в разрезе вывозных таможенных пошлин по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, и вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве.

Уровень существенности определен в подпункте 4.14.7.1.

4.13.2.10. Если в договоре энергоснабжения между ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» – продавцом на розничном рынке электроэнергии (мощности) (далее – Продавец) и Компанией – потребителем электроэнергии (мощности) (далее – Потребитель)

предусмотрены следующие условия предоставления первичных учетных документов и счетов-фактур:

- до 05 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и счет-фактуру («плановые») на основании ежемесячных объемов покупки, указанных в договоре, и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика за предшествующий отчетному месяцу, в отношении которого эта цена определена по правилам оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории;

- не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Корректировочный Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и Корректировочный счет-фактуру («фактические») с отражением фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) на основании приборов учета в точках поставки и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика, которая определена для отчетного месяца на основании правил оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, с учетом надбавок энергосбытовой организации,

то в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности Потребителя за отчетный месяц сумма расходов на потребление электроэнергии (мощности) и сумма НДС отражаются на основании Акта приема-передачи и счета-фактуры, а в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности месяца, следующего за отчетным – дополнительно отражается разница между «плановыми» и «фактическими» суммами расходов и НДС с учетом данных Корректировочного Акта приема-передачи и Корректировочного счета-фактуры.

4.13.3. Прочие доходы и расходы

4.13.3.1. Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 9/99, ПБУ10/99), и другими законодательными и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

4.13.3.2. На счетах прочих доходов и расходов организуется аналитический учет, обеспечивающий наличие информации о курсовых разнице, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и в рублях.

4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности

4.14.1. Состав бухгалтерской (финансовой) отчетности

4.14.1.1. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность за месяц, квартал и год нарастающим итогом с начала отчетного года, при этом месячная и квартальная отчетность является промежуточной. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

4.14.1.2. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность на основании нормативных правовых актов, Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденных приказом ОАО

«ЛУКОЙЛ» от 30.12.2011 №275, с изменениями и дополнениями, и других локальных нормативных актов Компании.

4.14.1.3. Компанией разрабатываются формы бухгалтерской (финансовой) отчетности на основании приказа Минфина России от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», с изменениями и дополнениями. Содержание пояснений, оформленных в табличной форме, определяется Компанией самостоятельно с учетом приложения №3 к вышеуказанному приказу.

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании на отчетный год утверждаются в составе приказа об учетной политике Компании.

4.14.2. Порядок формирования отдельных показателей бухгалтерского баланса

4.14.2.1. Депозиты сроком до 3-х месяцев признаются в качестве эквивалентов денежных средств и показываются в бухгалтерском балансе по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

4.14.2.2. Дебиторская задолженность раскрывается в бухгалтерском балансе в разделе «Оборотные активы» по соответствующим строкам (долгосрочная и краткосрочная) в зависимости от срока погашения в соответствии с условиями договоров по состоянию на отчетную дату.

4.14.2.3. Дебиторская и кредиторская задолженность по авансам выданным/полученным отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом сумм НДС, подлежащих вычету/уплате в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

4.14.3. Порядок формирования отдельных показателей отчета о финансовых результатах

4.14.3.1. Согласно ПБУ 9/99 и ПБУ 10/99 прочие доходы показываются в отчете о финансовых результатах Компании за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового результата Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5 % от прибыли (убытка) до налогообложения.

При этом исходя из требования приоритета содержания перед формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, прибылям прошлых лет (независимо от вида операций, по которым отражены прибыли/убытки прошлых лет) показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций (т.е. свернуто, без применения уровня существенности).

При этом в пояснениях к статьям отчета о финансовых результатах раздела пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме информация раскрывается развернуто по видам доходов и соответствующих им расходов.

4.14.3.2. В бухгалтерском балансе остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым

право собственности не перешло к покупателю, отражаются по строке «Прочие запасы и затраты» группы статей «Запасы», а остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве, отражаются по строке «Прочие дебиторы» группы статей «Дебиторская задолженность».

В отчете о финансовых результатах сумма выручки от продаж отражается за минусом налога на добавленную стоимость и акцизов, но с учетом вывозных таможенных пошлин.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Вывозные таможенные пошлины» (код строки 2201) показываются суммы таможенных пошлин, списанных со счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на счет 90 «Продажи».

