

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 3 квартал 2012 г.

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

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

Первый исполнительный
вице-президент ОАО "ЛУКОЙЛ"

Дата: « 14 » ноября 2012 г.

_____ Р.У. Маганов
подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: « 14 » ноября 2012 г.

_____ Л.Н. Хоба
подпись

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

Телефон: (495) 627-1669

Факс: (495) 981-7259

Адрес электронной почты: -

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	21
2.4.3. Финансовые риски	21
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	27
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	30
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	31
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	31
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	96
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	96
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	97
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	97

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	105
3.6.1. Основные средства.....	106
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	107
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	107
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	108
4.3. Финансовые вложения эмитента	109
4.4. Нематериальные активы эмитента	111
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	111
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	117
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	118
4.6.2. Конкуренты эмитента	119
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.....	121
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	121
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	125
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	125
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	136
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	137
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	152
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	153
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	160
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	164
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	164
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	165
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	165
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	165
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	165
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	168
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	168
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	168
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	169
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	170
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	170
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	170

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	170
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	176
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	176
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	176
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	176
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	176
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	178
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	178
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	178
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	179
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	179
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	179
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	194
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	194
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	196
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	196
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	196
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	197
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	200
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	201
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	201
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	201
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	201
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	223
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	223
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	226
8.9. Иные сведения	230
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	231
Приложение №1. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	
Приложение №2. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента	

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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

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

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

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

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Блажеев Виктор Владимирович	1961
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	1929
Иванов Игорь Сергеевич	1945
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Мацке Ричард	1937
Михайлов Сергей Анатольевич	1957
Мобиус Марк	1936
Москато Гульельмо Антонио Клаудио	1936
Пикте Иван	1944
Шохин Александр Николаевич	1951

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Барков Анатолий Александрович	1948
Воробьев Вадим Николаевич	1961
Кукура Сергей Петрович	1953
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Малюков Сергей Николаевич	1954
Масляев Иван Алексеевич	1958
Матыцын Александр Кузьмич	1961
Москаленко Анатолий Алексеевич	1959
Муляк Владимир Витальевич	1955
Некрасов Владимир Иванович	1957
Субботин Валерий Сергеевич	1974
Федотов Геннадий Станиславович	1970

Федун Леонид Арнольдович	1956
Хавкин Евгений Леонидович	1964
Хоба Любовь Николаевна	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

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

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

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

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4400**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007	2007
2008	2008
2009	2009
2010	2010
2011	2011

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" (п. 3.1.2) предусматривает возможность проведения конкурсного отбора (тендера) Аудитора. В этом случае Комитет по аудиту осуществляет контроль за его проведением.

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

Органом управления Компании, принимающим решение о выдвижении кандидатуры Аудитора на утверждение Собранию акционеров, является Совет директоров. Комитет по аудиту не позднее, чем за два месяца до даты проведения заседания Совета директоров Компании, на котором будет решаться вопрос о вынесении кандидатуры аудитора на утверждение Собранием акционеров, представляет на рассмотрение Совета директоров рекомендации относительно кандидатуры Аудитора Компании.

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

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

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

В соответствии с п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров устанавливает предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного ЗАО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2011 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Решением Совета директоров от 24.07.2012 с учетом рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров был установлен предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за 2012 г. по российским стандартам учета в сумме 12,2 млн руб.

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

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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

В частности, эмитент не располагает информацией о наличии у сотрудников Аудитора финансовых интересов в эмитенте как в виде долей в уставном капитале, так и в виде владения другими ценными бумагами эмитента, о наличии родственных связей между должностными лицами аудитора и эмитента, а

также о том, что какие-либо должностные лица эмитента являются одновременно должностными лицами Аудитора.

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

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Производительность труда	13 420.25	15 263.33
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.85	0.55
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.03	0.01
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	77.69	97.85
Уровень просроченной задолженности, %	0.01	0.03

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

Расчет показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность, производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение.

Стоимость чистых активов Компании на 30 сентября 2012 г. составила 807,9 млрд руб., что на 188,7 млрд руб. и 185,9 млрд руб. больше, чем на 31 декабря и 30 сентября 2011 г. соответственно. Рост стоимости чистых активов связан с получением Компанией чистой прибыли за девять месяцев 2012 г. в размере 252,4 млрд руб., который был частично нивелирован распределением дивидендов за 2011 г. на общую сумму 63,8 млрд руб.

За девять месяцев 2012 г. значения показателей отношения размера задолженности к собственному капиталу и отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала снизились до 0,55 и 0,01 соответственно, по сравнению с 0,85 и 0,03 соответственно в аналогичном периоде предыдущего года. Такая динамика показателей объясняется снижением долгосрочных обязательств и увеличением нераспределенной прибыли Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) на 30 сентября 2012 г. вырос до 73,4 по сравнению с 58,3 на 30 сентября 2011 г. (в годовом выражении), что связано со снижением прибыли от продаж.

Уровень просроченной кредиторской задолженности в течение девяти месяцев 2012 г. находился на стабильно низком уровне (около 0,03%), что говорит о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

Производительность труда выросла с 17 894 тыс. руб./чел. за девять месяцев 2011 г. до 20 351 тыс. руб./чел. за девять месяцев 2012 г. (в годовом выражении).

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	2011	3 кв. 2012
Рыночная капитализация	1 445 532	1 639 035

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

При расчете рыночной капитализации использованы данные об итогах торгов ЗАО «ФБ ММВБ», раскрываемые на сайте www.micex.ru.

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. 2011 г.	45 145
3 кв. 2012 г.	52 541

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 159 167
в том числе:	
кредиты	3 159 167
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	6 000 000
Краткосрочные заемные средства	276 430 343
в том числе:	
кредиты	1 466 099
займы, за исключением облигационных	264 964 244
облигационные займы	10 000 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	153 953 993
из нее просроченная	121 430
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	265 423
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 269 887
из нее просроченная	53 966
перед персоналом организации	137 834
из нее просроченная	
прочая	149 280 849
из нее просроченная	67 464

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

Доля просроченной кредиторской задолженности ОАО «ЛУКОЙЛ» к общей сумме кредиторской задолженности на 30.09.2012 г. составляет менее 1 %. Необходимо отметить, что 33% просроченной кредиторской задолженности - это задолженность эмитента перед дочерними обществами, которая преимущественно является краткосрочной, со сроком возникновения до 45 дней. По данной категории задолженности не предусмотрено начисление штрафных санкций в адрес эмитента за невыполнение договорных условий оплаты.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности перед третьими лицами приходится на расчеты с HEB INTERNATIONAL LOGISTICS (L.L.C.). Возникновение задолженности связано с отсутствием первичных документов от поставщика на возврат авансов, в данном случае начисление

штрафов за неисполнение контрактных обязательств договором не предусмотрено.

В отношении остальных крупных кредиторов период погашения задолженности не превышает 45 дней. ОАО «ЛУКОЙЛ» погашает задолженность по мере устранения причин ее возникновения, и данный уровень 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: **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: **35 771 977**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
68 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **30 391 217**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **23 436 766**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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: **16 203 446**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **53 708 573**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **85 035 650**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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: **36 782 830**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", 614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	65 105 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	53 709 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,56
Количество процентных (купонных) периодов	12

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", 628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	56 268 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез", 614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	69 343 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	85 036 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,56
Количество процентных (купонных)	12

периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	53 123 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	36 783 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,56
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	44 100 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0

Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез", 614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	44 100 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", 628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	50 500 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту	0

займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	277 212 865
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	277 212 865
В том числе в форме залога или поручительства	277 212 865

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

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Руководство ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей и сохранения рыночного статуса ОАО «ЛУКОЙЛ». В этой связи ОАО «ЛУКОЙЛ» постоянно проводит идентификацию и мониторинг событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатывает мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Компания стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на создании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В 2011 году в Компании была разработана и принята нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единый для всех организаций Группы «ЛУКОЙЛ» порядок по организации процесса управления рисками и методы идентификации, описания и оценки рисков. В 2011 году сформирован и начал работу Комитет по рискам - специальный коллегиальный орган при Президенте ОАО «ЛУКОЙЛ». В 2012 году Компания продолжила поступательную работу по развитию общекорпоративной системы управления рисками и приступила к использованию единых принципов управления рисками во всех организациях Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с разработанной нормативно-методической базой.

Макроэкономические риски

Возможное продолжение снижения темпов роста мировой экономики, колебания курсов валют, инфляционные процессы, изменение в мировом балансе производства и потребления энергоносителей, изменения налогового законодательства и практики его применения могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании и способность осуществлять запланированные программы капитальных вложений.

По состоянию на сентябрь 2012 года макроэкономическая ситуация в мире является нестабильной. Долговой кризис в Еврозоне негативно сказался на темпах роста экономики региона. Трудности, которые вынуждены преодолевать европейские государства в процессе достижения договоренностей по вопросам реструктуризации долгов и банковского надзора, могут привести к дальнейшему развитию кризисных явлений. Снижение темпов роста экономики государств Еврозоны неизбежно затрагивает такие страны, как США и Китай, которые являются крупными потребителями нефти.

В Компании применяется сценарный подход к прогнозированию макроэкономических показателей, позволяющий проводить комплексный анализ влияния макроэкономических рисков на деятельность Группы «ЛУКОЙЛ». Один из сценариев определяется как базовый и характеризует наиболее вероятное с точки зрения менеджмента Компании развитие макроэкономической ситуации. Кроме того, разрабатываются оптимистичный и стресс-сценарии для целей оценки возможных последствий для Компании от изменения макроэкономических параметров.

Базовый сценарий предполагает стабилизацию темпов роста экономики в развитых странах после некоторого замедления в 2012-2013 годах, устойчивый рост потребления энергоносителей со стороны развивающихся стран, умеренный рост цен на нефть в среднесрочной перспективе.

В основе стресс-сценария лежит более консервативный по сравнению с базовым сценарием прогноз цен на нефть, обусловленный низкими темпами роста мировой экономики и потребления энергоносителей в результате продолжительного негативного воздействия кризисных явлений в Еврозоне на состояние мировой экономики. Данный сценарий также учитывает риски, связанные с интенсивной разработкой нетрадиционных запасов углеводородов (сланцевый газ, сланцевая нефть, высоковязкая нефть и т.д.).

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 необходимые управленческие решения, осуществляются корректировки инвестиционной программы Компании.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски доступа к новым источникам сырья

Конкуренция с крупными российскими и транснациональными компаниями за доступ к новым источникам сырья может привести к тому, что Компания в будущем не сможет получить доступ к новым наиболее перспективным месторождениям углеводородного сырья. Следствием данного риска может стать снижение объемов доказанных запасов ОАО «ЛУКОЙЛ» и, как следствие, снижение капитализации Компании.

Данный риск учитывается при разработке стратегии развития Компании, важным элементом которой является обеспечение устойчивого развития путем участия в стратегических альянсах, отказа от низкорентабельных проектов и активов, выхода на новые рынки.

Логистические риски

ОАО «ЛУКОЙЛ» при транспортировке продукции в основном зависит от транспортных мощностей государственных монополий: ОАО АК «Транснефть», ОАО АК «Транснефтепродукт», ОАО «РЖД», а также ОАО «Газпром» в отношении транспортировки объемов добываемого газа. Аналогичная ситуация возникает при осуществлении транзита нефти, газа и нефтепродуктов по территории сопредельных с Россией государств. Зависимость Компании от государственных монополий в сфере транспортировки своих продуктов может привести к весьма значительным негативным последствиям, в том числе этими последствиями могут быть:

убытки, связанные с поломками, утечками и прочими нарушениями в режиме работы систем трубопроводов или железной дороги;

незапланированный рост издержек, связанный с необходимостью срочного поиска альтернативных способов доставки углеводородов в случае ограничения доступа к трубопроводной системе, а в крайнем случае невозможность продолжать свою деятельность в некоторых регионах;

незапланированный рост издержек, связанный с резким удорожанием тарифов транспортировки.

Риски на рынке нефтепродуктов

Состояние рыночного окружения и конкуренции на рынке нефтепродуктов может привести к следующим рискам:

риски снижения объемов реализации и неполной загрузки производственных мощностей;

риски снижения маржи нефтепереработки;

риски снижения розничной маржи, в том числе по причине государственного регулирования розничных цен на моторные топлива;

риски повышения требований к качеству продукции и введения новых стандартов качества.

Указанные риски могут привести к недополучению выручки или росту затрат Компании, что в конечном счете негативно скажется на величине денежного потока в данном сегменте бизнеса.

Снабжение углеводородным топливом отдельных категорий потребителей (сельхозпроизводители, объекты энергетики и другие) является ключевым вопросом для органов государственной власти в ряде стран, где ОАО «ЛУКОЙЛ» ведет свою деятельность. Компания в прошлом сталкивалась и не исключает в будущем ценового регулирования рынков сбыта моторных топлив органами государственной власти в этих странах, что может привести к заметному снижению доходов Компании на рынке моторных топлив.

ОАО «ЛУКОЙЛ» стремится к продуктивному взаимодействию с органами государственной власти и прилагает усилия по информированию властей о последствиях для Компании тех или иных решений государства.

В последнее время в экономически развитых странах имеет место тенденция ужесточения требований к выбросам вредных веществ в окружающую среду транспортными средствами. Это приводит, в том числе, и к ужесточению требований к моторным, судовым и реактивным топливам. Правительство России проводит политику последовательного ужесточения требований к основным видам продукции нефтепереработки ОАО «ЛУКОЙЛ»: автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту. Компания не исключает введения дополнительных ограничений на качество производимой продукции в будущем.

В случае введения ограничений по качеству производимой продукции продукция нефтеперерабатывающих предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» может быть не допущена на рынок, что отрицательно скажется на выручке и денежном потоке, Компания будет вынуждена начать реализацию капиталоемких инвестиционных проектов.

ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание модернизации нефтеперерабатывающих предприятий и повышению качества производимых нефтепродуктов. Проводится постоянный мониторинг изменения требований к качеству нефтепродуктов в странах присутствия Компании и странах с развитой экономикой. Для удовлетворения потребностей рынка Компания заблаговременно реализует инвестиционные проекты, направленные на повышение качества производимой продукции.

Риски на рынке природного и нефтяного попутного газа

Важнейшим фактором риска в российском сегменте добычи газа является монопольное положение ОАО «Газпром» как единственного покупателя природного газа, добываемого независимыми нефтяными компаниями, а также сухого газа, являющегося продуктом переработки нефтяного попутного газа.

Основными рисками в данном сегменте для Компании могут быть:

снижение ОАО «Газпром» квот закупки газа у независимых производителей, что может привести к ограничению добычи газа Компанией или к консервации ряда проектов;

установление монопольно низкой цены закупки природного и попутного нефтяного газа у независимых производителей, что может негативно сказываться на текущей рентабельности данного сегмента бизнеса.

Компания принимает все возможные меры по снижению рисков в данной области, в частности Компания стремится выстраивать партнерские отношения с государственными монополиями, заключать долгосрочные контракты с потребителями, удерживать оптимальную с точки зрения целей и задач Группы «ЛУКОЙЛ» долю на рынках сбыта.

Риски поискового бурения/открытия новых месторождений

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. В связи с этим Компания может быть вынуждена нести дополнительные издержки или же прекратить ведение работ на ряде лицензионных участков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет свои операции в ряде стран с высоким уровнем политических и экономических рисков, реализация которых может существенно осложнить деятельность Компании в отдельном регионе и даже привести к ее прекращению. В частности, Компания осуществляет ряд проектов в таких странах, как Ирак, Венесуэла, Кот-д'Ивуар, Гана, Египет, для которых политические риски оцениваются как высокие. В ряде стран активы и персонал Компании подвержены террористической угрозе.

К источникам политической нестабильности в среднесрочной перспективе следует, прежде всего, отнести Иран, где конфликт с западными странами по поводу ядерной программы может перерасти в вооруженное противостояние.

Большая часть активов Компании расположена на территории Российской Федерации, где политические риски оцениваются как умеренные. При реализации проектов в странах с высокими политическими рисками Компания применяет повышенные требования к безопасности.

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

2.4.3. Финансовые риски

Ценовые риски

Резкие и разнонаправленные колебания цен на углеводороды могут в определенной мере осложнить операции Компании. В ближайшей перспективе ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает повышения волатильности биржевых цен на энергоносители вследствие нестабильного баланса спроса и предложения на мировом рынке, сложной политической обстановки на Ближнем Востоке, неясной экономической перспективы стран Еврозоны, а также влияния других макроэкономических факторов.

ОАО «ЛУКОЙЛ» ведет постоянный непрерывный мониторинг конъюнктуры рынков нефти и нефтепродуктов для получения исчерпывающей картины о состоянии рынков и обеспечения надежной базы для прогнозирования динамики рынков. Ключевыми способами снижения уровня краткосрочных ценовых рисков являются: управление материально-стоимостным балансом (в том числе переориентация объемов реализуемой нефти и нефтепродуктов с направлений с меньшей эффективностью на наиболее эффективные направления), использование в контрактах на реализацию эффективных ценовых формул и отказ, по мере возможности, от использования в контрактах фиксированных цен.

Инфляционные риски

Компания подвержена риску инфляционного роста затрат в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Наибольшее влияние данный риск имеет в области капитальных затрат, что может поставить под угрозу успешное выполнение ряда инвестиционных проектов.

Компания уделяет ключевое внимание сдерживанию роста затрат, а также оценке данного риска при разработке инвестиционных проектов и принятии инвестиционных решений.

Риски изменения процентных ставок

Компания подвержена значительному риску изменения процентных ставок, как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане, прежде всего она чувствительна к изменению процентных ставок европейских стран. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Компанией заемных средств и величину денежных потоков ОАО «ЛУКОЙЛ».

С целью снижения влияния данного риска Компания постоянно проводит мероприятия по улучшению структуры долга при мониторинге рыночной конъюнктуры, осуществляет контроль потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании старого долга.

Риски ликвидности

Размер денежных потоков ОАО «ЛУКОЙЛ» подвержен следующим факторам риска:

- резкие колебания в ценах на энергоносители;
- объем спроса на энергоносители;
- размеры налогов, сборов и таможенных платежей;
- кредитные рейтинги Компании;
- рост издержек.

Другим риском на фоне сокращающихся денежных потоков выступает риск ограничения доступа к финансированию на рынке капитала.

Указанные риски способны негативно повлиять на обеспечение достаточного уровня ликвидности Компании.

Управление ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ» осуществляется централизованно, внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению 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.

В настоящее время ОАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от всех трех международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB-, прогноз - Positive); Moody's (рейтинг Baa2, прогноз - Stable); Fitch (рейтинг BBB-, прогноз - Stable). Регулярно проводится работа по мониторингу и соответствию финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств. Изменение рейтингов в краткосрочной перспективе не ожидается.

Валютные риски

В краткосрочной и среднесрочной перспективе Компания 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 Компании, в то время как основная часть затрат осуществляется на территории России в рублях.

В настоящее время ведутся работы по созданию системы по управлению финансовыми рисками, включающей в себя хеджирование валютных рисков. Кроме того, в целях снижения валютных рисков практикуется выдача займов организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в местных валютах в рамках внутригруппового финансирования.

Кредитные риски

Наиболее значительным кредитным риском для Компании является, прежде всего, риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции.

Для снижения данных рисков Компания ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии первоклассных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции, 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 Компания

осуществляет централизованные казначейские операции, ведет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов, ориентируется на сотрудничество с первоклассными банками, имеющими высокий кредитный рейтинг,

2.4.4. Правовые риски

Риски в области антимонопольного регулирования

На текущий момент существует риск ужесточения антимонопольного законодательства и правоприменительной практики в этой области в отношении нефтяных компаний. В частности, в настоящее время процедуру согласования (в министерствах, ведомствах и экспертном сообществе) проходят законопроекты «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», «Об особенностях оборота нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации» и «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации».

Указанные законопроекты призваны окончательно закрепить положение Федеральной антимонопольной службы (ФАС) России и его территориальных органов как регуляторов цен на рынках нефти и нефтепродуктов, ограничить независимость вертикально интегрированных нефтяных компаний в сфере ценообразования, что может создать условия для нивелирования конкурентных преимуществ ОАО «ЛУКОЙЛ» на рынке нефтепродуктов.

Обсуждаемый законопроект «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации» содержит нормы, связанные с введением мер по государственному регулированию цен на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации посредством установления уполномоченным органом Правительства Российской Федерации значения одной из переменных в формулах ценообразования, закрепленных в законопроекте.

В Компании создана рабочая группа по взаимодействию с государственными органами в области антимонопольного регулирования с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по данному вопросу и рисков, которые несут в себе предлагаемые Правительством действия.

ОАО «ЛУКОЙЛ» в своей деятельности придерживается принципов конкурентного взаимодействия со всеми субъектами рынка, не осуществляет политику ограничения конкуренции и монопольного захвата рынка, а также не имеет подобных целей в ближайшем и отдаленном будущем. Тем не менее, мы не исключаем риска возможных судебных разбирательств и наложения штрафных санкций в случае возникновения спорных ситуаций. Для снижения данного риска Компания уделяет ключевое внимание контролю трансфертных цен для полного их соответствия рыночному уровню.

Налоговые риски

В 2012 году вступили в силу изменения в Налоговый кодекс РФ, связанные с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения. Неоднозначность и неопределенность применения данных положений Налогового кодекса РФ позволяет прогнозировать возможность налоговых рисков, связанных с новыми правилами определения соответствия цен рыночному уровню.

Риски в области валютного регулирования

ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает возможности ужесточения законодательства в области валютного регулирования. В случае ужесточения валютного регулирования ряд экспортных операций Компании может быть осложнен, что может оказать негативное влияние на ее текущую ликвидность.

Риски в области таможенного регулирования

ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает риск ужесточения правил таможенного контроля и таможенных пошлин. В частности, на рассмотрение государственных органов (Правительство России, Государственная дума) периодически выносятся вопросы об изменении порядка расчета экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты. В зависимости от характера подобного рода изменений, они могут негативно сказаться на финансовых результатах деятельности Компании.

Специалисты Компании входят в состав рабочих групп по взаимодействию с государственными органами в области таможенного регулирования с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по данному вопросу и рисков, которые несут в себе предлагаемые законодательные инициативы.

Кроме того, для снижения влияния данного риска ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание развитию нефтепереработки и нефтехимии с целью увеличения реализации нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью как на российском, так и на зарубежном рынках.

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

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

риск отказа в предоставлении права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения (континентальный шельф РФ);

риск отказа в приеме заявочных документов для участия в конкурсах/аукционах от недропользователей организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

риск длительного согласования проектно-сметной документации на проведение геологоразведочных работ;

риск возникновения условий, не позволяющих осуществлять или существенно затрудняющих выполнение условий лицензионных соглашений.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства и правоприменительной практики в области недропользования и лицензирования. Для целей эффективного управления вопросами лицензирования в Компании разработан и утвержден регламент приобретения и прекращения организациями Группы «ЛУКОЙЛ» прав пользования недрами, созданы постоянно действующие рабочие группы для оперативного формирования материалов для участия в конкурсах на приобретение прав пользования недрами. Кроме того, в Компании действует информационная система «Недропользование», позволяющая проводить мониторинг недропользования, формировать отчеты и проводить анализ. Компания стремится к тесному информационному сотрудничеству с контролирующими органами с целью их своевременного информирования о возможных проблемах, связанных с изменением законодательства, а также для оперативного получения информации, необходимой для своевременного принятия решений, связанных с использованием недр.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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.

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

использование корпоративных стандартов, в том числе по экологической безопасности;

корпоративный надзор за состоянием оборудования и устройств;

обучение и постоянное повышение квалификации профильного персонала;

диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг эксплуатации динамического оборудования;

аттестация рабочих мест по условиям труда;

ремонт и своевременная замена оборудования;

формируется резерв на поддержание в постоянной готовности сил и средств для реагирования на аварийные ситуации;

другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях ОАО «ЛУКОЙЛ».

Система промышленной безопасности ОАО «ЛУКОЙЛ» предусматривает постоянный мониторинг состояния технологических установок, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий на производстве. Система промышленной безопасности ОАО «ЛУКОЙЛ» прошла сертификацию на соответствие международным стандартам промышленной безопасности ISO 14001 и OHSAS 18001.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов Компания сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. Ключевыми факторами, влияющими на этот риск являются: ошибки планирования, действия подрядчиков и риски, порождаемые состоянием инфраструктуры.

ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, выбора надежных поставщиков и подрядчиков и получения от них гарантий исполнения обязательств, а также выстраиванием партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов (государственные монополии, органы власти субъектов Федерации).

Риск нехватки квалифицированного персонала

Растущий мировой дефицит специалистов и повсеместное старение работников нефтегазовой отрасли вынуждают зарубежные компании обратить внимание на российский рынок труда. Это увеличивает риск повышения спроса на таких специалистов в России и роста их заработной платы. Возможными последствиями могут оказаться рост затрат на оплату труда или необходимость модернизации производства с целью сокращения обслуживающего персонала, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Компании.

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

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

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

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

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

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

LUKOIL - № 141746, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015

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

LUKOIL - № 166708, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05. 2018

ЛУКОЙЛ - № 166710, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05. 2018.

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

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

II. За рубежом:

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народная Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, 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.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: ***22.04.1993***

Основание введения наименования:

постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 05.04.1993 №299

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

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

Дата введения наименования: ***10.05.1995***

Основание введения наименования:

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

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

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

Дата введения наименования: ***24.06.1996***

Основание введения наименования:

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

Полное фирменное наименование: ***Open Joint Stock Company "Oil Company "LUKOIL" (англ.)***

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

Дата введения наименования: ***10.07.1998***

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: **(7-495) 628-98-41**

Факс: **(7-495) 625-70-16**

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

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

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

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

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

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

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **74.15.2**

Коды ОКВЭД
11.10.11
23.20
50.50

51.12
51.19
51.47
51.51
51.51.2
51.51.3
51.70
65.23
73.10
74.11
74.13.1
74.20.2
74.40

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: *реализация газа*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	10 832 648	14 216 086
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40.9	47.4

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

Увеличение суммы выручки обусловлено увеличением цены продажи газа.

Вид хозяйственной деятельности: *вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	11 299 072	11 397 557
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	42.7	38

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

-

Вид хозяйственной деятельности: *реализация прочих услуг*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 410 904	3 371 125
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.9	11.2

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

-

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	21.5
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.9
Отчисления на социальные нужды, %	3.2
Амортизация основных средств, %	0.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.2
Прочие затраты (пояснить)	
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	51.7
амортизация по нематериальным активам, %	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	21.5
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115.1

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н и приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» от 31.12.2011 № 273 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2012 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 9 мес. 2012 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, %: ***79.7***

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

Рост средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 3 квартале 2012 г. по сравнению с соответствующим периодом 2011 г. составил 139,5 %.

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

-

Для поставщика газа, указанного выше, приводится доля поставок газа этим поставщиком от общего объема поставок газа (в денежном выражении).

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В 3 квартале 2012 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 16,4%. Доля переработки нефтяного сырья ОАО «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2012 г. на собственных российских НПЗ составила 16,4 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

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

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

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), Zeeland Refinery (Нидерланды) и ISAB (Италия), - обеспечивали потребности и эффективную деятельность зарубежных сбытовых организаций Компании на региональных рынках Европы.

Реализация нефти на свободный рынок осуществлялась преимущественно на экспорт. Продажи на рынке России в основном осуществлялись в рамках долгосрочных соглашений с конечными потребителями. В рамках прямых поставок - ЗАО «Антипинский НПЗ», ЗАО «ВСП Процессинг» и ООО «Енисей» (на Усинский НПЗ). При формировании цен использовались ценовые формулы, обеспечивающие премиальный характер к основным маркерным экспортным направлениям.

Кроме продаж нефти на рынке РФ в рамках долгосрочных контрактов Компания широко использовала возможности для получения дополнительных доходов (оптимизация транспортных затрат) от поставок нефти потребителям РФ по схемам замещения.

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

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

См. п. 2.4.1

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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): **426.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Баяндыское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **386.0 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ватъеганское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 416.8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Возейское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **760.4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно-Перевальное**

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **836.6 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно-Придорожное**

Владелец прав на месторождение

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

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): **364.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Даниловское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **405.0 тыс. т**

Наименование месторождения: **Дружное**

Владелец прав на месторождение

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

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): *756.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское)*

Владелец прав на месторождение

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

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): *1 607.7 тыс. т*

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): *2 000.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Когалымское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *162.6 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кривцовское (Д-6)*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *236039 Россия Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23*

ИНН: *3900004998*

ОГРН: *1023901643061*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *417.8 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *674.4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красноярко-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): *435.3 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кустовое*

Владелец прав на месторождение

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

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): **655.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Кыртаельское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **908.1 тыс. т**

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): **436.2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Нивагальское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **725.5 тыс. т**

Наименование месторождения: *Нивагальское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *126.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нонг-Еганское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *942.8 тыс. т*

Наименование месторождения: *Памятно-Сасовское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РИТЭК"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Ноябрьская, д. 7*

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 386.2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Паишорское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **330.6 тыс. т**

Наименование месторождения: **Повховское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 383.3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Покачевское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **1 562.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Поточное**

Владелец прав на месторождение

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

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): **758.2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Даниловское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **377.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Покачевское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **458.0 тыс. т**

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): **567.3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Сыморьяхское**

Владелец прав на месторождение

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

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): *363.4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тевлинско-Русскинское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *5 011.4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тэдинское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *389.9 тыс. т*

Наименование месторождения: *Уньвинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *5902201970*

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 387.6 тыс. т**

Наименование месторождения: **Урьевское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 612.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Усинское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 803.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Харьягинское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 779.2 тыс. т**

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): *475.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Покачевское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *246.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Покачевское*

Владелец прав на месторождение

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

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): *133.8 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Хыльчуйское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нарьянмарнефтегаз"*

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

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 010.3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Шапкинское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **399.8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Ягунское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **1 684.6 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ярегское**

Владелец прав на месторождение

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

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): **392.3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Находкинское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **6 015.1 млн куб. м**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12463 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **19.07.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

Номер лицензии: *ПЕМ 14648 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.03.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2040*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Номер лицензии: *СЫК 13209 НР*

Дата выдачи лицензии: *27.06.2005*

Срок действия лицензии: *30.06.2023*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Баяндыское, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка), 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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00499 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2050**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 12590 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00507 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2038***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Номер лицензии: ***СЫК 12546 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***09.07.2004***

Срок действия лицензии: ***18.11.2017***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11066 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12377 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.03.2016**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12378 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.07.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11065 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ХМН 11308 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.10.2002**

Срок действия лицензии: **03.08.2039**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00500 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*
Срок действия лицензии: *05.09.2038*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00495 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **11.08.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Даниловский ХМН

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

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

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00494 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***11.08.2013***

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00507 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2038***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00502 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608180070**

ОГРН: 1028601442286

Номер лицензии: *ХМН 10512 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.12.1997*

Срок действия лицензии: *03.06.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00505 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *03.06.2038*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русский

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-Калининградморнефть"*

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

Место нахождения: *236039 Россия Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23*
ИНН: *3900004998*

ОГРН: *1023901643061*

Номер лицензии: *ШБТ 10808 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.08.1999*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кравцовское (Д-6), уч. Кравцовское (Д6)

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 14415 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.03.2008*

Срок действия лицензии: *03.06.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноленинское, уч. Каменный (восточная часть)

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

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

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

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

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

Номер лицензии: ***ПЕМ 12471 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***18.06.2004***

Срок действия лицензии: ***30.05.2015***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

Номер лицензии: ***УФА 15025 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***27.10.2010***

Срок действия лицензии: ***31.12.2040***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 14807 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.12.2009**

Срок действия лицензии: **25.11.2034**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Южно-Кустовой

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12705 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.09.2015**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 13523 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.03.2006**

Срок действия лицензии: **31.08.2016**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**
Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **СЛХ 13152 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.05.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2023**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Находкинское, уч. Находкинский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: *ХМН 00508 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *23.09.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: *ХМН 00516 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *23.09.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Кечимовский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

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

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7***

ИНН: ***7736036626***

ОГРН: ***1028601440955***

Номер лицензии: ***ВЛГ 01818 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.11.2010***

Срок действия лицензии: ***31.12.2030***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении***

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7***

ИНН: ***7736036626***

ОГРН: ***1028601440955***

Номер лицензии: ***ВЛГ 01872 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***13.01.2011***

Срок действия лицензии: ***31.12.2030***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении***

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ВЛГ 01871 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 14936 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2010**

Срок действия лицензии: **30.04.2035**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Паишорское, уч. Найдинский-II

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 14695 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.06.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Паишорское, уч. Паишорское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: *ХМН 14467 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2008*

Срок действия лицензии: *14.04.2028*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Западно-Повховский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00497 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *03.06.2038*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Повховский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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**

Номер лицензии: **ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Покачевский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00510 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Поточное, уч. Поточный

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **11.08.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00512 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *23.09.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: **ХМН 00790 НР**
Дата выдачи лицензии: **27.05.1998**
Срок действия лицензии: **26.05.2023**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12416 НР**
Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**
Срок действия лицензии: **31.12.2045**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00491 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *27.09.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сыморяхское, уч. Сыморяхский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 12589 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.08.2004*

Срок действия лицензии: *17.08.2019*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00852 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.07.1998***

Срок действия лицензии: ***13.07.2023***

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении***

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00505 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***03.06.2038***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 14525 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2061**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тэдинское, уч. Тэдинское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12390 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2028**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Урьевский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: **ХМН 00519 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **30.12.2046**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11078 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**
Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**
ИНН: **1106014140**
ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 11360 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **27.12.2002**
Срок действия лицензии: **22.08.2039**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
м. Харьгинское, уч. Харьгинское
Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Харьгинском месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Номер лицензии: **ПЕМ 12494 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**
Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское
Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Нивагальский

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Покачевский

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00511 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Южно-Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-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 "Нарьянмарнефтегаз" (информация о данном месторождении приводится в качестве дополнения, т.к. ООО "Нарьянмарнефтегаз" является организацией с участием Группы "ЛУКОЙЛ", но не является подконтрольной организацией по отношению к ОАО "ЛУКОЙЛ").**

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

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

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Хыльчуйское, уч. Южно-Хыльчуйское

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 14660 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.04.2009**
Срок действия лицензии: **26.03.2016**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Шапкинское, уч. Южно-Шапкинское

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

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: **ХМН 00502 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 13226 НР**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2005**

Срок действия лицензии: **31.05.2030**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Номер лицензии: *СЫК 15079 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.01.2011*

Срок действия лицензии: *30.08.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

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*

Номер лицензии: *СЫК 15078 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.01.2011*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

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

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

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

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

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

Результаты подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2011 года:

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

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2011 года составили 17,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,4 млрд баррелей нефти и 23,2 трлн куб. футов газа.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2011 года условные ресурсы по категории 3С составляют 10,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента. В данную оценку была включена доля Компании (25,1%) в ООО «Башнефть-Полюс» – совместном предприятии ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть» по разработке месторождений им. Р.Требса и А.Титова.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2011 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 403	23 196	17 269
в том числе:			
Разрабатываемые	8 772	9 478	10 352
Неразрабатываемые	4 631	13 718	6 917
Вероятные запасы	6 669	10 476	8 415
Возможные запасы	3 530	2 453	3 939

* 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 Владелецом недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ОАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

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

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. Завод развивался высокими темпами и уже в 1966 году превратился в

комбинат, на базе которого в 1977 году было создано производственное объединение "Пермнефтеоргсинтез" топливно-масляно-нефтехимического профиля. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

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

В 2002 году запущен нефтепродуктопровод Пермь - Андреевка (Республика Башкортостан) протяженностью 335 км, мощность которого составляет 2,4 млн. тонн нефтепродуктов в год. По нему прокачивается бензин и дизтопливо с завода в Уфу и далее в западном направлении через Брянск и Белоруссию на экспорт в латвийский порт Вентспилс.

Второй этап реконструкции предприятия ознаменован вводом в строй комплекса глубокой переработки нефти в сентябре 2004 года. Это один из самых масштабных проектов ОАО «ЛУКОЙЛ». В составе комплекса - более 20 технологических объектов, сметная стоимость строительства составила более 11 млрд. руб.

При проектировании были использованы лицензии компаний Техасо, ABB Lummus Global, Comprimo, Linde. Основным объектом комплекса является установка гидрокрекинга T-Star, построенная по технологии компании Техасо (США) проектной мощностью по сырью 3,5 млн. тонн в год.

Технология основана на процессах гидроочистки и гидрокрекинга сырья в трехфазном кипящем слое катализатора с системой его непрерывной регенерации, позволяющей поддерживать активность катализатора на высоком уровне. Это обеспечивает выработку экологически чистых дизельных топлив, соответствующих перспективным европейским стандартам (Евро-5) по содержанию ароматики (менее 10% об.) и серы (не более 10 ppm вес.).

Основные технические характеристики предприятия за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность	13 500 тыс. тонн/год
Глубина переработки	83,3%
Выход светлых нефтепродуктов	59,2%
Безвозвратные потери	0,64%

Нефть на завод поступает из Западной Сибири по двум нефтепроводам: Сургут - Полоцк и Холмогоры - Клин. Пермские нефти поступают по нефтепроводам Каменный Лог-Пермь и Кунгур-Пермь.

Результаты за 9 месяцев 2012 г.:

Начат капитальный ремонт установок комплекса гидрокрекинга, установки каталитического крекинга и установки замедленного коксования 21-10/3М.

ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" - предприятие топливно-масляного профиля.

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

Топливное производство

В его составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;

гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
 регенерации раствора моноэтаноламина и отпарки кислых вод;
 по производству серы газовой жидкой и гранулированной;
 товарно-сырьевой комплекс (включая автоматическую станцию смешения бензинов и установку точечного налива нефтепродуктов “ЭЛИН”).

Производство масел и нефтехимии

Имеет в своем составе:

установки селективной очистки и деасфальтизации, депарафинизации смазочных масел, вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов, участки компаундирования и смешения товарных масел;
 гидрогенизационные процессы: единственный в стране комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API;
 комплекс по расфасовке масел в мелкотоннажную тару мощностью 30 тыс. тонн в год;
 производство присадок.

Коксо-битумное производство

В его составе установки:

замедленного коксования;
 по производству битума;
 прокалки кокса.

Основные технические характеристики предприятия за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность	10 800 тыс. тонн/год
Глубина переработки	86,8%
Выход светлых нефтепродуктов	55,9%
Безвозвратные потери	0,62%

Нефть на завод поступает по нефтепроводу Самара-Тихорецк.

Результаты за 9 месяцев 2012 г.:

1. Введена в эксплуатацию новая установка гидроочистки дизельного топлива. Проведен опытно-промышленный пробег, подтверждающий выполнение гарантийных обязательств лицензиаров.
2. В соответствии с планом проведен капитальный ремонт основных технологических объектов коксо-битумного производства: установок замедленного коксования и установки прокалки кокса.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». Завод введен в эксплуатацию в 1958 г. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» входит с конца 2001 года.

Технический потенциал, удобное географическое расположение в центральной части России, наличие высокоразвитой сети железнодорожного, водного и трубопроводного транспорта делает предприятие одним из наиболее привлекательных среди нефтеперерабатывающих заводов отрасли.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

Производство моторных топлив:

первичная переработка нефти;

четкая ректификация бензинов;
 каталитическое риформирование бензинов;
 гидроочистка дизтоплив и керосина;
 газофракционирование;
 производство серной кислоты;
 установка изомеризации;
 установка висбрекинга гудрона;
 установка гидроочистки вакуумного газойля
 установка каталитического крекинга
 установка производства водорода

Производство смазочных масел:

деасфальтизация гудрона пропаном;
 селективная очистка масел фенолом;
 сольвентная депарафинизация;
 гидроочистка масел;
 компаундирование и отгрузка масел;
 фасовка масел в канистры и бочки;
 комплекс производства твердых парафинов (обезмасливание гачей, гидроочистка парафина, фасовка парафина и производство свечной продукции).

Производство нефтебитумов:

установка производства и отгрузки нефтяных битумов;
 автоматическая линия брикетирования нефтебитумов.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут - Полоцк.

Основные технические характеристики предприятия за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность	17 000 тыс. тонн/год
Глубина переработки	64,6%
Выход светлых нефтепродуктов	52,6%
Безвозвратные потери	0,43%

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Завод введен в эксплуатацию в 1934 году. Предприятие создавалось для переработки нефти, добываемой в республике Коми, и обеспечения нефтепродуктами Республики Коми и прилегающих к ней областей.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» - завод топливного профиля.

С октября 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ».

В конце 1999 года была принята комплексная "Программа реконструкции ООО "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка" на период 2000-2005 гг.", предусматривающая реконструкцию действующих и строительство новых установок переработки нефтяного сырья.

В 2000-2001 годах была проведена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1.

В декабре 2000 года введен в строй комплекс новой железнодорожной эстакады налива светлых нефтепродуктов. В состав комплекса входят: двухсторонняя эстакада налива нефтепродуктов с двумя площадками обслуживания, позволяющими осуществлять одновременный налив автомобильного бензина и дизельного топлива; резервуарный парк для хранения нефтепродуктов; насосная станция.

В сентябре 2003 года введен в эксплуатацию комплекс установки гидродепарафинизации дизельного топлива с блоком производства серы ГДС-850, строительство которого было начато в 2002 году. Эксплуатация установки гидродепарафинизации дизельного топлива позволила заводу перейти на выработку зимних и арктических сортов дизтоплива, включая топливо ЛУКОЙЛ EN-590 с содержанием серы до 10 ppm.

На заводе построено новое факельное хозяйство, которое позволило существенно снизить выбросы вредных веществ в окружающую среду.

В 2003 году завод прошел сертификацию на соответствие ГОСТ Р ISO9001.

В 2007 году завершены работы по перепрофилированию установки АТ-2 под процесс висбрекинга с выносной реакционной камерой с восходящим потоком сырья, что позволило углубить переработку нефти за счет прекращения использования разбавителей при компаундировании котельного топлива и за счет получения дополнительных газойлевых фракций - компонентов судовых топлив с низкой температурой застывания. Установка пущена в эксплуатацию в сентябре 2007 года.

В 2008 году был успешно проведен капитальный ремонт всех установок завода. Предложена и реализована схема вовлечения бензина висбрекинга в сырье установки ГДС-850 на период отключения реактора депарафинизации. Восстановлено производство ТС-1.

В 2009 году оптимизирована работа технологической установки висбрекинга гудрона на различном сырье с получением висбрекинг-остатка, позволяющего производить топочный мазут марки М-100 и судовое топливо ИФО-380 соответствующие экспортной спецификации по качественному показателю «общий потенциальный осадок».

Завершено строительство единой операторной на базе установки висбрекинга, смонтирована закрытая система сброса газов ППК с установки АТ-1 в общезаводской факельный коллектор.

Введена в эксплуатацию установка изомеризации. Ввод установки осуществлен досрочно, что позволило предприятию с ноября перейти на выпуск автобензинов качества Евро-3 с возможностью выработки автобензинов качества Евро-4,5.

Основные технические характеристики предприятия за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	4 400 тыс. тонн/год
Глубина переработки нефтяного сырья	60,1%
Сумма светлых нефтепродуктов	39,4%
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,30%

Результаты за 9 месяцев 2012 г.:

В августе-сентябре 2012 года проведен капитальный ремонт основных технологических объектов предприятия - установок первичной переработки нефти, каталитического риформинга, изомеризации и гидроочистки дизельного топлива.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом:

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария),

Petrotel LUKOIL S.A. (Румыния),

ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ» (Украина).

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Крупнейшее на Балканах предприятие по нефтепереработке, в состав которого входят нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплексы, а также завод полимеров. Расположен в 15 км от порта Бургас на Черном море. Предприятие построено по российскому проекту

и эксплуатируется с 1964 года. Проектная мощность предприятия по переработке нефти - 9,8 млн. тонн в год.

Кроме основных технологических производств предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами:

I причал - отгрузка светлых нефтепродуктов;

II причал - прием нефти, отгрузка мазута (водоизмещение 70-100 тыс. тонн);

III причал - отгрузка светлых нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

Терминал имеет крупный резервуарный парк под нефть, мазут, светлые нефтепродукты и продукты нефтехимии.