4.14.4. Порядок формирования отдельных показателей отчета о движении денежных средств

4.14.4.1. Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);

- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;

- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему Российской Федерации или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета - НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам - платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – на «прочие платежи».

4.14.4.2. Денежные потоки между Компанией и ее дочерними и зависимыми обществами отражаются как «в том числе» в отдельных строках к показателям отчета о движении денежных средств согласно приложению № 3 к настоящему приказу, независимо от сумм.

4.14.4.3. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о составе денежных средств и денежных эквивалентов с увязкой сумм по статье бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты»; о

подходах для свернутого отражения денежных потоков; о курсе иностранной валюты к рублю, применяемом для пересчета величины денежных потоков; иная существенная информация о денежных средствах и денежных эквивалентах в объеме, определенном в пункте 25 Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.

4.14.5. Порядок формирования отдельных показателей пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

4.14.5.1. Раскрытие информации о связанных сторонах.

В пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела включается информация о связанных сторонах. Связанными сторонами Компании являются:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Учитывая требование соблюдения приоритета содержания перед формой, Компания определяет перечень связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности, по следующим группам связанных сторон: дочерние общества, зависимые общества, зависимые от дочерних, участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал (Президент, Первый исполнительный вице-президент, первые вице-президенты, старшие вице-президенты, вице-президенты, члены Совета директоров и Правления Компании), прочие аффилированные лица, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, входящих в группы связанных сторон, приводится в качестве приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Построение аналитического учета Компании должно обеспечивать формирование информации о группах связанных сторон. Информация по связанным сторонам раскрывается в объеме, определенном в пункте 10 Положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н (далее – ПБУ 11/2008).

Информация по каждому факту хозяйственной жизни раскрывается в отчетности суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

4.14.5.2. Раскрытие информации об оценочных обязательствах.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о существенных оценочных обязательствах, перечисленных в подпунктах «в», «г», «д» подпункта 4.11.1.6, и существенных условных обязательствах. Порог существенности определяется в сумме свыше 75 миллионов рублей для каждого оценочного обязательства и для каждого условного обязательства либо по совокупности нескольких обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, но не ниже 5 % от суммы прибыли до налогообложения.

В случае если по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании вследствие условного обязательства является маловероятным, т.е. не превышает 50% (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), информация по несущественному условному обязательству не раскрывается.

В случае если по состоянию на отчетную дату вероятность поступления экономических выгод по условному активу превышает 50% (расчет производится в соответствии с

локальным нормативным актом Компании), в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о характере условного актива, а также его оценочном значении или диапазоне оценочных значений, если они поддаются определению.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе «Оценочные обязательства, условные обязательства» раскрывается следующая информация:

- об оценочных обязательствах:
 - характер обязательств и ожидаемый срок его исполнения;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины оценочного обязательства;
- об условных обязательствах:
 - характер условного обязательства;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины условного обязательства.

4.14.5.3. Раскрытие информации об отчетных сегментах.

Перечень отчетных сегментов определяется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010)», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.

Отчетным сегментом являются продажи.

4.14.5.4. Раскрытие информации о расчетах по налогу на прибыль.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе Компании соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Изменения отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и текущий налог на прибыль отражаются в отчете о финансовых результатах отдельной строкой.

Информация о постоянных налоговых обязательствах (активах), отложенных налоговых активах и отложенных налоговых обязательствах, корректирующих показатель условного расхода по налогу на прибыль, раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Компании в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02)», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 18/02).

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02. Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Величина текущего налога на прибыль в части доходов и расходов, не включенных в консолидированную налоговую базу, определенная на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02, соответствует сумме начисленного налога на прибыль организаций, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль.

4.14.5.5. Раскрытие информации о деятельности в сфере рационального природопользования.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается существенная информация о деятельности Компании в сфере рационального природопользования, охраны окружающей

среды и экологической безопасности, оказывающей на состояние окружающей среды как положительное, так и отрицательное воздействие, существенная информация об инновациях и модернизации производства.

При раскрытии информации в отношении вышеуказанной деятельности применяются требования нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, регулирующие вопросы раскрытия сведений о капитальных вложениях и текущих расходах, источниках их покрытия, об активах и обязательствах организации.