С 1 января 2009 года предприятие обеспечивает потребителей из стран ЕС автомобильными топливами по стандарту Евро-5 в полном объеме.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Нефтепереработка:

три установки атмосферной и две установки вакуумной перегонки нефти, предназначенные для обессоливания и последующего разделения сырой нефти на газы, бензиновые фракции, керосиновые фракции, дизельные фракции, мазут и вакуумные погоны;

пять установок гидроочистки, предназначенные для удаления сернистых соединений из керосиновых и дизельных фракций;

установка каталитического риформинга с блоком гидроочистки бензиновой фракции;

комплекс каталитического крекинга с установкой гидроочистки вакуумного газойля;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка висбрекинга;

установка газоочистки;

две газодиффузионные установки;

две установки по производству серы;

установка по производству серной кислоты;

одна установка по производству водорода с блоком концентрирования водорода;

установка по производству МТБЭ;

установка сернокислотного алкилирования (СКА);

установка по производству битума.

Нефтехимия и полимеры:

этиленовая установка ЭП-150;

установки очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;

установка по производству окиси этилена;

установка по производству этиленгликолей;

установка «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов: бензола, толуола, этилбензола, ортоксилола, ароматического растворителя «Аризол А-78»;

установка «Дивинил» - получение бутадиена 1,3 и бутилен-изобутиленовой фракции;

установка по производству этилбензола и стирола - законсервирована;

установка «Акрилонитрил» - получение акрилонитрила, ацетонитрила и циановодорода;

установка по производству полиакрилонитрильных волокон (ПАН-волокно) - законсервирована;

две установки по получению полиэтилена высокого давления (ПЭВД-1 и ПЭВД-2);

установка по производству полипропилена;

установка по получению углеводородной смолы «Пиролен».

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	9 800 тыс. тонн/год
Глубина переработки нефтяного сырья	76,4%
Сумма светлых нефтепродуктов	65,8%

Результаты за 9 месяцев 2012 г.:

Успешно проведены опытные пробеги по вовлечению противотурбулентной присадки в трубопроводы для перекачки прямогонного бензина и дизельного топлива с целью увеличения производительности и ликвидации ограничений по отгрузке на НТ «Росенец».

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Основан в 1904 году. Входит в тройку крупнейших НПЗ страны, располагая перерабатывающими мощностями объемом 2,7 млн. тонн нефти в год. Связан сетью трубопроводов с другими румынскими НПЗ, нефтяными терминалами портов Констанца (Черное море) и Джурджу (Дунай), а также с Украиной.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

одна установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и полугудрон;

установка каталитического крекинга;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

газофракционирующая установка;

установка изомеризации;

две установки по производству серы;

установка замедленного коксования;

установка производства ЭТБЭ/ТАЭЭ;

две установки по производству водорода.

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» СА за 9 месяцев 2012 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	2 700 тыс. тонн
Глубина переработки нефтяного сырья	98,8%
Сумма светлых нефтепродуктов	80,1%
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,53%

Результаты за 9 месяцев 2012 г.:

Актуализирована программа по оптимизации затрат и повышению эффективности деятельности на 2012-2014 годы с учетом результатов проекта SPURT. Предприятие приступило к реализации указанной программы.

ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ» полностью перешел под контроль ОАО «ЛУКОЙЛ» в середине 2000 года. Компания взяла на себя обязательства по загрузке завода сырьем для переработки, а также обязательства по инвестициям и реконструкции предприятия. Завод построен в 1937 году. Проектная мощность по переработке нефти составляет 2,8 млн. тонн в год.

Завод выпускает сжиженные газы, автомобильные бензины А-80, А-92, А-95, дизельное топливо Евро-4, а также вакуумный газойль и мазут.

С июля 2005 г. по март 2008 г. завод останавливался на реконструкцию, целью которой была оптимизация загрузки по объему перерабатываемой нефти, рост выхода светлых нефтепродуктов при увеличении глубины переработки.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

- установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, керосиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и прямогонный гудрон;

- установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки сырья и блоком четкой ректификации;

- установка изомеризации;

- комплекс гидроочистки керосиногазойлевой фракции, с блоком гидроочистки керосина и блоком производства серы;

- установка висбрекинга гудрона;

- установка по производству битума.

В настоящее время технологические установки завода находятся в вынужденном простое.

Переработка газа осуществляется следующими предприятиями Группы «ЛУКОЙЛ»:

ООО «Пермнефтегазпереработка» (после 10.01.2012 введено новое наименование ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь",

Усинский ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

ООО "Пермнефтегазпереработка" осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Завод основан в 1969 г. Предприятие осуществляет следующую деятельность:

- сбор и транспортировка попутного нефтяного газа на переработку, а также поставка газа потребителям Пермского края;

- транспортировка и поставка природного газа потребителям Пермского края;

- переработка попутного нефтяного газа;

- переработка широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ);

- переработка газов рефлюксов с ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

Основные технические характеристики предприятия

Мощность предприятия составляет:

- по переработке ШФЛУ - 1 000 тыс. тонн в год;

- по газообразному сырью - 560 млн. м³ в год.

В состав ООО "Пермнефтегазпереработка" входят следующие технологические установки:

- установка компрессорная нефтяного газа;

установка сероочистки и получения гидросульфида натрия технического;
блок осушки газа;
блок низкотемпературной конденсации и ректификации;
установка демеркаптанизации;
газофракционирующая установка;
установка компрессорная холодильного цикла;
воздушная компрессорная.

На предприятии выпускаются пропан, смесь пропана бутана технического (СПБТ), пропан бутан автомобильный (ПБА), бутан технический (БТ), изобутан, нормальный бутан, легкие углеводороды, пентан-изопентановая фракция (ПИФ), гексан-гептановая фракция (ГГФ), бензин газовый стабильный (БГС), углеводороды легкие (ЛУ), отбензиненный газ, гидросульфид натрия технического.

ООО «ЛУКОЙЛ - Коробковский газоперерабатывающий завод». Введен в эксплуатацию 30 сентября 1966 года.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность предприятия составляет:

по переработке ШФЛУ - 161 тыс. тонн в год;
по газообразному сырью - 450 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

сероочистная установка (СОУ);
установка компримирования и осушки газа (УКОГ);
абсорбционно-газофракционирующая установка (АГФУ).

Технологическая схема производства рассчитана на переработку нефтяного (попутного) газа, добываемого на правом берегу Волгоградского региона, а также привозной и получаемой в результате стабилизации нефти в Коробковском цехе ППН ШФЛУ.

Основная продукция: отбензиненный газ, стабильный газовый бензин, изобутановая фракция, фракция нормального бутана, пропан-бутановая фракция.

(УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь". Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (бывший Локосовский ГПЗ) осуществляет свою деятельность с декабря 1983 года, в составе Группы "ЛУКОЙЛ" с 2 января 2002 года.

Предприятие перерабатывает нефтяной газ 1-й и 2-й ступеней сепарации месторождений ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (ТПП "Лангепаснефтегаз", ТПП "Покачевнефтегаз", ТПП "Когалымнефтегаз"), НГДУ "РИТЭКнефть, ООО "Белые ночи", ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность:

по компримированию нефтяного газа - 2 140 млн. м³ в год;
по переработке газа (после реконструкции) - 2 300 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят технологические установки:

установка компримирования нефтяного газа КССГ-1;
установка компримирования нефтяного газа КССГ-2;
пропано-холодильная установка (ПХУ-1);
установка низкотемпературной абсорбции (НТА);

блок производства бензина газового стабильного (БГС);
блок производства технического пропана (ПТ);
линейная диспетчерская дожимная компрессорная станция (ЛДДКС);
воздушная компрессорная;
товарный парк с наливной эстакадой.

Товарная продукция предприятия:

сухой отбензиненный газ (СОГ);
широкая фракция легких углеводородов марки "А"(ШФЛУ);
бензин газовый стабильный (БГС);
пропан технический.

Усинский ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми". Усинский газоперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в декабре 1979 года, в составе группы "ЛУКОЙЛ" с июня 2000 года.

Виды деятельности:

сбор попутного нефтяного газа с объектов подготовки нефти ООО "ЛУКОЙЛ - Коми";
транспорт нефтяного газа ООО "Енисей" (Западно-Сынаткское нефтяное месторождение);
транспортировка нефтяного газа на компрессорную станцию №1 (КС-1) для его дальнейшей подготовки (компримирование, отбензинивание);
выработка продукции газопереработки;
поставка подготовленного газа потребителям, в том числе газ на Печорскую ГРЭС;
транспортировка природного газа от ОАО "Севергазпром" по магистральному газопроводу "Уса - Печора" и поставка потребителям;

Производственные объекты:

компрессорная станция № 1 (КС-1);
блок переработки нефтяного газа (БППГ);
газонаполнительная станция (ГНС);
склад легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и сжиженных углеводородов (СУГ);
ГРС "Усинск", производительностью до 33 тыс. м3/час;
ГРС "Головные", производительностью до 70 тыс. м3/час;
ГРС "Печора", производительностью до 120 тыс. м3/час;
две установки осушки газа УОГ "Газелан", производительностью по 21 тыс. м3 /час каждая;
трубопроводы различного назначения и диаметров, общей протяженностью более 500 км.

Товарная продукция предприятия: отбензиненный (компримированный) газ, СПБТ, БГС.

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

-

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В настоящее время по видам деятельности, осуществляемым структурными подразделениями ОАО "ЛУКОЙЛ", подчиненными Вице-президенту по поставкам и продажам, федеральным

законодательством не устанавливается разрешений и квот на реализацию основных видов полезных ископаемых и продуктов их переработки, в том числе на экспорт.

Доступ к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК«Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

Дополнительные сведения

Экспорт топлива для реактивных двигателей ТС-1

Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 по контрактам, общий объем которых составляет 890 тыс. т (окончание сроков поставок по этим контрактам - ноябрь 2012 г. – июль 2013 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешение на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 по контрактам, общий объем которых составляет 351 тыс. т (сроки действия разрешения по этим контрактам истекают в декабре 2012 г. – июле 2013 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешение на безлицензионный вывоз топлива авиационного марки Джет А-1 по контракту объемом 160 тыс. т (срок действия разрешения истекает в декабре 2012 г.).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" в 4 квартале 2012 года продолжится реализация приоритетных проектов в России и за рубежом (Северный Каспий, Западная Курна-2, месторождения Большехетской впадины и Узбекистана), строительство и реконструкция объектов утилизации попутного нефтяного газа, осуществление мероприятий по повышению энергоэффективности добычи углеводородов. Продолжится внедрение новейших технологий разведки и разработки месторождений, нацеленных на увеличение коэффициента извлечения нефти.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" продолжится реализация широкомасштабной программы модернизации и реконструкции НПЗ Компании. В рамках этой программы на Ухтинском НПЗ на 4 квартал запланировано окончание реконструкции установки АВТ и ввод ее в эксплуатацию. В предстоящем периоде будет осуществляться деятельность по разработке и коммерциализации энерго- и ресурсосберегающих технологий в области переработки нефти и газа на базе открытого в г. Кстово (Нижегородская область) Научно-исследовательского центра.

Намечена дальнейшая работа по оптимизации системы и структуры управления сбытовым бизнесом, по реализации концепции "Клиентоориентированная АЗС" и программы лояльности в организациях нефтепродуктообеспечения Компании, по эффективному использованию её логистической инфраструктуры.

В рамках развития бизнес-сектора "Электроэнергетика" будут продолжены проектирование новых и реконструкция действующих промышленных объектов производства тепловой и электрической энергии, внедрение мероприятий, предусмотренных Программой энергосбережения на предприятиях Компании, развитие проектов в области возобновляемых источников энергии.

По всем организациям Группы "ЛУКОЙЛ" деятельность в 4 квартале 2012 года будет нацелена на обеспечение выполнения производственных и финансовых показателей, безусловного исполнения инвестиционной программы.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	1.893	1.893
Кукура Сергей Петрович	0.386	0.386
Маганов Равиль Ульфатович	0.37	0.37
Хоба Любовь Николаевна	0.345	0.345
Некрасов Владимир Иванович	0.036	0.036

Наименование органа управления: **Managing Director**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.297	0.297

Полное фирменное наименование: **LUKOIL Overseas Holding Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Великобритания, British Virgin Islands Tortola Road Town Tropic Isle Building, P.O. Box 3423,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Кузьяев Андрей Равелевич	0.00001	0.00001
Маганов Равиль Ульфатович (председатель)	0.37	0.37
Муляк Владимир Витальевич	0.014	0.014
Матыцын Александр Кузьмич	0.297	0.297

Наименование органа управления: **Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций
-----	---	--

		эмитента, %
Кузьяев Андрей Равелевич	0.00001	0.00001

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти, переработка углеводородного сырья с получением готовой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич	0.011	0.011

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич (председатель)	0.011	0.011
Блудилин Василий Михайлович		
Михеев Сергей Иванович		
Пайо Александр Иванович		
Бирюков Роман Евгеньевич		
Крестелев Валерий Александрович		
Иванов Александр Петрович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым, ул. Прибалтийская д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Зац Сергей Алексеевич		
Сашин Александр Анатольевич		
Безбородников Евгений Иванович		
Потрясов Андрей Александрович		
Колтунов Григорий Ильич		
Кичигин Сергей Владимирович		
Эннс Иван Петрович		
Пивовар Руслан Петрович		
Зубарев Владислав Петрович		
Голованев Александр Сергеевич		
Чистяков Виктор Владимирович		
Насибуллин Наиль Амирович		
Провоторов Анатолий Васильевич		
Ковалев Виталий Николаевич		
Скачек Константин Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич	0.001	0.001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич (председатель)	0.001	0.001
Алабушин Андрей Алексеевич		
Бегагаев Карен Эдуардович		
Линников Андрей Витальевич		
Болсун Алексей Иванович		
Бондаренко Михаил Михайлович		
Кузнецов Анатолий Александрович		
Новиков Алексей Васильевич		
Щербина Андрей Алексеевич		
Питиримов Валентин Вениаминович		
Полякова Татьяна Ивановна		
Чекменев Вячеслав Александрович		
Каракулов Константин Владимирович		
Чопурян Заури Гарнукович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижгороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижгороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043576**

ОГРН: **1085250002111**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		0.00003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099457**

ОГРН: **1025901216571**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович (председатель)		
Якунин Владимир Иванович		
Киосе Илья Степанович		
Тюленев Павел Васильевич		
Резник Александр Иванович		
Белобородов Александр Николаевич		
Перевалов Владимир Викторович		
Братчиков Владислав Владимирович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.005	0.005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.005	0.005
Булатецкая Алена Юрьевна		
Третьяков Олег Владимирович		
Воеводкин Вадим Леонидович		
Мазеин Игорь Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Митюшников Владимир Александрович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Гуньков Андрей Анатольевич		
Евентьев Максим Иванович		
Тушнолобов Геннадий Петрович		
Яценко Владимир Анатольевич		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по

приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 363 567	483 187
Сооружения	111 005	77 653
Машины и оборудование	1 578 981	1 190 137
Транспортные средства	206 150	188 309
Инструмент	545	545
Производственный и хоз. инвентарь	493 318	388 579
Библиотечный фонд	11 997	
Музейный фонд	54 536	
Итого	5 820 099	2 328 411
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 657	4 652
Производственный и хоз. инвентарь	1 590	1 590
Итого	6 248	6 242
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	20 002	2 010
Транспортные средства	105 643	65 961
Итого	125 644	67 970
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **30.09.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств

эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сушевский вал, д. 2 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1010451 от 01.08.2010. Срок окончания договора – 31.07.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 1 054 тыс. руб.

2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сretenский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1010460 от 13.08.2010. Срок окончания договора – 31.08.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 487 тыс. руб.

3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1110386 от 01.06.2011. Срок окончания договора – 31.05.2016. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 866 тыс. руб.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	927.49	841.84
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.02	0.02
Рентабельность активов, %	21.3	20.17
Рентабельность собственного капитала, %	39.48	31.24
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 ОАО «ЛУКОЙЛ», производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение.

За девять месяцев 2012 г. Компания получила чистую прибыль в размере 252,4 млрд руб., что на 6,8 млрд руб., или на 2,7%, больше, чем за аналогичный период 2011 г. На увеличение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

– увеличение доходов от участия в других организациях на 40,4 млрд руб., связанное с распределением чистой прибыли ряда дочерних обществ;

- рост процентов к получению на 8,2 млрд руб. из-за увеличения суммы займов, выданных дочерним и зависимым организациям;
- уменьшение налога на прибыль на 6,1 млрд руб. из-за перераспределения налоговой нагрузки в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков, в которой ОАО «ЛУКОЙЛ» является ответственным участником.

В тоже время следующие факторы существенно уменьшили чистую прибыль:

- увеличение прочих расходов на 29,8 млрд руб. и уменьшение прочих доходов на 13,1 млрд руб., связанные в основном с динамикой курсовых разниц из-за колебания курсов доллара США и евро;
- увеличение процентов к уплате на 3,6 млрд руб. из-за увеличения заёмных средств, полученных в основном от компаний Группы.

Значение показателя нормы чистой прибыли уменьшилось с 927% за девять месяцев 2011 г. до 842% за девять месяцев 2012 г., что связано с опережающим ростом себестоимости над выручкой.

Коэффициент оборачиваемости активов за девять месяцев 2012 г. не изменился и составил 0,03 раза (в годовом выражении), что объясняется равномерным ростом выручки от продаж и балансовой стоимости активов.

Уменьшение рентабельности активов за девять месяцев 2012 г. до 26,9% с 28,4% за девять месяцев 2011 г. (в годовом выражении) связано в основном с увеличением долгосрочных займов, выданных организациям Группы «ЛУКОЙЛ» и зависимым компаниям.

Показатель рентабельности собственного капитала снизился с 52,6% за девять месяцев 2011 г. до 41,7% за девять месяцев 2012 г. (в годовом выражении). Снижение этого показателя объясняется опережающим ростом собственного капитала над чистой прибылью 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	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	146 500 594	126 111 103
Коэффициент текущей ликвидности	1.29	1.29
Коэффициент быстрой ликвидности	1.29	1.29

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных

расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение. Тот факт, что именно ОАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств для всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ОАО «ЛУКОЙЛ».

Чистый оборотный капитал по состоянию на 30 сентября 2012 г. и 2011 г. составил 126,1 млрд руб. и 146,5 млрд руб. соответственно. Уменьшение величины этого показателя обусловлено уменьшением краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым организациям.

На 30 сентября 2012 г. коэффициенты текущей и быстрой ликвидности не изменились по сравнению с тем же периодом 2011 г. и составили 1,29.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Место нахождения: **г. Пермь, ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **91 184 194**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Приобретение Компанией 100% уставного капитала ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» у дочернего общества Компании ЛУКОЙЛ Энерджи ГмбХ было осуществлено в целях оптимизации управления дочерними структурами ОАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО «Нарьянмарнефтегаз»**

Размер вложения в денежном выражении: **143 234 212**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

Размер вложения в денежном выражении: **60 910 369**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями договора

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **339 372 851**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **106 157 754**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений:

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2012 году, тыс. руб.	
	на начало года	на 30.09.2012 года
Акции	0	0
Вклад в УК	33 300	42 428
Займы	29 296 640	35 446 604
ВСЕГО:	29 329 941	35 489 032

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	250 834	165 024
Товарные знаки	28 651	9 488
Патенты	6 922	4 751
Аудиовизуальные произведения	173 957	111 111
Прочие	81 839	22 236
Мультимедийные продукты-реклама	1 686	1 234
ИТОГО	543 890	313 845

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению /созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 30.09.2012, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	6 461
Товарные знаки	22 542
Патенты	2 730
Прочие	29 472
ИТОГО	61 204

Отчетная дата: **30.09.2012**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в

отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 3 квартале 2012 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2012 год составили 53 459 тыс. руб. (включая НДС – 9 623 тыс. руб.), в том числе:

на выполнение НИОКР –13 992 руб. (включая НДС 2 518,5 тыс. руб.);

на оказание научно-технических услуг –39 467 тыс. руб. (включая НДС 7 104 тыс. руб.).

Политика ОАО «ЛУКОЙЛ» в научно-технической сфере предусматривает выполнение по заказу Компании НИОКР, направленных на совершенствование управленческой и производственной деятельности.

В этой связи патентование результатов интеллектуальной деятельности, в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану наиболее значимых для ОАО «ЛУКОЙЛ» технических и художественно-конструкторских решений, имеющих способность к коммерческой реализации (увеличение активов Компании за счет использования в собственном производстве и получение дополнительного дохода в виде лицензионных платежей от предоставления права пользования результатами интеллектуальной деятельности другим лицам).

В августе 2012 г. Компанией было получено два патента по ранее поданным заявкам на полезные модели «Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной» №1119393 и «Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной» №1119394.

В 3 квартале 2012 года затраты на патентование и поддержание в силе патентов Компании составили 20 500 тыс. руб. (без НДС).

Перечень принадлежащих ОАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала приводится далее в таблице.

Перечень принадлежащих ОАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала

Патенты ОАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ОАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Способ проведения локального направленного гидроразрыва пласта	2335628 2006125659	18.07.2006 10.10.2008 18.07.2026	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

	станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной		07.03.2022		
--	---	--	------------	--	--

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ОАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"

	специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»		06.04.2011 15.02.2016		
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"

* Страны, на которые распространяется действие патента Евросоюза: Австрия, Бельгия, Болгария, Великобритания, Венгрия, Германия, Дания, Греция, Ирландия, Испания, Италия, Кипр, Латвия, Литва, Люксембург, Мальта, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Словакия, Словения, Финляндия, Франция, Чехия, Швеция, Эстония.

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:


ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

 - № 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, 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, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Узбекистан, Республика Таджикистан, 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.

Кроме того, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - № 314439, приоритет от 19.04.2006;
ЕСТО - № 314438, приоритет от 19.04.2006;
ЭКТО - № 316139, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006;
ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006;
Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006;
АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;
AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;
SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;
АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;
СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
STEELLO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;

НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;
EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;
ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;
GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;
ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;
ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;
ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009.
Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;
Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;
Изобразительные товарные знаки «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010.

II. За рубежом.

ОАО «ЛУКОЙЛ» имеет 273 свидетельства на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I.

Регистрация товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ОАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ОАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

В настоящее время ОАО "ЛУКОЙЛ" - одна из крупнейших международных вертикально-интегрированных энергетических компаний, работающая в 38 странах на четырех континентах, обеспечивающая 2,1% мировой добычи нефти. По объему доказанных запасов углеводородов остается одним из мировых лидеров.

ОАО "ЛУКОЙЛ" играет ключевую роль в энергетическом секторе России, в секторе разведки и добычи располагает качественным диверсифицированным портфелем.

Компания разрабатывает одно из крупнейших на севере Тимано-Печорской нефтегазовой провинции месторождение – Южно-Хыльчужское. В 2011 году ЛУКОЙЛом совместно с ОАО АНК "Башнефть" там же начата работа по освоению месторождений им. Р.Требса и А.Титова. Внедряются новейшие технологии на нефтедобывающих проектах в российском секторе Каспийского моря.

Компания активно реализует проект по разведке и разработке крупного месторождения "Западная Курна-2" в Ираке. В апреле 2011 года приобретена 50%-ая доля участия в Соглашении о разделе продукции по морскому блоку Napoi Trough - 02 на шельфе Южно-китайского моря (Вьетнам), совокупный объем геологических ресурсов которого оценивается в объеме свыше 180 млн. тут. В сентябре 2012 года ЛУКОЙЛ в составе Национального нефтяного консорциума начал добычу первой нефти на месторождении "Хунин-6" в Венесуэле.

Развитие газовой программы Компании предусматривает ускоренный рост добычи газа как в России, так и за рубежом.

Эффективной деятельности ОАО "ЛУКОЙЛ" способствует развитие собственных перевалочных терминалов и транспорта. В апреле 2012 года в порту Барселоны (Испания) ЛУКОЙЛ открыл новый нефтепродуктовый терминал. Данный терминал придаст синергетический эффект европейским активам Компании в бизнес-секторе нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Масштабная модернизация собственных НПЗ Компании, обеспечивающая увеличение глубины переработки, направлена на удержание лидирующих позиций в отрасли и повышение эффективности производства.

С 1 июля 2012 года все российские НПЗ Компании перешли на производство автомобильных бензинов АИ-92 и АИ-95, соответствующих только стандарту ЕВРО 5. Первая партия бензина АИ-98 класса 5 (ЕВРО 5) была выпущена на нефтеперерабатывающем заводе "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" в мае 2011 года. Таким образом, Компания значительно опережает требования государственного Технического регламента по срокам начала производства моторных топлив, соответствующих классу 5.

Предприятия нефтехимического сектора Компании удовлетворяют значительную часть внутрироссийского спроса на ряд химических товаров, одновременно Компания экспортирует химическую продукцию более чем в 30 стран мира.

Доля Компании в производстве масел в России составляет около 44%, её деятельность по продаже масел охватывает более 40 стран мира. Высокий уровень эксплуатационных свойств масел "ЛУКОЙЛ" отмечен крупными автопроизводителями в России и за рубежом. ЛУКОЙЛ – единственная российская нефтяная компания, продукция которой сертифицирована по стандарту dexos1.

В обновленной стратегии развития ЛУКОЙЛа особое внимание уделено динамичному развитию бизнес-сектора "Электроэнергетика", объединяющего в себе все направления энергетического бизнеса – от генерации до транспортировки и сбыта тепловой и электрической энергии. Он обеспечивает надежное энергоснабжение как собственных потребностей Компании, так и внешних потребителей тепла и электричества в Южном федеральном округе. В июле 2012 года Компанией введено в эксплуатацию ОРУ-110 на Краснополянской ГЭС в рамках реализации Федеральной программы строительства олимпийских объектов и развития г. Сочи. ЛУКОЙЛ наращивает мощности "зеленой" энергетики. Компанией "LUKERG Renew" (совместное предприятие "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго" и ERG Renew) осуществлено приобретение 100% доли в ветровой электростанции в Болгарии.

Одним из важнейших элементов развития Компании становится инновационная политика. В ОАО "ЛУКОЙЛ" создан корпоративный научно-проектный комплекс "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", который аккумулирует достижения в области новых прогрессивных технологий добычи и нефтепереработки и обеспечивает их внедрение в производство.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В 3 квартале т.г. относительно 2 квартала произошли следующие изменения в части мировых цен на нефть и курса доллара:

- средняя цена нефти Юралс выросла на 2,2% - со 106,6 до 108,9 долл./барр.;
- доллар укрепился к рублю на 3,2% - с 31,0 до 32,0 руб./долл.

Рост цен на нефть сорта Юралс привел к росту НДПИ на нефть на 6,6% (с 4826 до 5146 руб./т).

Ввиду временного лага между периодом действия экспортных пошлин и периодом мониторинга цен на нефть, экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты по итогам отчетного периода снизились на 17,3% вслед за снижением цены Юралс во втором квартале, в том числе:

- на нефть – с 443,1 до 366,3 долл./т;
- на бензины – с 398,8 до 329,6 долл./т;
- на светлые и темные нефтепродукты - с 292,4 до 241,7 долл./т.

С 1 июля 2012 года произошли изменения в ставках некоторых налогов и пошлин. На сверхвязкую нефть введена льготная экспортная пошлина – в размере 10% от основной пошлины. Снижены акцизы на топливо 5 класса: на бензины – на 25%, на дизельное топливо – на 17%.

Согласно решениям Правительства, в 3 квартале выросли тарифы на газ – на 15%, электроэнергию – на 5,9% и теплоэнергию – на 5,6%. Как следствие, поднялись также цены промышленности – на 2,4% и капитального строительства – на 2,8%.

Относительно 3 квартала 2011 года сложилась негативная ценовая динамика. Средняя цена на российскую нефть снизилась на 2,3%. Снижение цен на Юралс сочеталось с ростом курса доллара на 10,2%.

С 1 января 2012 года увеличена базовая ставка НДС по нефти с 419 до 446. Вместе с падением цен на нефть и ростом курса доллара это привело к росту НДС на 13,2%.

С октября 2011 года установлена система экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты "60-66-90". В итоге экспортные пошлины изменились разнонаправленно:

- снизились на нефть – на 17,2% и на светлые нефтепродукты – на 18,5%;
- выросли на темные нефтепродукты – на 17,0%.

По отношению к 3 кварталу 2011 года в отчетном периоде существенно выросли акцизы на топливо 4 класса и прямогонный бензин:

- на автомобильные бензины 4 класса – на 33%;
- на дизтопливо 4 класса – на 59%;
- на прямогонный бензин – на 28%.

С 1 января 2012 года повышен НДС по природному газу на 5,9% (с 237 до 251 руб./тыс. куб. м).

См. также раздел 2.4 ежеквартального отчета, где содержится описание факторов риска, влияющих на деятельность эмитента.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж, реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью).

Близость НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» к региональным рынкам высокой емкости и с высоким уровнем платежеспособного спроса обеспечивает Компании конкурентные преимущества перед другими участниками рынка. В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

Благодаря проводимой политике формирования запасов в период сезонного снижения спроса в зимние месяцы Компания обеспечила бездефицитное снабжение рынка автомобильными бензинами, цены реализации которого в период повышенного сезонного спроса были существенно выше, чем в период формирования запасов.

Отдельно необходимо отметить переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5. Данная мера способствовала не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличила эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку с 1 июля 2012 года ставки акцизов на топлива 5 экологического класса, в отличие от иных экологических классов, были снижены до уровня ставок 2011 года.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке Российской Федерации

Зоны сбытовой деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ»	Основные конкуренты – производители продукции, поставляемой на оптовый рынок
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ, Самарская группа НПЗ
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Ачинский НПЗ, Орский НПЗ, «Нижекамскнефтехим»
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, КраснодарНОС, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, НПЗ Уфимской группы, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся те страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе), Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти) и Украина (ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ»).

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ в Италии (ISAB) и Нидерландах (Zeeland Refinery), в которых 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, Украина, Турция, Молдова, страны Балтии, Сербия, Венгрия, Кипр, Грузия и др.).

Конкурентная ситуация на зарубежных рынках сбытовой деятельности Компании различна. В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец двух крупных НПЗ, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). Компания Ромпетрол контролируется компанией «Казмунайгаз», что решает вопрос сырьевого обеспечения НПЗ. При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, это рынок является крайне привлекательным. В Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает около 80% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

С октября 2010 года в связи с низкой эффективностью была остановлена работа ПАО «ЛУКОЙЛ-ОДЕССКИЙ НПЗ». При этом поставки моторных топлив (автомобильных бензинов и дизельного топлива) на рынок Украины осуществляются с действующих НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» в России и за рубежом с высокой экономической эффективностью.

В 2012 году Компания возобновила переработку нефти на НПЗ Белоруссии. Это позволило ей не только повысить эффективность размещения нефти Группы «ЛУКОЙЛ», но осуществлять поставки моторных топлив и, в первую очередь, автомобильных бензинов, в адреса предприятий нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ», в том числе в РФ, удовлетворяя потребности потребителей в период сезонного дефицита.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия, ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 3 квартале 2012 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

В целях оптимизации системы управления сбытовым бизнесом организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и консолидации функций его обеспечения в странах Европы и СНГ за рубежом работают Межрегиональные объединения Группы «ЛУКОЙЛ» (МРО).

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 ОАО "ЛУКОЙЛ"

Органы управления ОАО «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 ОАО "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;

8.2.10.1. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

8.2.11. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков по результатам финансового года;

8.2.12. Определение порядка ведения Собрания акционеров;

8.2.13. Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

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 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;

8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ОАО "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 составления списка лиц, имеющих 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 и 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, а также внесение в Устав соответствующих изменений;

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 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 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. 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 ОАО «ЛУКОЙЛ».

Согласно п. 10.3 Устава ОАО «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 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, вице-президентов."

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 ОАО "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 и решений о приобретении и прекращении прав пользования недрами, 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 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.893**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.893**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Блажеев Виктор Владимирович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	Московская государственная юридическая академия им. О.Е. Кутафина	ректор
2008	2010	Московская государственная юридическая академия	заведующий кафедрой
2007	2007	Московская государственная юридическая академия	первый проректор по учебной работе
2007	2007	Московская государственная юридическая академия	и.о. заведующий кафедрой, доцент, заведующий кафедрой, профессор
2007	2010	Первый московский юридический институт	консультант по учебной работе
2007	2010	Первый московский юридический институт	первый проректор
2008	2010	Перый московский юридический институт	руководитель группы консультантов и помощников
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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		
2007	2009	ОАО "РИТЭК"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2007	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Назымгеодобыча"	генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**

Год рождения: **1945**

Образование:

в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	Совет Безопасности Российской Федерации	Секретарь Совета Безопасности
2007	2010	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд.	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	член Наблюдательного совета
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.37**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.37**

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

Сведений 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

Сведений 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		
2007	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2010	настоящее время	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

	время		
--	-------	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1979 г. окончил военную академию им. Дзержинского, в 1998 г. - РЭА им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	член Совета директоров
2007	2011	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	генеральный директор
2007	настоящее время	ЗАО "Группа Консалтинг"	генеральный директор
2007	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "РосТ.С."	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "АСВТ"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нефтяной фонд промышленной реконструкции и развития"	член Наблюдательного совета
2007	2012	ЗАО "Русская Медиагруппа"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Управляющая компания КапиталЪ"	председатель Совета

	время	Паевые инвестиционные фонды"	директоров
2007	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальная Лига Управляющих"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Футбольный Клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Промрегион Холдинг"	председатель Совета директоров
2007	2012	ОАО "Редакция газеты "Известия"	член Совета директоров
2007	2009	Reserve Invest Holding (Cyprys) Limited	исполнительный директор
2008	настоящее время	ОАО "Глобалстрой-Инжиниринг"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Учебно-спортивно-оздоровительный комплекс "Октябрь"	член Совета директоров
2007	2008	Негосударственный пенсионный фонд "Первый Пенсионный Фонд"	председатель Совета Фонда
2007	2007	Некоммерческая организация "Негосударственный пенсионный фонд "Пенсионный капитал"	председатель Совета Фонда
2007	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Инвестиционная группа "КапиталЪ"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	заместитель Генерального директора
2008	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "КапиталЪ Управление активами"	председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт экономики, информации и информационных систем управления рыбного хозяйства"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Издательско-полиграфический центр "Финпол"	профессиональный поверенный
2009	2010	ОАО "Издательство "Просвещение"	профессиональный поверенный
2009	2011	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Межрегиональная общественная организация "Ассоциация менеджеров"	член Совета директоров
2009	2011	ООО "РАДИО АЛЬЯНС"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Группа КапиталЪ Управление Активами"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	PanAtlantic Energy Group Limited (предыдущее наименование - Vanco Overseas Energy Limited)	директор
2011	настоящее время	ЗАО "Тушино 2018"	член Совета директоров

2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Всероссийское добровольное общество "Спортивная Россия"	член Центрального совета
------	-----------------	--	--------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.059**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.059**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мобиус Марк**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1964 г. окончил Технологический институт, штат Массачусетс, США

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Templeton Emerging Markets Group	исполнительный президент
2007	2010	Templeton Asset Management Ltd.	исполнительный президент
2010	настоящее время	OMV Petrom SA	директор
2007	настоящее время	China Life Franklin Asset Managemnt Co Limited	директор
2009	настоящее время	TSEMF III (Jersey) Limited	директор
2007	настоящее время	Franklin Templeton Investments (Asia) Limited	председатель Совета директоров, директор
2007	настоящее время	Franklin Templeton Asset Management (India) Private Limited	директор

2007	настоящее время	Templeton China Research Limited	директор
2007	настоящее время	Franklin Templeton Investments Poland SP. z.o.o.	директор
2007	настоящее время	H.E.A. (Holdings) Corporation Ltd.	директор
2007	настоящее время	Templeton Global Holdings Ltd.	директор
2007	настоящее время	Franklin Templeton Investment Funds	директор
2007	настоящее время	Mayfair Hanoi Limited	директор
2012	настоящее время	Franklin Templeton Investments (ME) Limited	директор
2012	настоящее время	TSEMF IV (Jersey) Limited	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москато Гульельмо Антонио Клаудио**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1961 г. окончил Миланский политехнический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	генеральный директор
2009	настоящее время	Gas Plus SpA	член Совета директоров

2010	настоящее время	Trevi SpA	член Совета директоров
2010	настоящее время	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2007	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета
2010	настоящее время	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пикте Иван**

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
	настоящее время	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета
	настоящее время	Blackstone Group International Limited	член Совета директоров
	настоящее время	AEA European Advisory Board	член Совета директоров
	настоящее время	AEA Investors LP Global Advisory Board	член Совета директоров
	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров

2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	председатель Фонда
2007	2010	Pictet & Cie	Старший управляющий партнер
2007	2010	Geneve Place Financiere	Президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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: **Шохин Александр Николаевич**

Год рождения: **1951**

Образование:

Окончил в 1974 г. МГУ им. М.В. 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2007	настоящее время	Национальный исследовательский университет Высшая школа экономики	Президент
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Президент
2009	настоящее время	TNK BP Limited	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "РЖД"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Пивоваренная компания "Балтика"	член Совета директоров

2008	настоящее время	ОАО "Трубная металлургическая компания"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Фортум" (ранее ОАО "ТГК-10")	член Совета директоров
2007	настоящее время	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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 2007 г., в соответствии с требованиями этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2007 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета

2007	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.893**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.893**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	Фонд региональных социальных программ	председатель Совета Фонда

	время	"Наше будущее"	
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.893**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.893**

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

Сведений 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

Сведений 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: **Барков Анатолий Александрович**

Год рождения: **1948**

Образование:

в 1992 г. окончил Уфимский нефтяной институт.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по общим вопросам, корпоративной безопасности и связи
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.066**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.066**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Воробьев Вадим Николаевич***

Год рождения: ***1961***

Образование:

В 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sikreti	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2009	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2007	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета
2009	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2009	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров
2011	настоящее время	Предприятие с иностранными	председатель

	время	инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	Консультативного совета
2012	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кукура Сергей Петрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

в 1979 г. окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2007	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	заместитель Председателя Наблюдательного совета
2007	2012	SLB Commercial Bank	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.386**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.386**

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

Сведений 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

Сведений 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд.	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГМБХ	член Наблюдательного совета
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.37**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.37**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малюков Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Военно-инженерную академию им. Ф.Э. Дзержинского, в 1997 г. - Высшую школу экономики (государственный университет)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник департамента
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2008	2011	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ГмбХ	заместитель председателя Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.022**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.022**

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

Сведений 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

Сведений 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		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам

2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГМБХ	управляющий директор
2007	настоящее время	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета фонда
2007	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2007	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2007	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холинг Лтд.	член Совета директоров
2007	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-НЕФТЕХИМ"	член Наблюдательного совета
2007	2007	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Балтия"	член Наблюдательного совета
2007	2008	LUKOIL Financial Services Limited	директор
2007	2008	LUKoil Americas Holding Limited	член Совета директоров
2007	2009	LUKOIL Americas Corporation	член Совета директоров
2007	2009	LUKoil Americas Headquarters L.L.C.	член Совета директоров
2007	2008	LUKOIL Finance Services S.A.	член Совета директоров
2007	2009	LUKOIL USA, Inc.	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.297**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.297**

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**

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.012**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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: **Муляк Владимир Витальевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической 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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по технологиям и разработке

			нефтяных и газовых месторождений
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2007	2008	ОАО "КомиТЭК"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Коминнефть"	председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ-УГПЗ"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Тэбукнефть"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Ухтанефть"	член Совета директоров
2007	2012	ООО "Нарьянмарнефтегаз"	член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2008	2012	ООО "Нефтегазовая компания "Развитие регионов"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "РИТЭК"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд.	член Совета директоров
2007	2007	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	генеральный директор
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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		
2007	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2007	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГМБХ	член Наблюдательного совета
2007	настоящее время	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета
2008	2009	ОАО "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.036**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Субботин Валерий Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Тюменский государственный университет, в 1996-1998 гг. - Anglia Business School (Кембридж, Великобритания)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2007	2007	ОАО "ЛУКОЙЛ"	первый заместитель

			начальника Главного управления
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2008	2009	ОАО "Варандейский терминал"	председатель Наблюдательного совета
2008	2010	UAB "LUKOIL BALTIJA"	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2008	настоящее время	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2008	настоящее время	LUKARCO Finance B.V.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2007	2007	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Управления,

			заместитель начальника Главного управления
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

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

Сведений 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

Сведений 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		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2007	2010	Некоммерческая организация "Российская ассоциация маркетинга"	член Правления
2007	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и	член Правления

		предпринимателей"	
2007	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2008	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2008	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	председатель Совета Фонда
2008	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.17**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.17**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ОАО "ЛУКОЙЛ"
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2007	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2007	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	член Наблюдательного совета
2007	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.345**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.345**

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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	61 380
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	4 804
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	66 184

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров и Правления

Годовое Общее собрание акционеров, состоявшееся 27 июня 2012, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2011 г., вознаграждение за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в размере 4 700 000 руб., который был утвержден решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г. (Протокол №1)

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 100 000 руб.;

- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 550 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»:

за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета, за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» 27 июня 2012 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое Общее собрание акционеров от 27 июня 2012 г. признало целесообразным сохранение размеров вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», установленных решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	38 881
Заработная плата	403 116
Премии	552 712
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	28 655
ИТОГО	1 023 364

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ОАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ОАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Сумма, указанная в строке "Премии" в таблице по коллегиальному исполнительному органу, включает, в том числе, премию по долгосрочному стимулированию (см. также п. 5.8).

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

12.7. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Служба контроля и внутреннего аудита создана в ОАО «ЛУКОЙЛ» в марте 2002 года. В настоящее время эти функции возложены на следующие подразделения, находящиеся в подчинении Вице-президента по контролю и внутреннему аудиту:

Департамент контроля и аудита разработки и добычи углеводородов,

Департамент контроля и аудита нефтепереработки и сбыта продукции.

Фактическая численность службы контроля и внутреннего аудита по состоянию на 30.09.2012 составила 70 человек.

Вице-президентом по контролю и внутреннему аудиту является С.Н.Малюков, который также входит в состав Правления ОАО "ЛУКОЙЛ".

Основными документами, регламентирующими деятельность службы контроля и внутреннего аудита, являются:

Положение о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.07.2012 в новой редакции, протокол № 15;

Регламент организации и проведения контрольных и аудиторских проверок в ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденный решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.07.2012 в новой редакции, протокол № 15;

Программа повышения качества внутреннего аудита в ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденная решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 03.02.2012 (протокол № 3), с изменениями, внесенными решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.07.2012 (протокол № 15);

Положение об оценке внутреннего аудита в ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 03.02.2012 (протокол № 3), с изменениями, внесенными решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23.07.2012 (протокол № 15);

Процедуры внутреннего контроля, утвержденные решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 25.06.2012, протокол № 12.

Сведения о работниках службы внутреннего контроля и внутреннего аудита

ФИО: **Малюков Сергей Николаевич**

Т.к. С.Н. Малюков является членом Правления, сведения о нем приводятся в п. 5.2.3

ФИО: **Репин Владимир Васильевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1990 г. окончил Пермский политехнический институт;

в 1999 г. окончил Московский государственный университет коммерции

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления - начальник Управления
2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"	Заместитель Генерального директора по специальным проектам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Гареева Халила Магсумовна**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончила Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ООО "ЛУКОЙЛ - Центртнефтепродукт"	заместитель директора
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Отдела
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Ермилов Сергей Владимирович**

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1992 г. окончил Томский политехнический университет

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Отдела
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	заместитель начальника Управления - начальник Отдела
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Кобзева Наталия Сергеевна**

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1989 г. окончила Московский институт нефти и газа им.И.М.Губкина

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Управления - начальник Отдела
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Балагина Марианна Юрьевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1994 г. окончила Всероссийский заочный финансово-экономический институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Управления
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Барташевич Александр Юрьевич**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	По		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
02.2012	05.2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
06.2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Скляева Виктория Викторовна**

Год рождения: **1975**

Образование:

в 2000 г. окончила Уральскую Государственную юридическую академию

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	менеджер
2008	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	старший менеджер
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный аудитор
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %:

Указанных долей нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Харрасова Азхария Шарипьяновна**

Год рождения: **1959**

Образование: **в 1984 г. окончила Всесозный заочный финансово-экономический институт, в 2001 году получила аттестат профессионального бухгалтера-главного бухгалтера, бухгалтера эксперта (консультанта)**

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный аудитор
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **Указанных долей нет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Шерышев Иван Игоревич**

Год рождения: **1965**

Образование:

в 1986 г. окончил Ярославское высшее военное финансовое училище

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный аудитор
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
2012	по настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %:

Указанных долей нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ":

Указанных долей нет

Все вышеуказанные работники службы контроля и внутреннего аудита:

- родственников связей с иными лицами, входящими в состав органов управления ОАО "ЛУКОЙЛ" и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "ЛУКОЙЛ", не имеют,
- к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти не привлекались,
- должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве), не занимали.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» служба контроля и внутреннего аудита систематически контролирует:

соответствие деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» и иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ» действующему законодательству стран, на территории которых они осуществляют бизнес-деятельность, уставам соответствующих организаций Группы «ЛУКОЙЛ», решениям органов управления ОАО «ЛУКОЙЛ», а также локальным нормативным актам;

соблюдение организациями Группы «ЛУКОЙЛ» установленных корпоративных норм и правил операционной, инвестиционной и финансовой деятельности;

достоверность управленческой отчетности по исполнению бюджета и инвестиционной программы ОАО «ЛУКОЙЛ», а также при исполнении производственных и иных планов и программ, достижении контрольных показателей деятельности;

достоверность бухгалтерской отчетности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

сохранность и эффективное использование активов;

изменения риск-профиля и контрольной среды организаций Группы «ЛУКОЙЛ», а также тенденции таких изменений;

разработку и исполнение мероприятий по устранению выявленных нарушений.