4.14.5.6. Раскрытие информации о рисках.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме приводится ссылка на Ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг, содержащий информацию о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» и публикуемый на официальном сайте Компании в установленном порядке.

4.14.5.7. Раскрытие информации о забалансовых счетах.

В целях формирования достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности учтенные на забалансовом счете обязательства (гарантии и поручительства), выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.14.6. Расчет чистых активов

Расчет чистых активов Компания осуществляет в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н, по форме, установленной в Приложении № 4 настоящего приказа. Информация о чистых активах Компании в промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в бухгалтерском балансе в разделе «Справочно».

Информация о чистых активах Компании в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в отчете об изменениях капитала.

4.14.7. О событиях после отчетной даты

4.14.7.1. Событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается существенным, если оно более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

4.14.7.2. Существенные события после отчетной даты, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Компания вела свою деятельность, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности заключительными оборотами за декабрь отчетного года. При наступлении события после отчетной даты в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, производится сторнировочная (или обратная) запись на сумму, отраженную в бухгалтерском учете отчетного периода. Одновременно в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, в общем порядке делается запись, отражающая это событие.

4.14.7.3. Существенные события после отчетной даты, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Компания ведет свою деятельность, раскрывается только в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Записи в бухгалтерском учете не производятся.

4.14.8. Об исправлении ошибок

4.14.8.1. При обнаружении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности Компания руководствуется правилами исправления и порядком раскрытия информации об ошибках, установленными в Положении по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденном приказом Минфина России от 28.06.2010 №63н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 22/2010).

4.14.8.2. Все ошибки отчетного года, выявленные до или после окончания года, но до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки или за декабрь отчетного года (года, за который составляется годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность).

4.14.8.3. Существенные ошибки предшествующего отчетного года исправляются в следующем порядке:

- выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, но до даты ее утверждения Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. Если указанная отчетность была представлена каким-либо пользователем, то она подлежит замене на пересмотренную бухгалтерскую (финансовую) отчетность;

- выявленные после даты утверждения бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде в корреспонденции со счетом 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (в случае, если ошибка оказывает влияние на финансовые результаты). Кроме того, осуществляется ретроспективный пересчет сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за текущий отчетный год, начиная с того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий отчетный год, в котором была допущена соответствующая ошибка (за исключением случаев, когда невозможно установить связь этой ошибки с конкретным периодом либо когда невозможно определить влияние этой ошибки накопительным итогом в отношении всех предшествующих отчетных периодов).

4.14.8.4. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

Расчет уровня существенности производится на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год, к которому относится выявленная ошибка. Решение об уровне существенности принимается по окончании текущего отчетного года на основании информации о выявленных ошибках или их совокупности, представленной в бухгалтерской справке.

4.14.8.5. Если ошибка относится к нескольким предшествующим отчетным годам, то решение об уровне существенности принимается отдельно по каждому предшествующему отчетному году. Исправление ошибки производится в порядке, установленном разделом II ПБУ 22/2010, по отношению к каждому предшествующему отчетному году. При этом аналитический учет по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов). должен обеспечивать информацией в разрезе предшествующих отчетных лет.

4.14.8.6. Несущественные ошибки предшествующего отчетного года, выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки, в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы».

4.15. Бухгалтерский учет обязательств и требований Компании, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам

4.15.1. Информация об обязательствах и требованиях Компании, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в редакции последующих изменений и дополнений), отражается в бухгалтерском учете на отдельных забалансовых счетах 008 «Обеспечение обязательств и платежей полученные (требования по производным финансовым инструментам)» и 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные (обязательства по производным финансовым инструментам)».

Информация об обязательствах и требованиях Компании по вышеуказанным договорам (сделкам) отражается за балансом на основании документального подтверждения факта заключения сделки в объеме, предусмотренном договором (сделкой), на дату заключения сделки.

4.15.2. Информация об обязательствах Компании по договорам (сделкам) с производными финансовыми инструментами, условиями которых предусмотрены операции покупки/продажи иностранной валюты, отражается за балансом по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату заключения сделки (например, по форвардным сделкам, первой части своп-контракта) или на дату окончания первой части сделки для второй части своп-контракта.

Ученные на забалансовом счете вышеуказанные обязательства, выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.15.3. На дату исполнения сделки обязательства и требования, отраженные на забалансовых счетах, списываются.