Кроме того, служба контроля и внутреннего аудита осуществляет:

контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля, утвержденных локальными нормативными актами ОАО «ЛУКОЙЛ»;

координацию контрольно-ревизионной деятельности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

контроль соблюдения установленных в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» тендерных процедур.

Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту подчинен непосредственно Президенту ОАО «ЛУКОЙЛ» и подотчетен ему во всех аспектах своей деятельности.

Деятельность службы контроля и внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Президентом ОАО «ЛУКОЙЛ».

Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту информирует Президента ОАО «ЛУКОЙЛ», а по его поручению – органы управления и структурные подразделения ОАО «ЛУКОЙЛ» о выявленных существенных нарушениях в деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ», их причинах и обстоятельствах, а также предложенных мерах реагирования.

Согласно Положению о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту сообщает о выявленных нарушениях Комитету по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие службы контроля и внутреннего аудита с Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» строится в соответствии с Планом работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» и Планом работы Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие с внешним аудитором ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляется путем предоставления службой контроля и внутреннего аудита информации по официальным запросам ЗАО «КПМГ» (внешнего аудитора Компании).

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

Положение об охране конфиденциальности информации в ОАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

ФИО: ***Максимов Михаил Борисович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

в 1979 г. окончил Московский финансовый институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	менеджер Проектного офиса методологии ГААР Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	старший менеджер Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор (по совместительству)
2010	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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: Никитенко Владимир Николаевич

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1982 г. окончил Саратовский экономический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	Президент, председатель Правления, член Совета директоров
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Национальный институт авиационных технологий"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	Некоммерческая организация "Ассоциация региональных банков России"	Заместитель Председателя Совета Ассоциации
2007	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Ассоциация Банков Центральной России"	Член Совета Ассоциации
2007	2010	Некоммерческое партнерство "Московский банковский союз"	Член Совета
2007	настоящее время	Ассоциация Российских Банков	Член Совета
2007	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	Reserve Invest Holding (Cyprus) Limited	исполнительный директор
2008	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета фонда
2008	настоящее время	ОАО ИКБ "НИКОЙЛ"	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Winemaster GmbH	Управляющий

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	заместитель начальника Управления методологии автоматизации бухгалтерского и налогового учета Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления налоговой отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	8 190
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	8 190

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО "ЛУКОЙЛ"

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 27 июня 2012 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2011 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г. (Протокол № 1), - 2 730 000 руб.

Общее собрание также признало целесообразным сохранение размеров вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», установленных решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

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	2012, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 965
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 209 792
Выплаты социального характера работников за отчетный период	181 247

Примечания:

Средняя численность работников приведена в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435.

Объем денежных средств, направленных на оплату труда, указан с учетом годовых премиальных выплат работникам ОАО "ЛУКОЙЛ" по итогам работы за 2011 г.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ, обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 14.12.2009 утверждено Положение о долгосрочном стимулировании работников ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2010-2012гг.

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров Компании.

В соответствии с этим Положением за работником условно закрепляется определенное количество акций и с работником подписывается Соглашение. После подписания Соглашения работник приобретает статус Участника Программы (комплекса мероприятий, направленных на создание дополнительной материальной заинтересованности).

Долгосрочные премиальные выплаты складываются из двух частей:

- премии в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов по условно закрепленным за работниками акциям;
- премии, начисляемой по окончании Программы, размер которой зависит от количества условно закрепленных акций и разницы между ценой акции на начало и конец Программы. В целях повышения заинтересованности работников в росте капитализации Компании в течение 30 дней после начисления этой части премии Компания или уполномоченное ею лицо заключает с работником договор купли-продажи акций в размере максимального целого количества акций на сумму начисленной премии (за вычетом подоходного налога и иных удерживаемых платежей с физических лиц) по средневзвешенной цене акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за день, предшествующий дате заключения договора купли-продажи акций.

При этом в соответствии с изменениями, внесенными в Положение решением Совета директоров от 16.12.2011, предусматривается изменение размера премии в случаях выявления некачественного выполнения работником должностных обязанностей, несоблюдения локальных нормативных актов ОАО «ЛУКОЙЛ» и других подобных действий, совершенных в период действия Положения.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась 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: **47 418**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **22**

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): **68 880**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **11.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **68 880**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО**

Место нахождения

127473 Россия, г. Москва, Краснопролетарская 36

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **(495) 755-5400**

Факс: **(495) 755-5499**

Адрес электронной почты: **mail.russia@ingbank.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **660 947 870**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Воздвиженка 4/7 стр. 1

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **64 792 390**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента

на имя номинального держателя:

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей. Доля в уставном капитале указывается с учетом депозитарных расписок.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, Nicosia, Strati Myrivili, 5, Strovolos, P.C. 2044

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "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
ОАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL INTERNATIONAL INVEST (BVI) LTD Место нахождения: Британские Виргинские о-ва British Virgin Islands Tortola Road Town Palm Grove House, PO Box 438	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL	LUKOIL INVESTMENTS	прямой контроль

INVEST (BVI) LTD	CYPRUS LTD	
------------------	------------	--

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66.1**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **65.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **65.6**

Полное фирменное наименование: *LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Доля участия в уставном капитале, приведенная далее, указана по данным списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров, и не учитывает владение депозитарными расписками.*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos, P.C. 2044*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.11**

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	8	1 385 619
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	13 950
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	7	1 371 699
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

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

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 079 605
в том числе просроченная	252 093
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	152 531 088
в том числе просроченная	514 425
Общий размер дебиторской задолженности	157 610 692
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	766 518

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: **95 553 518**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
0

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 30.09.2012**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

30.09.2012

00044434

7708004767

74.15.2

47

16

384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	291 249	283 076	233 237
1	Результаты исследований и разработок	1120	62 959	55 977	18 224
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2	Основные средства	1150	6 807 361	6 845 845	6 099 613
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	3 257 999	3 200 425	2 434 867
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	6	15	86
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	677 165 199	470 960 407	482 729 971
	Отложенные налоговые активы	1180	433 016	354 707	534 654
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 570 500	2 927 165	1 271 605
	ИТОГО по разделу I	1100	689 330 290	481 427 192	490 887 390
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	162 607	37 894	35 371
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	10 617	7 940	12 968
	затраты в незавершенном производстве	1212			839
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	268	268	595
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215	151 722	29 686	20 969
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30 315	31 359	62 230
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221			
5	Дебиторская задолженность	1230	157 618 835	143 180 189	125 447 670
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	1 719 952	1 428 066	1 096 853
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311			
	векселя к получению	12312			
	авансы выданные	12313	49	78	27 289

	прочие дебиторы	12314	1 719 903	1 427 988	1 069 564
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	155 898 883	141 752 123	124 350 817
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 079 605	4 175 308	5 240 001
	векселя к получению	12322			
	авансы выданные (60, 76)	12323	966 597	754 083	352 946
	прочие дебиторы	12324	149 852 681	136 822 732	118 757 870
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	381 827 520	518 610 702	358 759 278
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	22 226 409	39 084 641	14 104 958
	Прочие оборотные активы	1260			
	ИТОГО по разделу II	1200	561 865 686	700 944 785	498 409 507
	БАЛАНС (актив)	1600	1 251 195 976	1 182 371 977	989 296 897

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	189	189	194
	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	795 220 376	606 555 016	413 959 860
	ИТОГО по разделу III	1300	807 869 949	619 204 589	426 609 438
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 159 167	10 053 259	47 043 980
	Отложенные налоговые обязательства	1420	132 229	127 308	101 060
7	Оценочные обязательства	1430			
5	Прочие обязательства	1450		6 654	6 663
	ИТОГО по разделу IV	1400	9 291 396	10 187 221	47 151 703
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	278 181 916	420 040 782	404 047 105
5	Кредиторская задолженность	1520	153 957 396	131 662 709	109 408 765
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	4 273 041	2 165 337	2 297 931
	перед персоналом организации	1522	137 834	136 909	130 779
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	556	2 006	1 191
	по налогам и сборам	1524	264 868	831 431	31 952
	прочие кредиторы	1525	148 911 962	128 166 882	106 497 630
	авансы полученные	1526	62 492	24 199	35 649
	векселя к уплате	1527	8 552	2 448	3 787
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	298 091	333 497	409 846
7	Оценочные обязательства	1540	1 895 319	1 276 676	2 079 886
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	434 034 631	552 980 167	515 535 756
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 251 195 976	1 182 371 977	989 296 897

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 30 сентября 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
807 869 949	619 204 589	426 609 438

Руководитель _____
(подпись)

/С.П. Кукура/

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/Л.Н. Хоба/

«23» октября 2012 г.

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.09.2012

00044434

7708004767

74.15.2

47

16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2012 г.	За 9 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	29 977 188	26 478 155
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	14 223 018	10 839 579
	из них:			
	продукции собственного производства	21111		
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	14 216 086	10 832 648
	работы, услуги	21113	6 932	6 931
	по посреднической деятельности	2112	11 397 557	11 299 072
	по прочей деятельности	2113	4 356 613	4 339 504
6	Себестоимость продаж	2120	-13 468 804	-10 247 649
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	-13 468 553	-10 244 111
	из них:			
	продукции собственного производства	21211		
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	-13 455 722	-10 232 966
	работы, услуги	21213	-12 831	-11 145
	по посреднической деятельности	2122		
	по прочей деятельности	2123	-251	-3 538
	Валовая прибыль (убыток)	2100	16 508 384	16 230 506
6	Коммерческие расходы	2210	-455 095	-263 520
6	Управленческие расходы	2220	-12 118 767	-10 679 441
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 934 522	5 287 545
	Доходы от участия в других организациях	2310	262 339 347	221 909 155
	Проценты к получению	2320	29 857 877	21 706 167
	Проценты к уплате	2330	-15 810 904	-12 206 979
	Прочие доходы	2340	4 905 692	18 042 580
	Прочие расходы	2350	-32 213 014	-2 411 918
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	253 013 520	252 326 550
	Текущий налог на прибыль	2410	-127 464	-6 579 092

	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 527 827	410 730
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 921	-24 075
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	78 309	-141 670
	Прочее	2460	-1 424	
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	-598 671	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	252 359 349	245 581 713
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	252 359 349	245 581 713
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____
(подпись)

/С.П. Кукура/

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/Л.Н. Хоба/

«23» октября 2012 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2012, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

ОПБУ (GAAP) США

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	157 143
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.5

Дополнительная информация:

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ОАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ".

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

№ п/п	Описание иска/претензии, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией	Сумма иска/ претензии	Стадия рассмотрения иска/претензии
1.	<p>Иск Компании «Archangel Diamond Corporation» (АДК) к ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД) и ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) (District Court for the city of Denver, Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.</p> <p>Дело № 01 CV 6514.</p>	<p>4,8 млрд. долларов США:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков. 	<p>27.11.2001 подан иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо.</p> <p>15.10.2002 Окружной суд отказал в иске на основании отсутствия специальной юрисдикции.</p> <p>25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда.</p> <p>21.11.2005 Верховный суд штата Колорадо подтвердил решение суда нижестоящей инстанции об отсутствии специальной юрисдикции в отношении Ответчиков. В результате этого решения иск в отношении АГД (держателя лицензии на разведку алмазного месторождения) был отклонен.</p> <p>Верховный суд штата Колорадо, однако, вынес решение о том, что суд первой инстанции допустил процессуальную ошибку, не проведя слушание для рассмотрения доказательств, прежде чем вынести свое решение относительно общей юрисдикции в отношении ОАО «ЛУКОЙЛ», и вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо для рассмотрения вопроса о том, не следовало ли суду отклонить иск по другим основаниям (т.е. на основании неудобного места рассмотрения дела).</p> <p>Апелляционный суд штата Колорадо отказал в отклонении иска на основании неудобного места рассмотрения дела, и дело было возвращено в Окружной суд.</p> <p>20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к ОАО «ЛУКОЙЛ». АДК подала уведомление об апелляции.</p> <p>23.08.2012 состоялись слушания в Апелляционном суде штата Колорадо. Апелляционный суд отказал в удовлетворении требований АДК об отмене решения суда первой инстанции.</p>
2.	<p>Иск Archangel Diamond Corporation (АДК) в лице ликвидационного траста к ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд США по округу Колорадо (The United States District Court for the District of Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.</p> <p>Дело № 2012 CV.</p>	<p>Более 4,8 млрд. долларов США:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков; - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика. 	<p>06.01.2012 АДК подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата), несмотря на обжалование АДК решения суда штата. Со стороны ОАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения.</p> <p>Запланированное на 06.07.2012 совещание с судьей федерального магистрата было отложено до рассмотрения ходатайства ОАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения.</p>
3.	<p>Иск Getty Petroleum Marketing Inc. (GPMI) в Отделение по банкротству Суда США по Южному округу штата Нью-Йорк (United States Bankruptcy Court for the Southern District of New York) к:</p>	<p>Сумма иска не определена</p>	<p>Иск подан 29.12.2011. Ходатайство об оставлении иска без рассмотрения и возражение на иск подано 30.01.2012.</p> <p>31.05.2012 в процессе рассмотрения дела LAC дала согласие на начало исследования доказательств по делу.</p>

	<p>-LUKOIL Americas Corporation (LAC),</p> <p>-LUKOIL North America LLC (LNA),</p> <p>-ОАО «ЛУКОЙЛ»,</p> <p>-Винсенту ДеЛаурентису, Вадиму Глузману, Майклу Хантману, Майклу Льюису и Семену Логовинскому</p> <p>относительно передачи активов Getty Petroleum Marketing Inc. в пользу LUKOIL North America LLC по причине того, что передача была осуществлена мошенническим образом, и с требованием:</p> <p>(i) об аннулировании мошеннической передачи;</p> <p>(ii) о возмещении Истцу затрат на юридическое обслуживание, издержек и других расходов, возникших у него по данному делу;</p> <p>(iii) о вынесении решения против первоначального цедента или организации, в пользу которой была осуществлена мошенническая передача, а также в отношении любых непосредственных или косвенных цедентов в рамках мошеннической передачи;</p> <p>(iv) о выплате Истцу суммы (возмещении ущерба), размер которой будет определен в судебном заседании;</p> <p>(v) о признании подтверждений прав требования Ответчиков по Разделу 510 второочередными по отношению к требованиям других кредиторов и</p> <p>о предоставлении Истцу других таких средств защиты, которые суд сочтет целесообразными.</p>		<p>18.07.2012 состоялось слушание ходатайства об оставлении иска без рассмотрения. Исковые требования в первоначальном иске заявлены по 3 пунктам. Суд отказал в удовлетворении ходатайства в части пунктов 1 и 2 (мошенническая передача по Закону о должниках и кредиторах Нью-Йорка (Разд. 273 и 274)) и удовлетворил ходатайство в отношении пункта 3 (мошенническая передача по общему праву).</p> <p>16.08.2012 состоялись слушания по вопросу подтверждения плана ликвидации. В приказы об утверждении плана ликвидации и Ликвидационного траста внесены изменения.</p> <p>14.09.2012 Комитет необеспеченных кредиторов подал Первый дополненный иск, в соответствии с которым в качестве ответчиков по иску были привлечены новые лица: ОАО «ЛУКОЙЛ», Винсент Де Лаурентис, Вадим Глузман, Майкл Хантман, Майкл Льюис и Семен Логовинский, а также заявлены дополнительные иски, в частности, об умышленной мошеннической передаче и нарушении должностными лицами фидуциарных обязанностей.</p> <p>Интересы директоров и должностных лиц в суде будет представлять отдельная юридическая фирма - Quinn Emmanuel, услуги которой оплачиваются страховой компанией.</p> <p>До 29.01.2013 состоится обмен сторон отчетами об оценке спорной суммы.</p> <p>Судебное разбирательство начнется 20.05.2013.</p>
--	--	--	---

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **21 264 081.375**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **66.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon Corporation**

Место нахождения: **One Wall Street, New York, New York 10286, USA.**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют программы депозитарных расписок I уровня, по Правилу 144А и по Правилу S. По двум программам (I уровня и по Правилу 144А) соотношение 1 АДР к обыкновенным акциям составляет 1:1, по остальным программам (по правилу 144А и по Правилу S) – 1:4

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ОАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции ОАО "ЛУКОЙЛ" и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.

Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо

не менее чем 5 процентами обыкновенных акций
Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**
Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL Overseas Holding GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Vienna Zaunergrasse 1-3,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL Overseas Holding Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Великобритания, British Virgin Islands Tortola Road Town Tropic Isle Building, P.O. Box 3423,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas Bourgas 8104,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **24.3**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Архангельскгеолодобыча"**

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область НАО г. Архангельск Троицкий просп., д.168,

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Полюс"**

Место нахождения

Россия, 166000 Ненецкий автономный округ г. Нарьян-Мар ул. Ленина, д. 31,

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25.1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 117630 г. Москва ул. Академика Челомея, дом 3, корпус 1,

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань пл. Ленина, д.6а,

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10,

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КЦК"**

Место нахождения

Россия, 199178 г. Санкт-Петербург 11-я линия В.О., д. 38, лит. А,

ИНН: 7801424893

ОГРН: 1069847546658

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 20

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

Россия, 119180 г. Москва Малая Якиманка, дом 6,

ИНН: 7702583250

ОГРН: 1057748902144

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Сущевский вал, д.2,

ИНН: 7707320456

ОГРН: 1037707012331

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Место нахождения

Россия, 414041 Астраханская область г. Астрахань ул. Августовская, 11 В,

ИНН: 3016059510

ОГРН: 1093016000428

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр.1,

ИНН: **7702354081**

ОГРН: **1037702027670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Место нахождения

Россия, 194044 г. Санкт-Петербург ул. Фокина, д. 5, литер А,

ИНН: **7811071894**

ОГРН: **1037843021534**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26,

ИНН: **5260136595**

ОГРН: **1045207464994**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово ул. Нефтяников, д. 1,

ИНН: **3414504992**

ОГРН: **1103015001968**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

Россия, 400029 Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55,

ИНН: 3448017919

ОГРН: 1023404362662

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"*

Место нахождения

Россия, 400131 г. Волгоград ул. Скосырева, д.7,

ИНН: 3448055054

ОГРН: 1113461005240

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20,

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"*

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2,

ИНН: 7707717910

ОГРН: 1097746859561

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 34.7

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"*

Место нахождения

Россия, 400005 Волгоградская область г. Волгоград ул. им. Маршала Чуйкова, д. 55,

ИНН: 3444078188

ОГРН: 1023403436440

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1,

ИНН: 7705514400

ОГРН: 1057705049797

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения

Россия, 236039 Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23,

ИНН: 3900004998

ОГРН: 1023901643061

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27,

ИНН: 1838008680

ОГРН: 1105903005812

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

Россия, 169710 Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31,

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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, 61,

ИНН: **3913500440**

ОГРН: **1083925028615**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово,

ИНН: **3414504304**

ОГРН: **1083444001068**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Место нахождения

Россия, 350911 Краснодарский край г. Краснодар ул. Трамвайная, д. 13,

ИНН: **2312159262**

ОГРН: **1092312001540**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д.3,

ИНН: **7705962680**

ОГРН: **1117746741551**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

Россия, 607650 Нижегородская область г. Кстово Промзона,

ИНН: 5250043567

ОГРН: 1085250002111

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепфтепроект"*

Место нахождения

Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а,

ИНН: 5260312089

ОГРН: 1115260019357

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 52.2

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"*

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85,

ИНН: 3444066707

ОГРН: 1023402969699

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"*

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2,

ИНН: 3444070534

ОГРН: 1023403432766

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"*

Место нахождения

Россия, 614055 Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84,

ИНН: 5905099475

ОГРН: 1025901216571

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77,

ИНН: **5902182943**

ОГРН: **1025900508215**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

Россия, 614990 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62,

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2,

ИНН: **3015080621**

ОГРН: **1073015005854**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 119121 г. Москва ул. Бурденко, дом 24,

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-РЕСУРС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-РЕСУРС"**

Место нахождения

Россия, 109180 г. Москва ул. Малая Якиманка, дом 4,

ИНН: **7706257498**

ОГРН: **1027700159520**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344022 Ростовская область г. Ростов-на-Дону Кировский район, ул. Береговая, 69/3,

ИНН: **6164288981**

ОГРН: **1096164001295**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Санкт-Петербург Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Санкт-Петербург Трейд"**

Место нахождения

Россия, 191014 г. Санкт-Петербург Гродненский переулок, д.15,

ИНН: **7842307934**

ОГРН: **1047855170032**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 191124 г. Санкт-Петербург Синопская набережная, дом 74, литера А,

ИНН: **7825439514**

ОГРН: **1027809206457**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Место нахождения

109028 Россия, Москва, Покровский бульвар 3 стр. 1

ИНН: 7709909529

ОГРН: 1127746624092

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"*

Место нахождения

Россия, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, д. 1,

ИНН: 2624033219

ОГРН: 1116195008533

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"*

Место нахождения

Россия, 400131 Россия г. Волгоград ул. Скосырева, 7,

ИНН: 3445102073

ОГРН: 1093460001095

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"*

Место нахождения

Россия, 115533 г. Москва ул. Нагатинская, д. 27, корп. 4,

ИНН: 7725642022

ОГРН: 1087746837210

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"*

Место нахождения

Россия, 450001 Республика Башкортостан г. Уфа пр. Октября, д. 1,

ИНН: 7453011758

ОГРН: 1027402893418

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11,

ИНН: **1102057865**

ОГРН: **1081102000957**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **55.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16,

ИНН: **7709840210**

ОГРН: **1097746651166**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 105082 г. Москва ул. Большая Почтовая, д. 36, стр.1,

ИНН: **7704722781**

ОГРН: **1097746126257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1,

ИНН: **7701285928**

ОГРН: **1027700000679**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23,
ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **76**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **76**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, г. Ростов-на-Дону ул. Пескова, 17,

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 344006 Ростовская область г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, дом № 12/85-87/13,

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 603155 г. Нижний Новгород ул. Большая Печерская, д. 32,

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1,

ИНН: **2309051942**

ОГРН: **1022301424254**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нарьянмарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения

166700 Россия, Ненецкий автономный округ п. Искателей, проезд Лая-Вожский 16

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

Россия, 115054 г. Москва ул. Дубининская, д. 31А,

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7,

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **87.7**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **87.7**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл.Советско-Чехословацкой дружбы

ИНН: **6451122250**

ОГРН: **1026402483997**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"*

Место нахождения

Россия, 119121 г. Москва Бурденко, 24,

ИНН: 8607100593

ОГРН: 1058600413299

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом "Энергосервис"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТД "Энергосервис"*

Место нахождения

Россия, 143300 Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, пом. 1,

ИНН: 5030040730

ОГРН: 1025003747614

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЦентрКаспнефтегаз"*

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125,

ИНН: 7728297783

ОГРН: 1037728040668

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services, Inc.*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Москоское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу

<http://www.standardandpoors.com/ratings/criteria/ru/ru?filtername=general>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / 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
04.05.2012	BBB- / Позитивный
12.11.2010	BBB- / Стабильный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investor Services Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **99 Church Street, New York NY, USA**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу

www.moody's.com/moodys/cust/AboutMoody's/AboutMoody's.aspx?topic=rapproach

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Baa2 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.06.2006	Baa2/Стабильный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Eldin House, 2 Eldon St., London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой

в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.02.2009	BBB- / Стабильный

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00077-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **16.04.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.11.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18, БО-19, БО-20**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00077-A (для БО-18), 4B02-19-00077-A (для БО-19), 4B02-20-00077-A (для БО-20)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.06.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-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: **8 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **08.12.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые 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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

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**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00077-А**

Дата государственной регистрации: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **18.01.2007**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **05.12.2013**

Указывается точно: **Да**

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**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Трейд-Финанс"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

ИНН: **7706294154**

ОГРН: **1037706014312**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения:

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: Согласно п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг поручительство предоставлено в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 6 000 000 000 (шесть миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации имеют 14 купонных периодов. Размер процентной ставки по каждому купонному периоду – 7.40% годовых. К настоящему времени эмитент осуществил выплаты по 11 купонным периодам (см. п. 8.8.2).

Подробная информация о поручителе приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06, БО-07**

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: **4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.12.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.12.2012**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.lukoil.ru/static_6_sid_2165_.html**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14, БО-15, БО-16, БО-17**

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), 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), 4B02-16-00077-A (для БО-16), 4B02-17-00077-A (для БО-17)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **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: *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_Sid_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 условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-00077-А	23.11.2006

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: *Нет*

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: *Нет*

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: *Да*

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"*

Место нахождения

119180 Россия, Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

ИНН: *7706294154*

ОГРН: *1037706014312*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Согласно п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг поручительство предоставлено в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 6 000 000 000 (шесть миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации имеют 14 купонных периодов. Размер процентной ставки по каждому купонному периоду – 7.40% годовых. К настоящему времени эмитент осуществил выплаты по 10 купонным периодам (см. п. 8.8.2).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: ***Информация о лице, предоставившем обеспечение, раскрывается в приложении к ежеквартальному отчету***

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации часть вторая от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Правительством Российской Федерации и правительствами иностранных государств, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента, и ратифицированные Российской Федерацией;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

Инструкцией Банка России от 04.06.2012 N 138-И "О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением" (далее – Инструкция) с 1 октября 2012 года установлен новый порядок представления в уполномоченные банки документов и информации, связанных с осуществлением валютных операций, а также порядок оформления (закрытия, переоформления) паспорта сделки.

В целом, динамика развития валютного/экспортного регулирования позволяет оценить риски, связанные с его изменением, как несущественные.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Информация, представленная в данном пункте, носит общий характер. Она базируется на российском законодательстве по состоянию на дату подготовки настоящего отчета и может быть подтверждена

изменениям в будущем. Она не является полным анализом всех налоговых аспектов, связанных с получением доходов по ценным бумагам Компании, и не должна рассматриваться как рекомендация по порядку уплаты налогов.

Согласно пункту 1 статьи 280 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) порядок отнесения объектов гражданских прав к ценным бумагам устанавливается гражданским законодательством Российской Федерации и применимым законодательством иностранных государств.

Порядок отнесения ценных бумаг к эмиссионным устанавливается национальным законодательством Российской Федерации.

Если операция с ценными бумагами может быть квалифицирована также как операция с финансовыми инструментами срочных сделок, то налогоплательщик самостоятельно выбирает порядок налогообложения такой операции (порядок налогообложения операций срочных сделок в данном случае не рассматривается).

1. Налогообложение доходов юридических лиц по акциям эмитента в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации	Иностранные юридические лица, имеющие или не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	<p>0 %</p> <p>(подпункт 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ)</p> <p>при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.</p> <p>9%</p> <p>(подпункт 2 пункта 3 статьи 284 НК РФ) – для организаций, не указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ</p>	<p>15%</p> <p>(подпункт 3 пункта 3 статьи 284 НК РФ)</p>
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Российская организация, выплачивающая налогоплательщикам доходы в виде дивидендов, признается налоговым агентом. В этом случае она определяет сумму налога отдельно по каждому такому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов (положения статьи 275 НК РФ). На эту российскую организацию возлагается обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика в виде дивидендов и перечислить его в бюджет не позднее дня, следующего за днем выплаты дохода (пункт 4 статьи 287 НК РФ).</p> <p>Особенности исчисления и уплаты налога с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, удерживаемого налоговым агентом, установленные статьей 310 НК РФ, распространяются на исчисление и уплату налога российскими организациями, являющимися</p>	

	<p>участниками консолидированной группы налогоплательщиков и выплачивающими доход иностранной организации.</p> <p>Исчисление, удержание и перечисление в бюджет соответствующих сумм налога осуществляется организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков, самостоятельно, без участия ответственного участника консолидированной группы налогоплательщиков (за исключением случаев, когда налоговым агентом по правилам статьи 310 НК РФ выступает такой ответственный участник).</p>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:</p> $H = K \times C_n \times (d - D),$ <p>где:</p> <p>H - сумма налога, подлежащего удержанию;</p> <p>K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</p> <p>C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 НК;</p> <p>d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;</p> <p>D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (пункт 2 статьи 275 НК РФ).</p>	<p>В случае, если российская организация – налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, не являющейся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 НК РФ (15 %).</p> <p>Если получателем дивидендов является головная организация – компания с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то вне зависимости от наличия или отсутствия у такой организации постоянного представительства на территории Российской Федерации, для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.</p> <p>В случае, если получателем дивидендов является постоянное представительство, через которое иностранная организация осуществляет деятельность на территории Российской Федерации, то порядок налогообложения дивидендов идентичен порядку налогообложения дивидендов, выплачиваемых российской организации.</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 275, 284, 287, 309, 310, 311, 312 НК РФ</p>	

2. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации акций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг
----	-----------------------------------

	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц в Российской Федерации	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Доходы от реализации или иного выбытия ценных бумаг	Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Доходы от реализации других видов акций не облагаются в Российской Федерации.
	В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации (статья 280 НК РФ).	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	<p>20 % (пункт 1 статьи 284 НК РФ);</p> <p>0 % (пункт 4.1 статьи 284 НК РФ), применяется в отношении акций, приобретенных налогоплательщиками начиная с 1 января 2011 г., с учетом следующих особенностей: при условии, что на дату реализации акций они непрерывно принадлежат налогоплательщику на праве собственности или на ином вещном праве более пяти лет, а также при соблюдении одного из следующих условий: 1) если акции относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями; 2) если акции относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями являются акциями высокотехнологического (инновационного) сектора экономики; 3) если акции на дату их приобретения налогоплательщиком относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и на дату их реализации указанным налогоплательщиком или иного выбытия (в том числе погашения) у указанного налогоплательщика относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и являющимся акциями высокотехнологического (инновационного) сектора экономики.</p> <p>При этом порядок отнесения акций российских организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, к акциям высокотехнологического (инновационного) сектора экономики устанавливается Правительством Российской Федерации (статья 284.2 НК РФ).</p>	20% с общей суммы дохода (пункт 2 статьи 284 НК РФ), или 20 % с суммы доходов за вычетом расходов (пункт 1 статьи 310 НК РФ)

<p>4. Порядок и сроки уплаты налога</p>	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p> <p>Российская организация или иностранная организация, осуществляющая деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство (налоговые агенты), выплачивающие доход иностранной организации, удерживают сумму налога из доходов этой иностранной организации, при каждой выплате (перечислении) ей денежных средств или ином получении иностранной организацией доходов, если иное не предусмотрено НК РФ.</p> <p>Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией (пункт 2 статьи 287 НК РФ).</p>
<p>5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг</p>	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 48%;"> <p>Доходы налогоплательщика от операции по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги.</p> <p>В отношении акций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки или на дату ближайших торгов в течение последних 12 месяцев. В случае, когда фактическая цена реализации (выбытия) ценных бумаг находится ниже минимальной цены сделки с указанными ценными бумагами, в целях налогообложения принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО); 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО); 3) по стоимости единицы. <p>Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по</p> </div> <div style="width: 48%;"> <p>Согласно подпункту 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей), за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, относятся к видам доходов, полученных иностранной организацией, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации и относятся к доходам иностранной организации от источников в Российской Федерации. Такие доходы подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов.</p> <p>При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.</p> <p>Пунктом 4 статьи 309 НК РФ установлено, что при определении налоговой базы по доходам, указанным в подпункте 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, предусмотренном статьями 268, 280 НК РФ.</p> <p>Указанные расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента, удерживающего налог с таких доходов, имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах.</p> <p>При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у</p> </div> </div>

	<p>операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ. При этом данное положение не распространяется на убытки, полученные налогоплательщиком в период налогообложения его доходов по ставке 0 процентов.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг (пункт 10 статьи 280 НК РФ).</p> <p>Положения второго - шестого абзацев пункта 10 статьи 280 НК РФ не распространяются на профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность.</p> <p>В порядке, установленном статьей 283 НК РФ, налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за налоговым периодом, в котором получен этот убыток.</p> <p>Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка.</p> <p>В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго пункта 2 статьи 283 НК РФ.</p> <p>Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той</p>	<p>источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
--	--	---

	<p>очередности, в которой они понесены (пункт 3 статьи 283 НК РФ).</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p>	
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 274, 280, 283, 284, 287, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

3. Налогообложение доходов юридических лиц по облигациям эмитента в виде процентов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Проценты	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	20%	20%
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие</p>	<p>Процентный доход от долговых обязательств любого вида, включая облигации с правом на участие в прибылях и конвертируемые облигации относится к доходам от источников в Российской Федерации и подлежит обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов (подпункт 3 пункта 1 статьи 309 НК РФ).</p> <p>Если получателем дохода является организация с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то вне зависимости от наличия или отсутствия у такой организации постоянного представительства на территории Российской Федерации, для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие</p>

	<p>ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p>	<p>постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.</p> <p>Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией (пункт 2 статьи 287 НК РФ).</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
<p>5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг</p>	<p>По облигациям, срок погашения которых приходится более чем на один отчетный период, доход признается полученным и включается в состав доходов на конец соответствующего отчетного периода. В случае погашения облигаций до истечения отчетного периода доход признается полученным и включается в состав доходов на дату погашения</p>	<p>При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.</p> <p>Если при этом долговые обязательства российских организаций, по которым выплачиваются процентные доходы, возникли в связи с размещением иностранными организациями обращающихся облигаций, то исчисление и удержание суммы налога с доходов, выплачиваемых иностранным организациям, налоговым агентом не производится (подпункт 8 пункта 2 статьи 310 НК РФ, данное положение распространяется на правоотношения по исчислению и удержанию налога с доходов иностранных организаций, возникшие с 1 января 2007 года, и применяются к правоотношениям, возникшим в связи с размещением обращающихся облигаций, выпуск которых осуществлен до 1 января 2014 года).</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
<p>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</p>	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 280, 284, 287, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

4. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации облигаций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	<p>Доходы от реализации или иного выбытия (в том числе погашения) облигаций.</p> <p>В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	20%	Не подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов (пункт 1 статьи 309 НК РФ).
4. Особенности определения доходов и расходов	<p>Согласно пункту 2 статьи 280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.</p> <p>Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.</p> <p>В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:</p> <p>1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;</p> <p>2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;</p> <p>3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.</p> <p>Под национальным законодательством здесь</p>	

	<p>понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.</p> <p>Под рыночной котировкой ценной бумаги в целях главы 25 НК РФ понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи.</p> <p>Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях исчисления налога на прибыль за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.</p> <p>Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).</p> <p>Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.</p> <p>Если по одной и той же ценной бумаге сделки на</p>	
--	--	--

	<p>указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.</p> <p>При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.</p> <p>При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.</p> <p>В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, если иное не установлено пунктом 6 статьи 280 НК РФ.</p> <p>В целях статьи 280 НК РФ предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.</p> <p>В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.</p> <p>Расчетная цена не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг может определяться налогоплательщиком самостоятельно или с привлечением оценщика с использованием методов оценки в соответствии с законодательством Российской Федерации. Для определения расчетной цены долговых ценных бумаг, номинированных в валюте Российской Федерации, может быть использована ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на</p>	
--	--	--

	<p>организованном рынке, а также методы оценки расчетной цены таких ценных бумаг (если оценка расчетной цены осуществляется налогоплательщиком самостоятельно) должны быть закреплены в учетной политике налогоплательщика.</p> <p>Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с главой 25 НК РФ.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО); 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО); 3) по стоимости единицы. <p>Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ. При этом данное положение не распространяется на убытки, полученные налогоплательщиком в период налогообложения его доходов по ставке 0 процентов.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых</p>	
--	--	--

	<p>периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Положения второго - шестого абзацев пункта 10 статьи 280 НК РФ не распространяются на профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность.</p> <p>В порядке, установленном статьей 283 НК РФ, налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за налоговым периодом, в котором получен этот убыток. Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка.</p> <p>В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго пункта 2 статьи 283 НК РФ.</p> <p>Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены (пункт 3 статьи 283 НК РФ).</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на</p>	
--	---	--

	<p>будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p>	
5. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p>	
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 274, 280, 283, 284, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

5. Налогообложение доходов организаций, перешедших на специальный режим (упрощенная система налогообложения)

1. Налогоплательщики	Российские организации
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	<p>Единый налог, исчисляемый по результатам хозяйственной деятельности организации за налоговый период (упрощенная система налогообложения).</p> <p>Налог на прибыль организаций (уплачиваемый с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным пунктами 3 и 4, статьи 284 НК РФ).</p>
3. Порядок налогообложения	Применение упрощенной системы налогообложения организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на прибыль организаций (за исключением, налога, уплачиваемого с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным пунктами

	3 и 4, статьи 284 НК РФ). Порядок налогообложения определяется положениями главы 26.2 НК РФ.
4. Ставка налога на прибыль при налогообложении доходов в виде дивидендов по акциям	Согласно пункту 3 статьи 284 НК РФ: 1) 0 процентов - при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей. 2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов остальными организациями.
5. Ставка налога при налогообложении доходов в виде процентов по облигациям и при налогообложении доходов от реализации акций и облигаций	6 %, если объектом налогообложения являются доходы; 15 %, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов; законами субъектов Российской Федерации могут быть установлены дифференцированные налоговые ставки в пределах от 5 до 15 процентов в зависимости от категорий налогоплательщиков. (пункты 1 и 2 статьи 346.20 НК РФ)
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 26.2 «Упрощенная система налогообложения»

6. Налогообложение доходов физических лиц по акциям эмитента в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица, получающие доходы от источников в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации
1. Наименование дохода	Дивиденды	
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9 %	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога исчисляется налоговым агентом (организацией, от которой или в результате отношений с которой получен доход) отдельно по каждой сумме дохода, начисленного налогоплательщику. Исчисление суммы налога производится без учета доходов, полученных налогоплательщиком от других налоговых агентов, и удержанных другими налоговыми агентами сумм налога.</p> <p>Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Удержание у налогоплательщика начисленной суммы налога производится за счет любых денежных средств, выплачиваемых налоговым агентом налогоплательщику, при фактической выплате указанных денежных средств налогоплательщику либо по его поручению третьим лицам.</p> <p>В случае невозможности удержания налога налоговым агентом, он обязан сообщить об этом в письменном виде в налоговый орган по месту своего учета в течение 1 месяца с даты окончания налогового периода.</p>	

	<p>В случае неудержания налога, налогоплательщик обязан сам продекларировать доход и уплатить налог. В общем случае, декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата производится не позднее 15 июля следующего года. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее, чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.</p>	
<p>5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг</p>	<p>Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D)$, где: H - сумма налога, подлежащего удержанию; K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом; C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная пунктом 4 статьи 224 НК РФ; d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей; D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (пункт 2 статьи 275 НК РФ).</p>	<p>В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная пунктом 3 статьи 224 НК РФ.</p> <p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>
<p>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</p>	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 23 «Налог на доходы физических лиц».</p>	

7. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных акций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица - не налоговые резиденты Российской Федерации
1. Наименование дохода	Доходы от реализации акций в Российской Федерации и за ее пределами	Доходы от реализации акций в Российской Федерации.
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Особенности определения налоговой базы при реализации ценных бумаг по брокерским договорам, договорам доверительного управления, комиссии, поручения и иным подобным договорам в пользу физического лица	<p>В соответствии с п. 12 ст. 214.1. НК РФ в целях статьи 214.1 финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных в пункте 10 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Отнесение ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок к обращающимся и не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг осуществляется на дату реализации ценной бумаги, финансового инструмента срочных сделок, включая получение суммы вариационной маржи и премии по контрактам, если иное не предусмотрено статьями 214.1 НК РФ.</p> <p>При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами или по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода и включаются в расходы при определении финансового результата налоговым агентом по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии со статьей 214.1 НК РФ. Если в налоговом периоде, в котором осуществлены указанные расходы, доходы соответствующего вида отсутствуют, то расходы принимаются в том налоговом периоде, в котором признаются доходы.</p> <p>Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьями 214.1 НК РФ. При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.</p> <p>Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.</p> <p>При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.</p> <p>Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном статьями 214.1. и статьями 220.1 НК РФ.</p> <p>Особенности определения доходов и расходов для определения финансового результата по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок устанавливаются пунктом 13 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).</p> <p>В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при</p>	

реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, в том числе для его поставки при исполнении срочной сделки, признаются расходами при поставке (последующей реализации) базисного актива.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

В целях статьи 214.1 НК РФ налоговой базой по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период в соответствии с пунктами 6 - 13 статьи 214.1 НК РФ.

Налоговая база по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ, определяется отдельно с учетом положений статьи 214.1 НК РФ.

Сумма убытка по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы.

Сумма убытка по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, учитывается в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьей 220.1 НК РФ в пределах налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Сумма убытка по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, уменьшает налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Сумма убытка по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, учитывается в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьей 220.1 НК РФ в пределах налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке.

	<p>Если в налоговом периоде налогоплательщиком получен убыток по совокупности операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и убыток по совокупности операций с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, такие убытки учитываются раздельно в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьями 220.1 НК РФ.</p> <p>Положения пункта 15 статьи 214.1 НК РФ применяются при определении налоговой базы по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии со статьями 214.1 НК РФ.</p> <p>Перенос налогоплательщиками налога на доходы физических лиц убытков на будущее в соответствии со статьями 214.1 и 220.1 НК РФ осуществляется в отношении убытков, полученных начиная с налогового периода 2010 года (пункт 6 статьи 13 Федерального закона от 25.11.2009 N 281-ФЗ).</p> <p>Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, соответственно в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).</p> <p>При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьями 214.1 и статьями 220.1 НК РФ.</p> <p>Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.</p> <p>Суммы убытка, полученные по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке.</p> <p>Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.</p> <p>Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений пункта 16 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.</p> <p>Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.</p> <p>Учет убытков в соответствии со статьями 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.</p> <p>Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим, определяется в порядке, установленном пунктами 6 - 15 статьи 214.1 НК РФ, с учетом требований пункта 17 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.</p> <p>Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами и (или) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.</p> <p>В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и (или) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке, а также если в процессе доверительного управления</p>
--	---

возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, и по каждому виду дохода с учетом положений статьи 214.1 НК РФ. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение дохода по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено пунктом 18 статьи 214.1 НК РФ.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами определяется налоговым агентом по окончании налогового периода, если иное не установлено пунктом 18 ст.214.1 НК РФ.

Налоговым агентом в целях статьи 214.1 НК РФ, а также статей 214.3 и 214.4 НК РФ признаются доверительный управляющий, брокер, иное лицо, осуществляющее в интересах налогоплательщика операции с ценными бумагами и (или) финансовыми инструментами срочных сделок на основании соответствующего договора с налогоплательщиком: договора доверительного управления, договора на брокерское обслуживание, договора поручения, договора комиссии или агентского договора. Налоговый агент определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в интересах налогоплательщика в соответствии с договором, за вычетом соответствующих расходов. Налоговый агент не учитывает при определении налоговой базы налогоплательщика доходы, полученные от операций, совершенных не на основании указанных выше договоров.