4.15.4. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в отношении обязательств Компании, возникших по вышеуказанным договорам (сделкам), раскрывается информация: о целях операций в хозяйственной деятельности Компании; об имеющихся по ним на отчетную дату обязанностях (с подразделением по срокам исполнения); об условиях сделок, неисполненных в срок, о базисных активах (иностранная валюта, ценные бумаги и др.); о прибылях и убытках по ним, не признанных в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4.16. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков

4.16.1. Учет расчетов по налогу на прибыль участников консолидированной группы налогоплательщиков

4.16.1.1. Положения пункта 4.16 распространяются исключительно на хозяйственные операции по формированию в бухгалтерском учете и раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) по налоговой ставке, установленной пунктом 1 статьи 284 Налогового Кодекса Российской Федерации, за исключением доходов,

подлежащих обложению налогом у источника выплаты, и расходов, связанных с получением таких доходов.

Перечень Участников КГН определяется на основании Договора № 1210151 от 26.03.2012 о создании КГН и действующих Соглашений об изменении указанного Договора (далее – Договор).

На основании вышеуказанного Договора ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков организаций Группы «ЛУКОЙЛ» (далее – Ответственный участник КГН) определена Компания.

4.16.1.2. Хозяйственные операции по расчетам с Участниками КГН отражаются в бухгалтерском учете на счете 78 «Расчеты с участниками КГН».

4.16.1.3. Учет постоянных и временных разниц между доходами и расходами, формирующими бухгалтерскую прибыль (убыток), и прибыль (убыток) по данным налогового учета, осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Формирование консолидированной налоговой базы КГН осуществляется вне системы бухгалтерского учета.

4.16.1.4. При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка по доходам и расходам, включаемым в консолидированную налоговую базу, в бухгалтерском учете отложенный налоговый актив не формируется.

4.16.1.5. Для учета разниц между величиной текущего налога на прибыль организаций, исчисленной Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и величиной Распределенного налога по КГН, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора), вводится отдельный счет 99 «Прибыли и убытки (перераспределение налога на прибыль внутри КГН)».

4.16.1.6. Акты сверки расчетов между Участником КГН и Ответственным участником КГН составляются в общем порядке – ежеквартально.

4.16.2. Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности расчетов по КГН

4.16.2.1. В бухгалтерском балансе информация об остатках по счету 78 «Расчеты с участниками КГН» раскрывается по группам статей «Дебиторская задолженность» или «Кредиторская задолженность».

4.16.2.2. Величина текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, отражается в отчете о финансовых результатах в составе показателя строки «Текущий налог на прибыль» (код строки 2410) в соответствии с правилами, установленными ПБУ 18/02.

Обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между величиной текущего налога, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора).

Указанная разница учитывается при определении чистой прибыли (убытка) организации (не участвуя в формировании прибыли (убытка) организации до налогообложения).

При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка по доходам и расходам, включаемым в консолидированную налоговую базу, величина текущего налога на прибыль, включаемая в строку 2410 «Текущий налог на прибыль», становится положительной величиной (круглые скобки не проставляются).

В случае если величина Распределенного налога по КГН превышает величину текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов,

включенных в консолидированную налоговую базу, то разница показывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» в круглых скобках.

При изменении суммы Распределенного налога по КГН в сторону увеличения либо уменьшения в связи с подачей уточненной декларации по налогу на прибыль по КГН показатель по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» не подлежит изменению.

Сумма по пересчетам по налогу на прибыль, связанные с подачей уточненных налоговых деклараций по налогу на прибыль по КГН и, как следствие, изменением Ответственным участником КГН величины Распределенного налога по КГН, показываются в отчете о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее».

Сумма строк отчета о финансовых результатах «Текущий налог на прибыль» и «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» соответствует сумме величин Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН в соответствии с условиями Договора, и налога, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль организаций в части доходов и расходов, не включаемых в консолидированную налоговую базу.

4.16.2.3. В отчете о движении денежных средств Участников КГН денежные потоки между Участниками КГН и Ответственным участником КГН отражаются как денежные потоки от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств Компании как Ответственного участника КГН по строке «по налогу на прибыль организаций» (код строки 4124) отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи), пеням и штрафам, приходящиеся на Ответственного участника КГН.

Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто, в составе прочих поступлений или прочих платежей.