При определении налоговым агентом налоговой базы по операциям с ценными бумагами налоговый агент на основании заявления налогоплательщика может учитывать фактически осуществленные и документально подтвержденные расходы, которые связаны с приобретением и хранением соответствующих ценных бумаг и которые налогоплательщик произвел без участия налогового агента, в том числе до заключения договора с налоговым агентом, при наличии которого последний осуществляет определение налоговой базы налогоплательщика.

В качестве документального подтверждения соответствующих расходов физическим лицом должны быть предоставлены оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов, на основании которых данное физическое лицо - налогоплательщик произвел соответствующие расходы, брокерские отчеты, документы, подтверждающие факт перехода права собственности налогоплательщика на соответствующие ценные бумаги, факт и сумму оплаты соответствующих расходов. В случаях предоставления физическим лицом оригиналов документов налоговый агент обязан хранить копии таких документов.

Налоговый агент удерживает также суммы налога, недоудержанные эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора в пользу физического лица в порядке, установленном 23 главой НК РФ.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора в пользу физического

лица налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, а также со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Налоговый агент исчисляет, удерживает и перечисляет удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода, с даты истечения срока действия последнего договора, заключенного налогоплательщиком с налоговым агентом, при наличии которого последний осуществляет исчисление суммы налога, или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг). Налоговый агент обязан удерживать исчисленную сумму налога из рублевых денежных средств налогоплательщика, находящихся в распоряжении налогового агента на брокерских счетах, специальных брокерских счетах, специальных клиентских счетах, специальных депозитарных счетах, а также на банковских счетах налогового агента - доверительного управляющего, используемых указанным управляющим для обособленного хранения денежных средств учредителей управления, исходя из остатка рублевых денежных средств клиента на соответствующих счетах, сформировавшегося на дату удержания налога.

Под выплатой денежных средств в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ не признаются передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента, а также передача (перерегистрация) ценных бумаг на счет депо, по которому удостоверяются права собственности данного налогоплательщика, открытый в депозитарии, осуществляющем свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата в соответствии с пунктом 12 статьи 214.1. НК РФ, со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства (доход в натуральной форме), на дату выплаты дохода.

Если финансовый результат, рассчитанный нарастающим итогом, превышает сумму текущей выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме), налог исчисляется и уплачивается налоговым агентом с суммы текущей выплаты.

Если финансовый результат, рассчитанный нарастающим итогом, не превышает сумму текущей выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме), налог исчисляется и уплачивается налоговым агентом со всей суммы рассчитанного нарастающим итогом финансового результата.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным налоговым ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности полностью удержать исчисленную сумму налога в соответствии с пунктом 18 статьи 214.1. НК РФ налоговый агент определяет возможность удержания суммы налога до наступления более ранней даты из следующих дат: месяца с даты окончания налогового периода, в котором налоговый агент не смог полностью удержать исчисленную сумму налога; даты прекращения действия последнего договора, заключенного между налогоплательщиком и налоговым агентом, при наличии которого налоговый агент осуществлял исчисление налога.

При невозможности удержать у налогоплательщика полностью или частично исчисленную сумму налога по факту прекращения срока действия последнего договора, который заключен между налогоплательщиком и налоговым агентом и при наличии которого последний осуществляет исчисление суммы налога, налоговый агент в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика.

	<p>Уплата налога в этом случае производится налогоплательщиком в соответствии со статьей 228 НК РФ.</p> <p>Сообщения о невозможности удержания суммы налога по итогам налогового периода направляются налоговым агентом в налоговые органы в срок до 1 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.</p>	
4. Ставка налога	13%	30%
5. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Физические лица, реализующие ценные бумаги обязаны по окончании года представить декларации в налоговый орган по месту своего учета. Декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата налога производится не позднее 15 июля. В случае прекращения выплат в течение года, декларация о фактически полученных доходах представляется в 5-дневный срок со дня прекращения выплат. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.</p>	
6. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	-	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>

8. Налогообложение доходов физических лиц в виде процентов по корпоративным облигациям

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица - не налоговые резиденты Российской Федерации
1. Наименование дохода	Доходы в виде процентов, полученных от российской организации	
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	<p>13%</p> <p>(9 % - в отношении доходов в виде процентов по облигациям <u>с ипотечным покрытием</u>, эмитированным до 1 января 2007 года)</p>	30%
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>В случае неудержания налога, налогоплательщик обязан сам продекларировать доход и уплатить налог. В общем случае, декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата производится не позднее 15 июля следующего года. В случае прекращения выплат в течение года, декларация о фактически полученных доходах представляется в 5-дневный срок со дня прекращения выплат. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.</p>	
5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 23 «Налог на доходы физических лиц».</p>	

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2008**

Дата составления протокола: **08.07.2008**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **42**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
35 723 656 710

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
35 668 870 077

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **54.9**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.8**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
июль-декабрь 2008 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **08.05.2009**

Дата составления протокола: **08.07.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **50**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

42 528 162 750

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

42 457 659 526

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **63.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.8**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

июль-декабрь 2009 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **28.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **52**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

44 229 289 260

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

44 170 800 877

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **98**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

июль-декабрь 2010 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2011**

Дата составления протокола: **27.06.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **59**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
50 183 232 045

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
50 108 682 263

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **35.8**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов была осуществлена 15 августа 2011 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2012**

Дата составления протокола: **02.07.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **75**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

63 792 244 125

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

63 707 437 056

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **26.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **16.04.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **24.12.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.25% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2007-2009 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
5	36,15	216 900 000	22.05.2007	216 900 000	100%

6	36,15	216 900 000	20.11.2007	216 900 000	100%
7	36,15	216 900 000	20.05.2008	216 900 000	100%
8	36,15	216 900 000	18.11.2008	216 900 000	100%
9	36,15	216 900 000	19.05.2009	216 900 000	100%
10	36,15	216 900 000	17.11.2009	216 900 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	17.11.2009	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.10% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2007-2011 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих 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
1	35,40	283 200 000	14.06.2007	283 200 000	100%
2	35,40	283 200 000	13.12.2007	283 200 000	100%
3	35,40	283 200 000	16.06.2008	283 200 000	100%
4	35,40	283 200 000	11.12.2008	283 200 000	100%
5	35,40	283 200 000	11.06.2009	283 200 000	100%
6	35,40	283 200 000	10.12.2009	283 200 000	100%
7	35,40	283 200 000	10.06.2010	283 200 000	100%
8	35,40	283 200 000	09.12.2010	283 200 000	100%
9	35,40	283 200 000	09.06.2011	283 200 000	100%
10	35,40	283 200 000	08.12.2011	283 200 000	100%
погашение	1 000	8 000 000 000	08.12.2011	8 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2007-2012 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	36,90	221 400 000	14.06.2007	221 400 000	100%
2	36,90	221 400 000	13.12.2007	221 400 000	100%
3	36,90	221 400 000	16.06.2008	221 400 000	100%
4	36,90	221 400 000	11.12.2008	221 400 000	100%
5	36,90	221 400 000	11.06.2009	221 400 000	100%
6	36,90	221 400 000	10.12.2009	221 400 000	100%
7	36,90	221 400 000	10.06.2010	221 400 000	100%
8	36,90	221 400 000	09.12.2010	221 400 000	100%
9	36,90	221 400 000	09.06.2011	221 400 000	100%
10	36,90	221 400 000	08.12.2011	221 400 000	100%
11	36,90	221 400 000	07.06.2012	221 400 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06, БО-07**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05), 4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05 предусмотрен процентный доход в размере 13,35% годовых, который выплачивается в рублях. Купонный период составляет 182 дня.

Сведения о выплате доходов:

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
1	66,57	332 850 000	08.02.2010	332 850 000	100%
2	66,57	332 850 000	09.08.2010	332 850 000	100%
3	66,57	332 850 000	07.02.2011	332 850 000	100%
4	66,57	332 850 000	08.08.2011	332 850 000	100%
5	66,57	332 850 000	06.02.2012	332 850 000	100%
6	66,57	332 850 000	06.08.2012	332 850 000	100%
погашение	1 000 000	5 000 000 000	06.08.2012	5 000 000 000	100%

По облигациям серий БО-06, БО-07 предусмотрен процентный доход в размере 9,20% годовых, который выплачивается в рублях. Купонный период составляет 182 дня

Сведения о выплате доходов:

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-06, БО-07	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-06, БО-07
-------------------	--	---	--	--	--

1	45,87	229 350 000	17.06.2010	229 350 000	100%
2	45,87	229 350 000	16.12.2010	229 350 000	100%
3	45,87	229 350 000	16.06.2011	229 350 000	100%
4	45,87	229 350 000	15.12.2011	229 350 000	100%
5	45,87	229 350 000	14.06.2012	229 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18, БО-19, БО-20**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00077-A (для БО-18), 4B02-19-00077-A (для БО-19), 4B02-20-00077-A (для БО-20)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20 был предусмотрен процентный доход в размере 13,50% годовых, который выплачивался в рублях в дату погашения облигаций (364-ый день с даты начала размещения).

Сведения о выплате доходов за 2010 г

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20
1	134,63	673 150 000	22.06.2010	673 150 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	22.06.2010	5 000 000 000	100%

8.9. Иные сведения

В соответствии с п. 8.4 Приложения №3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в Приложении №2 к настоящему отчету раскрываются сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям ОАО "ЛУКОЙЛ" серии 04. Содержащаяся в Приложении №2 информация предоставлена ООО «Трейд-Финанс» в соответствии с дополнительным соглашением №2 к Договору о предоставлении поручительства.

Доли членов Правления в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ" в пункте 5.2.3 указаны по состоянию на 30.09.2012. После окончания отчетного квартала некоторыми членами Правления были совершены сделки с акциями ОАО "ЛУКОЙЛ", которые привели к изменению их долей в уставном капитале. Сведения об этих сделках были раскрыты Компанией в форме сообщений о существенных фактах и доступны для просмотра на сайте Компании по адресу http://www.lukoil.ru/static_6_5id_220_.html, а также на странице, предоставленной распространителем информации на рынке ценных бумаг по адресу www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение №1. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами



ОАО «ЛУКОЙЛ»

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
(неаудированные данные)**

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Отчет независимых бухгалтеров

Совету Директоров
ОАО «ЛУКОЙЛ»:

Мы провели обзор прилагаемого консолидированного баланса ОАО «ЛУКОЙЛ» и дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2012 г., соответствующих консолидированных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., консолидированных отчетов об акционерном капитале и отчетов о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг. Указанная промежуточная финансовая информация является ответственностью руководства Компании.

Мы проводили обзоры в соответствии со стандартами, выпущенными Американским институтом дипломированных бухгалтеров. Обзор промежуточной финансовой информации предполагает, главным образом, применение аналитических процедур и проведение опросов сотрудников Компании, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы. По своему объему обзор значительно меньше аудита, проводимого в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, целью которого является выражение мнения в отношении финансовой информации в целом. Соответственно, мы не выражаем такого мнения.

По результатам обзоров нам не известно о необходимости внесения каких-либо существенных изменений в прилагаемую промежуточную финансовую информацию с целью приведения ее в соответствие с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки.

ЗАО КПМГ


ЗАО «КПМГ»
Москва, Российская Федерация
27 августа 2012 г.

ОАО «ЛУКОЙЛ»

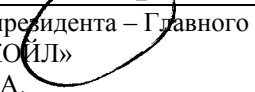
Консолидированные балансы

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

		30 июня 2012 (неаудированные данные)	31 декабря 2011
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	3 409	2 753
Краткосрочные финансовые вложения		233	157
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	5	9 129	8 921
Запасы		7 591	7 533
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		2 920	3 219
Прочие оборотные активы		622	946
Итого оборотные активы		23 904	23 529
Финансовые вложения	6	5 927	5 952
Основные средства	7, 8	59 683	56 803
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		618	591
Деловая репутация и прочие нематериальные активы	9	1 305	1 344
Прочие внеоборотные активы		1 451	2 973
Итого активы		92 888	91 192
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность		5 494	5 995
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	10	1 797	1 792
Обязательства по уплате налогов		2 260	2 271
Прочие краткосрочные обязательства		2 996	1 050
Итого краткосрочные обязательства		12 547	11 108
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	11, 14	7 058	7 300
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль		2 852	2 790
Обязательства, связанные с окончанием использования активов	7	2 096	2 120
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		467	408
Итого обязательства		25 020	23 726
Капитал	13		
Акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»			
Обыкновенные акции		15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(5 189)	(4 081)
Облигации с правом обмена на акции		(2 500)	(980)
Добавочный капитал		4 846	4 798
Нераспределенная прибыль		71 023	67 940
Прочий накопленный совокупный убыток		(47)	(54)
Итого акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		68 148	67 638
Неконтролирующая доля		(280)	(172)
Итого капитал		67 868	67 466
Итого обязательства и капитал		92 888	91 192



Вице-президент
ОАО «ЛУКОЙЛ»
Федотов Г.С.



И.о. Вице-президента – Главного бухгалтера
ОАО «ЛУКОЙЛ»
Козырев И.А.

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о совокупном доходе

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 (неаудированные данные)
Примечание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	19	32 397	34 912	67 658	64 538
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(2 327)	(2 440)	(4 542)	(4 578)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(14 416)	(15 162)	(30 784)	(28 007)
Транспортные расходы		(1 497)	(1 653)	(3 102)	(3 073)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(932)	(977)	(1 761)	(1 802)
Износ и амортизация		(1 177)	(1 149)	(2 272)	(2 208)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(3 461)	(3 547)	(6 939)	(6 369)
Акцизы и экспортные пошлины		(6 090)	(5 777)	(11 667)	(10 391)
Затраты на геолого-разведочные работы		(104)	(85)	(147)	(113)
Чистая прибыль (чистый убыток) от выбытия и снижения стоимости активов		175	(157)	166	(160)
Прибыль от основной деятельности		2 568	3 965	6 610	7 837
Расходы по процентам		(160)	(177)	(321)	(350)
Доходы по процентам и дивидендам		66	46	132	91
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	6	163	173	344	342
Убыток по курсовым разницам		(310)	(93)	(396)	(158)
Прочие внеоперационные (расходы) доходы		(45)	113	(67)	335
Прибыль до налога на прибыль		2 282	4 027	6 302	8 097
Текущий налог на прибыль		(1 105)	(649)	(1 592)	(980)
Отложенный налог на прибыль		(68)	(165)	52	(473)
Итого расход по налогу на прибыль	3	(1 173)	(814)	(1 540)	(1 453)
Чистая прибыль		1 109	3 213	4 762	6 644
(Чистая прибыль) чистый убыток, относящиеся к неконтролирующей доле		(91)	38	45	124
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		1 018	3 251	4 807	6 768
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):	13				
базовая прибыль		1,34	4,16	6,27	8,66
разводненная прибыль		1,32	4,08	6,15	8,48
Прочий совокупный доход (за вычетом соответствующих налогов)					
Пенсионный план с установленными выплатами:					
Стоимость вклада предыдущей службы		4	3	7	7
Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации		-	-	-	1
Прочий совокупный доход		4	3	7	8
Совокупный доход		1 113	3 216	4 769	6 652
(Совокупный доход) совокупный убыток, относящиеся к неконтролирующей доле		(91)	38	45	124
Совокупный доход, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		1 022	3 254	4 814	6 776

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты об акционерном капитале (неаудированные)

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Обыкновен- ные акции	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Прочий накоплен- ный совокупный доход (убыток)	Итого акционер- ный капитал по ОАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтроли- рующая доля	Итого капитал
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.									
Остаток на 31 декабря 2011 г.	15	(4 081)	(980)	4 798	67 940	(54)	67 638	(172)	67 466
Чистая прибыль (чистый убыток)	-	-	-	-	4 807	-	4 807	(45)	4 762
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	7	7	-	7
Совокупный доход (совокупный убыток)					4 807	7	4 814	(45)	4 769
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 724)	-	(1 724)	-	(1 724)
Результат программы вознаграждения	-	-	-	49	-	-	49	-	49
Приобретение акций	-	(128)	(2 500)	-	-	-	(2 628)	-	(2 628)
Обмен облигаций на акции	-	(980)	980	-	-	-	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	(1)	-	-	(1)	(63)	(64)
Остаток на 30 июня 2012 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 846	71 023	(47)	68 148	(280)	67 868
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.									
Остаток на 31 декабря 2010 г.	15	(3 683)	(980)	4 700	59 212	(67)	59 197	411	59 608
Чистая прибыль (чистый убыток)	-	-	-	-	6 768	-	6 768	(124)	6 644
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	8	8	-	8
Совокупный доход (совокупный убыток)					6 768	8	6 776	(124)	6 652
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 629)	-	(1 629)	-	(1 629)
Результат программы вознаграждения	-	-	-	49	-	-	49	-	49
Приобретение акций	-	(54)	-	-	-	-	(54)	-	(54)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	-	-	-	-	(50)	(50)
Остаток на 30 июня 2011 г.	15	(3 737)	(980)	4 749	64 351	(59)	64 339	237	64 576
Движение акций (тыс. штук)									
	Обыкновенные акции		Собственные акции, выкупленные у акционеров						
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.									
Остаток на 31 декабря 2011 г.							850 563	(76 101)	
Акции, выкупленные у акционеров							-	(2 096)	
Обмен облигаций на акции							-	(17 500)	
Остаток на 30 июня 2012 г.							850 563	(95 697)	
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.									
Остаток на 31 декабря 2010 г.							850 563	(69 208)	
Приобретение акций							-	(865)	
Остаток на 30 июня 2011 г.							850 563	(70 073)	

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о движении денежных средств

(в миллионах долларов США)

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 (неаудированные данные)
Движение денежных средств от основной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		4 807	6 768
Корректировки по неденежным статьям			
Износ и амортизация		2 272	2 208
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		82	202
Списание затрат по сухим скважинам		87	50
(Прибыль) убыток от выбытия и снижения стоимости активов		(166)	160
Отложенный налог на прибыль		(52)	473
(Неденежная прибыль) неденежный убыток по курсовым разницам		(38)	457
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(3)	(5)
Прочие, нетто		(72)	65
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности			
Дебиторская задолженность		(187)	(1 035)
Запасы		(47)	(1 343)
Кредиторская задолженность		(460)	511
Обязательства по уплате налогов		(21)	488
Прочие краткосрочные активы и обязательства		829	(709)
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности		7 031	8 290
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(5)	(6)
Капитальные затраты		(5 327)	(3 570)
Поступления от реализации основных средств		328	35
Приобретение финансовых вложений		(131)	(43)
Поступления от реализации финансовых вложений		48	45
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		4	9
Приобретение дочерних компаний и долей в зависимых компаниях (включая авансы по приобретениям), без учета приобретенных денежных средств		(115)	(2 130)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(5 198)	(5 660)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам		70	(202)
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		-	1
Погашение долгосрочных обязательств		(268)	(687)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(4)	(1)
Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам		(29)	(50)
Финансирование, полученное от миноритарных акционеров		1	2
Приобретение акций Компании		(128)	(54)
Приобретение облигаций с правом обмена на акции		(740)	-
Приобретение неконтролирующих долей		(2)	(1)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1 100)	(992)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(77)	71
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		656	1 709
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		2 753	2 368
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	3 409	4 077
Дополнительная информация о движении денежных средств			
Проценты выплаченные		257	333
Налог на прибыль уплаченный		1 101	1 115

Примечание 1. Организация и условия хозяйственной деятельности

Основными видами деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Основа подготовки финансовой отчетности

Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г. По мнению руководства Компании, информация, приведенная в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, включает все корректировки и пояснения, необходимые для достоверного отражения результатов деятельности Группы, ее финансового состояния и движения денежных потоков за представленные периоды. Данные корректировки являются стандартными и повторяются в каждом отчетном периоде.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (далее – ОПБУ США), применимыми к промежуточной финансовой отчетности. Представленная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2011 г.

Результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., не обязательно должны характеризовать ожидаемые финансовые результаты за 2012 г.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики

Принципы консолидации

В настоящую промежуточную консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также ее дочерних компаний, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала и которые находятся под контролем Компании, за исключением случаев, когда миноритарные акционеры имеют права существенного участия. Группа применяет эти же принципы консолидации для предприятий с переменной долей участия, если определено, что Группа является основным выгодополучателем. Существенные вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит от 20 до 50% голосующих акций или долей капитала и на деятельность которых Компания оказывает существенное влияние, но при этом не имеет контроля над ними, учитываются по методу долевого участия. Вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала, но в которых миноритарные акционеры имеют права существенного участия, учитываются по методу долевого участия. Неделимые доли в совместных предприятиях по добыче нефти и газа учитываются по методу пропорциональной консолидации. Вложения в прочие компании отражены по стоимости приобретения. Инвестиции в компании, учитываемые по методу долевого участия, и вложения в прочие компании отражены в статье «Финансовые вложения» консолидированного баланса.

Использование оценок

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США требует от руководства Компании использования оценок и допущений, которые влияют на отражаемые суммы активов, обязательств, на раскрытие условных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчетности, а также на суммы выручки и расходов за отчетный период. Существенные вопросы, в которых используются оценки и допущения, включают в себя балансовую стоимость нефте- и газодобывающих основных средств и прочих основных средств, обесценение деловой репутации, размер обязательств, связанных с окончанием использования активов, отложенный налог на прибыль, определение справедливой стоимости финансовых инструментов, а также размер обязательств, связанных с вознаграждением сотрудников. Фактические данные могут отличаться от указанных оценок.

Выручка

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем и цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой (рыночной) стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

Пересчет иностранной валюты

Компания ведет бухгалтерский учет в рублях Российской Федерации. Функциональной валютой Компании и валютой отчетности является доллар США.

Для большинства хозяйственных операций, осуществляемых в Российской Федерации и за ее пределами, доллар США является функциональной валютой. В странах, для которых доллар США является функциональной валютой, денежные активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были пересчитаны по историческому курсу. Данные о доходах, расходах и движении денежных средств пересчитывались по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения конкретных операций. Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате пересчета статей отчетности в доллары США, включены в прибыли или убытки.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Что касается некоторых хозяйственных операций, для которых доллар США не является функциональной валютой и экономика не высокоинфляционна, активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на конец отчетного периода, а данные о доходах и расходах пересчитаны по среднему курсу за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражены как отдельный элемент совокупного дохода.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате операций с иностранными валютами, во всех случаях включаются в прибыли или убытки.

По состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. валютный курс составлял 32,82 и 32,20 руб. за 1 долл. США соответственно.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.

Денежные средства, ограниченные в использовании

Денежные средства, по которым существуют ограничения в использовании, отражены в составе прочих внеоборотных активов.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражена по фактической стоимости за вычетом резервов по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности. Долгосрочная дебиторская задолженность дисконтируется до приведенной стоимости ожидаемых потоков денежных средств будущих периодов по ставке дисконтирования, определяемой на дату возникновения этой задолженности.

Запасы

Стоимость готовой продукции и товаров, приобретенных для перепродажи, учитывается по стоимости первого по времени приобретения или выработки (ФИФО). Стоимость всех прочих категорий запасов определяется с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Финансовые вложения

Все долговые и долевые ценные бумаги Группы классифицируются по трем категориям – торговые ценные бумаги; ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации; бумаги, хранящиеся до срока погашения.

Торговые ценные бумаги приобретаются и хранятся в основном для целей их продажи в ближайшем будущем. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, представляют собой финансовые инструменты, которые компания Группы намерена и имеет возможность хранить до наступления срока их погашения. Все остальные ценные бумаги рассматриваются как бумаги, имеющиеся в наличии для реализации.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Торговые ценные бумаги и ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации, отражаются по справедливой (рыночной) стоимости. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, отражаются по стоимости, скорректированной на амортизацию или начисление премий или дисконтов. Нереализованные прибыли или убытки по торговым ценным бумагам включены в прибыли или убытки. Нереализованные прибыли или убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации (за вычетом соответствующих сумм налогов), отражаются до момента их реализации как отдельный элемент совокупного дохода. Реализованные прибыли и убытки от продажи ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации, определяются отдельно по каждому виду ценных бумаг. Дивиденды и процентный доход включаются в прибыли или убытки по мере их возникновения.

Постоянное снижение рыночной стоимости ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации или хранящихся до срока погашения, до уровня ниже их первоначальной стоимости ведет к уменьшению их учетной стоимости до размера справедливой (рыночной) стоимости. Подобное снижение стоимости отражается в прибылях или убытках, и по таким ценным бумагам устанавливается новая учетная стоимость. Премии и дисконты по ценным бумагам, хранящимся до наступления срока погашения, а также имеющимся в наличии для реализации, амортизируются или начисляются в течение всего срока их обращения в виде корректировки дохода по ценным бумагам с использованием метода эффективной процентной ставки. Такие амортизация и начисление отражаются в прибылях и убытках.

Основные средства

Для учета нефте- и газодобывающих основных средств (основных средств производственного назначения) компании Группы применяют метод «результативных затрат», согласно которому производится капитализация затрат на приобретение месторождений, бурение продуктивных разведочных скважин, всех затрат на разработку месторождений (включая затраты на бурение сухих эксплуатационных скважин и затраты оператора при разработке месторождений по соглашениям о разделе продукции и по сервисным договорам (пропорционально доле Группы)), а также затрат на приобретение вспомогательного оборудования. Стоимость разведочных скважин, бурение которых не принесло положительных результатов, списывается на расходы в момент подтверждения непродуктивности скважины. Прочие затраты на разведку, включая расходы на проведение геологических и геофизических изысканий, относятся на расходы по мере их возникновения.

Группа продолжает капитализировать расходы, связанные с разведочными скважинами и стратиграфическими скважинами разведочного типа, более одного года после окончания бурения, если скважина обнаруживает достаточный объем запасов, чтобы оправдать ее перевод в состав добывающих, и если проводятся достаточные мероприятия для оценки запасов, экономической и технической целесообразности проекта. При невыполнении этих условий или при получении информации, которая приводит к существенным сомнениям в экономической или технической целесообразности проекта, скважина признается обесцененной и ее стоимость (за минусом ликвидационной стоимости) относится на расходы.

Износ и амортизация капитализированных затрат на приобретение месторождений рассчитываются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разрабатываемых запасах.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5 – 40 лет
машины и оборудование	5 – 20 лет

Помимо строительства и содержания 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 случае, если в будущем предполагается получение Группой экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе, и выявленные обесценения списываются на расходы.

Обязательства, связанные с окончанием использования активов

Группа отражает справедливую стоимость законодательно установленных обязательств, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Впоследствии обязательства увеличиваются в связи с приближением срока их исполнения, а соответствующий актив амортизируется с использованием метода единицы произведенной продукции.

Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Деловая репутация представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов. Деловая репутация по приобретенному сегменту деятельности определяется на дату его приобретения. Деловая репутация не амортизируется, вместо этого проводится тест на обесценение не реже одного раза в год. Тест на обесценение проводится чаще, если возникают обстоятельства или события, которые скорее приведут, чем нет, к снижению справедливой стоимости сегмента деятельности по сравнению с его учетной стоимостью. Тест на обесценение требует проведение оценки качественных параметров и после этого, при необходимости, определение справедливой стоимости сегмента деятельности и ее сравнение с учетной стоимостью, включая деловую репутацию по данному сегменту деятельности. Если справедливая стоимость сегмента деятельности меньше, чем его учетная стоимость, включая деловую репутацию, то признается убыток от обесценения деловой репутации и деловая репутация списывается до величины ее расчетной справедливой стоимости.

По нематериальным активам, имеющим неопределенный срок полезного использования, тест на обесценение проводится как минимум ежегодно. Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение периода, наименьшего из срока их полезного использования и срока, установленного законодательно.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Снижение стоимости долгосрочных активов***

Долгосрочные активы, такие как нефте- и газодобывающие основные средства (кроме основных средств, относящихся к недоказанным запасам), прочие основные средства, а также приобретенные нематериальные активы, по которым начисляется амортизация, оцениваются на предмет возможного снижения их стоимости, когда какие-либо события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость группы активов может быть не возмещена. Возмещаемость стоимости активов, используемых компанией, оценивается путем сравнения учетной стоимости группы активов с прогнозируемой величиной будущих недисконтированных потоков денежных средств, генерируемых этой группой активов. В тех случаях, когда балансовая стоимость группы активов превышает прогнозируемую величину будущих недисконтированных потоков денежных средств, признается убыток от обесценения путем списания балансовой стоимости до прогнозируемой справедливой (рыночной) стоимости группы активов, которая обычно определяется как чистая стоимость будущих дисконтированных потоков денежных средств. Активы для продажи отражаются в балансе отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются отдельно в соответствующих разделах баланса как активы и обязательства для продажи.

Налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницами между учетной стоимостью активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности и их соответствующими базами для целей налогообложения. Они признаются также и в отношении убытка от основной деятельности в целях налогообложения и сумм налоговых льгот, неиспользованных с прошлых лет. Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в прибылях или убытках в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены. Расчетная эффективная ставка налога на прибыль, ожидаемая для финансового года в целом, используется для расчета налога на прибыль в течение отчетного периода с начала финансового года.

Реализация актива по отложенному налогу на прибыль зависит от размера будущей налогооблагаемой прибыли тех отчетных периодов, в которых возникающие затраты уменьшат налогооблагаемую базу. В своей оценке руководство исходит из анализа степени вероятности реализации этого актива с учетом планируемого погашения обязательств по отложенному налогу на прибыль, прогноза относительно размера будущей налогооблагаемой прибыли и мероприятий по налоговому планированию.

Позиция по фактам неопределенности при расчете налога на прибыль признается только в случае, если эта позиция более вероятно, чем нет, пройдет тест, основанный на ее технических показателях. Признанная налоговая позиция отражается в наибольшей сумме, вероятность реализации которой выше 50%. Изменения в признании или определении величины отражаются в том отчетном периоде, в котором произошло изменение суждения. Компания отражает штрафы и пени, относящиеся к налогу на прибыль, в расходах по налогу на прибыль в прибылях или убытках.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Заемные средства

Заемные средства от третьих лиц (за исключением конвертируемых облигаций) первоначально отражаются в размере чистых денежных поступлений. Любая разница между величиной чистых денежных поступлений и суммой, подлежащей погашению, амортизируется по фиксированной ставке на протяжении всего срока предоставления займа или кредита. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется на сумму накопленной амортизации.

Группа определяет балансовую стоимость заемных средств от связанных сторон (за исключением конвертируемых облигаций), выпущенных со ставкой ниже рыночной, используя рыночную процентную ставку. Полученная разница отражается в добавочном капитале и амортизируется равными частями в течение всего срока заимствования. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется по мере накопления амортизации.

Поступления от выпуска конвертируемых облигаций с опционом обмена на денежные средства Группа распределяет между обязательством и капиталом. Сумма, относимая на капитал, определяется Группой как разница между полученными поступлениями и справедливой стоимостью обязательства, которая определяется как справедливая стоимость аналогичных обязательств, не имеющих связанной части компонента капитала. Группа признает расходы по процентам в последующих периодах по ставке неконвертируемого долга.

В случае досрочного погашения задолженности любая разница между уплаченной суммой и учетной стоимостью отражается в прибылях или убытках в том отчетном периоде, в котором это погашение произведено.

Пенсионное обеспечение сотрудников

Предполагаемые затраты, связанные с обязательствами компаний Группы по пенсионному обеспечению, определяются руководством на основании величины пенсионных обязательств за последний финансовый год, рассчитанных независимым актуарием. Обязательства в отношении каждого сотрудника начисляются на протяжении периодов, в которых сотрудник работает в Группе.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Зарегистрированные и выпущенные акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. Необходимые расчеты были проведены для определения возможного разводнения прибыли на акцию в случае конвертации ценных бумаг в обыкновенные акции или исполнения контрактов на эмиссию обыкновенных акций. В случае, когда подобное разводнение существует, представляются данные о разводненной прибыли на акцию.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Условные события и обязательства

На дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных условий (обстоятельств), которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Если оценка компаниями Группы условных событий и обязательств указывает на то, что существует высокая вероятность возникновения существенных убытков и величина соответствующих условных обязательств может быть определена, то производится начисление условных обязательств и сумма включается в прибыли или убытки. Если оценка условных событий и обязательств указывает на то, что вероятность возникновения убытков невелика или вероятность возникновения убытков высока, но при этом их величина не поддается определению, то в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности раскрывается характер условного обязательства вместе с оценкой величины возможных убытков (в той мере, в какой это поддается определению). Информация об условных убытках, которые считаются маловероятными, обычно не раскрывается, если только они не касаются гарантий, характер которых необходимо раскрыть.

Расходы на природоохранные мероприятия

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования по проведению таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств. Дисконтирование предполагаемых будущих расходов на восстановление окружающей среды до уровня приведенной стоимости не производится.

Использование производных финансовых инструментов

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтепродуктами, а также хеджированием ценовых рисков. В настоящее время эта деятельность включает в себя фьючерсные и своп контракты, а также контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа учитывает данные операции по справедливой (рыночной) стоимости, при этом производные финансовые инструменты переоцениваются в каждом отчетном периоде. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки, полученные в результате этой переоценки, отражаются свернуто в прибылях и убытках. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном балансе.

Платежи, основанные на стоимости акций

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

Сравнительные данные

Некоторые показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для соответствия представленным данным отчетного периода.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Изменения в учетной политике***

В сентябре 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Обновление стандартов учета (далее – ОСУ) № 2011-08 *«Тестирование деловой репутации на обесценение»*, которое позволяет компаниям использовать качественный подход при проведении теста на обесценение деловой репутации. Данное ОСУ разрешает компаниям сначала оценивать качественные факторы для определения того, сложилась ли ситуация, при которой более вероятно, чем нет, что справедливая стоимость тестируемого объекта меньше, чем его балансовая стоимость, и существует ли необходимость проведения двухступенчатого теста на обесценение деловой репутации согласно требованиям раздела 350 Кодификации учетных стандартов (далее – Кодификация). ОСУ № 2011-08 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, в которых проводятся тесты на обесценение, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Группа применяет требования ОСУ № 2011-08 начиная с первого квартала 2012 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы и не потребовало дополнительных раскрытий.

В июне 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-05 *«Отражение совокупного дохода»*, которое дополняет раздел 220 Кодификации. Данное ОСУ усиливает значение совокупного дохода в финансовой отчетности. Согласно данному ОСУ компании будут иметь возможность раскрывать компоненты чистой прибыли и совокупного дохода в одном или двух отчетах. Данное ОСУ исключает из ОПБУ США возможность представлять совокупный доход в составе отчета об изменениях в капитале. ОСУ № 2011-05 должно применяться ретроспективно для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. (за исключением изменений, определенных ОСУ № 2011-12). Группа применяет ОСУ № 2011-05 начиная с первого квартала 2012 г. В результате применения данного ОСУ изменилось представление чистой прибыли, совокупного дохода и акционерного капитала. Применение данного ОСУ не оказало влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

В мае 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-04 *«Поправки для достижения общих принципов определения справедливой стоимости и требований к раскрытию в ОПБУ США и МСФО»*, которое дополняет раздел 820 Кодификации. Данное ОСУ представляет собой руководство для определения справедливой стоимости и требования к раскрытию информации, проясняет намерения Комитета относительно применения текущих требований по определению справедливой стоимости. Новое ОСУ не расширяет сферу использования справедливой стоимости, а, скорее, представляет собой руководство по тому, как справедливая стоимость должна быть использована там, где ее применение уже требуется или разрешено к использованию согласно ОПБУ США. ОСУ № 2011-04 должно применяться в отношении будущих периодов для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Группа применяет требования ОСУ № 2011-04 начиная с первого квартала 2012 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

В апреле 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-02 *«Определение кредитором, является ли реструктуризация реструктуризацией проблемной задолженности»*, которое дополняет раздел 310 Кодификации. Данное ОСУ представляет собой дополнительное руководство при рассмотрении ситуаций, когда реструктуризация приводит к реструктуризации проблемной задолженности и помогает кредиторам определить, в каком случае кредитор предоставляет уступку и испытывает ли дебитор финансовые затруднения. ОСУ № 2011-02 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, начавшихся после 15 июня 2011 г.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Группа применяет ОСУ № 2011-02 начиная с третьего квартала 2011 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы и не потребовало дополнительных раскрытий.

Новые стандарты учета

В декабре 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-11 «*Раскрытие операций по взаимозачету активов и обязательств*». Данное ОСУ требует от компаний раскрывать информацию о взаимозачетах между активами и обязательствами, а также подобные им операции таким образом, чтобы пользователи финансовой отчетности имели информацию о влиянии таких операций на финансовое положение компании. Данное положение применяется к производным финансовым инструментам, договорам продажи с обратным выкупом, договорам по обратной купле-продаже, а также к операциям по займам ценных бумаг. ОСУ № 2011-11 должно применяться ретроспективно для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2013 г. В настоящее время Группа оценивает влияние, оказываемое ОСУ № 2011-11, и считает, что оно не окажет существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

Примечание 3. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьируется от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм, а также доходов или расходов по курсовым разницам, принимаемых к расчету текущего налога на прибыль российских компаний.

Компания и ее дочерние компании, осуществляющие свою деятельность в России, предоставляют налоговые декларации для получения вычетов по налогу на прибыль. Вплоть до 1 января 2012 г. в налоговом законодательстве Российской Федерации не было положений, которые позволяли бы Группе снижать налогооблагаемую прибыль какой-либо компании Группы путем ее уменьшения за счет убытков другой компании Группы. Убытки для целей налогообложения могут быть полностью или частично зачтены индивидуальным налогоплательщиком в любом году в течение 10 лет, следующих за годом возникновения убытка.

С 1 января 2012 г. при соблюдении определенных условий налогоплательщикам предоставлена возможность уплачивать налог на прибыль по консолидированной группе налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН. Начиная с первого квартала 2012 г. некоторые компании Группы выполняют требования законодательства и уплачивают налог на прибыль в составе КГН.

Убытки, полученные налогоплательщиком до вступления в КГН, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других участников КГН. Однако при выходе налогоплательщика из КГН такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН без возможности принятия к зачету таких убытков.

Примечание 4. Денежные средства и их эквиваленты

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Денежные средства в рублях	1 625	926
Денежные средства в долларах США	1 180	1 224
Денежные средства в прочих иностранных валютах	234	271
Денежные средства в связанных банках в рублях	344	309
Денежные средства в связанных банках в прочих иностранных валютах	26	23
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 409	2 753

Примечание 5. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 199 и 179 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно)	6 976	7 209
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	1 648	1 333
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 63 и 54 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно)	505	379
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	9 129	8 921

Примечание 6. Финансовые вложения

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Финансовые вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия	4 867	4 887
Долгосрочные кредиты, выданные зависимым компаниям и совместным предприятиям, учитываемым по методу долевого участия	1 024	1 001
Прочие долгосрочные финансовые вложения	36	64
Итого долгосрочные финансовые вложения	5 927	5 952

Вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия

Обобщенная финансовая информация, приведенная ниже, относится к совместным предприятиям и зависимым компаниям, учитываемым по методу долевого участия. Основными видами деятельности данных компаний являются разведка, добыча, реализация нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации, добыча и реализация нефти в Казахстане, а также переработка нефти в Европе.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	7 517	1 146	8 518	1 284
Прибыль до налога на прибыль	3 094	221	3 578	275
Минус налог на прибыль	(943)	(58)	(1 130)	(102)
Чистая прибыль	2 151	163	2 448	173

Примечание 6. Финансовые вложения (продолжение)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	15 776	2 379	16 420	2 371
Прибыль до налога на прибыль	6 540	476	6 906	509
Минус налог на прибыль	(2 007)	(132)	(2 106)	(167)
Чистая прибыль	4 533	344	4 800	342

	По состоянию на 30 июня 2012		По состоянию на 31 декабря 2011	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Оборотные активы	5 455	1 243	7 379	1 406
Основные средства	20 625	5 914	19 064	5 587
Прочие внеоборотные активы	2 369	429	1 454	462
Итого активы	28 449	7 586	27 897	7 455
Краткосрочные займы и кредиты	1 357	319	1 100	223
Прочие краткосрочные обязательства	3 479	666	3 703	668
Долгосрочные займы и кредиты	7 539	1 180	7 461	1 069
Прочие долгосрочные обязательства	1 588	554	1 581	608
Чистые активы	14 486	4 867	14 052	4 887

В апреле 2011 г. Компания и ОАО АНК «Башнефть» подписали договор участников о создании совместного предприятия и об условиях реализации проекта по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова, расположенных в Ненецком автономном округе России. В рамках данного договора ОАО АНК «Башнефть» переформировало права недропользования по разработке месторождений в пользу ООО «Башнефть-Полюс», своего 100%-го дочернего общества. В декабре 2011 г. Компания приобрела 25,1% ООО «Башнефть-Полюс» приблизительно за 153 млн долл. США, а ООО «Башнефть-Полюс» приобрело у компании Группы 29 поисковых и разведочных скважин на данных месторождениях за 60 млн долл. США. Стороны договорились транспортировать нефть с месторождений через принадлежащую Группе транспортную сеть, а также рассмотреть возможность использования прочей инфраструктуры, принадлежащей Группе. В мае 2012 г. государственные органы отменили приказ о передаче прав недропользования по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова совместному предприятию, а лицензия была возвращена ОАО АНК «Башнефть». Совместное предприятие оспорило данное решение в установленном законом порядке. Руководство считает, что данное обстоятельство не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы. Компания и ОАО АНК «Башнефть» продолжают сотрудничество по этому проекту.

Примечание 6. Финансовые вложения (продолжение)

В январе 2012 г. Компания получила уведомление о том, что Совет директоров компании «ERG S.p.A.» (далее – ERG) принял решение об исполнении опциона по дальнейшей продаже Компании 20%-ой доли в совместном предприятии по управлению нефтеперерабатывающим комплексом «ИСАБ» (Приоло, Италия). Уведомление было получено в соответствии с условиями, определенными первоначальным соглашением 2008 г. о создании совместного предприятия. Данное соглашение предоставляет второму участнику – ERG пут-опцион по поэтапной продаже всей своей доли в данном совместном предприятии Группе. Одобрение уполномоченных регулирующих органов получено. Предположительно сделка будет завершена в сентябре 2012 г. и ее сумма составит 400 млн евро (526 млн долл. США), не включая запасы. Таким образом, доля Группы будет увеличена с 60 до 80% и Группа получит контроль над совместным предприятием. В апреле 2011 г. Компания приобрела 11%-ю долю в совместном предприятии приблизительно за 241 млн евро (342 млн долл. США). Данное приобретение также осуществлялось в соответствии с условиями, определенными первоначальным соглашением о создании совместного предприятия. В результате доля Группы была увеличена с 49 до 60% и, в соответствии с соглашением сторон, ERG и Компания сохранили равные права на управление совместным предприятием. По этой причине Группа продолжает учитывать данное вложение по методу долевого участия.

Примечание 7. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов

	Первоначальная стоимость		Остаточная стоимость	
	по состоянию на 30 июня 2012	по состоянию на 31 декабря 2011	по состоянию на 30 июня 2012	по состоянию на 31 декабря 2011
Разведка и добыча				
Россия	57 488	54 269	36 534	34 415
За рубежом	8 738	8 138	6 806	6 376
Итого	66 226	62 407	43 340	40 791
Переработка, торговля, сбыт и нефтехимия				
Россия	12 519	12 133	7 425	7 395
За рубежом	7 198	6 903	4 445	4 282
Итого	19 717	19 036	11 870	11 677
Энергетика и прочие виды деятельности				
Россия	5 172	4 890	4 177	4 026
За рубежом	421	406	296	309
Итого	5 593	5 296	4 473	4 335
Итого основные средства	91 536	86 739	59 683	56 803

По состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. обязательства, связанные с окончанием использования активов, составили 2 101 млн долл. США и 2 126 млн долл. США соответственно. Из них 5 млн долл. США и 6 млн долл. США включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. Ниже приводятся изменения обязательств, связанных с окончанием использования активов, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг.

Примечание 7. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов (продолжение)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 1 января	2 126	1 798
Расход от начисления обязательств	85	77
Новые обязательства	70	32
Изменения в оценке существующих обязательств	(62)	(9)
Расходы по существующим обязательствам	(2)	(1)
Выбытие имущества	(7)	(2)
Курсовая разница и прочие корректировки	(109)	120
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 30 июня	2 101	2 015

Обязательства, связанные с окончанием использования активов, начисленные в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., относятся к Категории 3 оценки по справедливой стоимости (стоимость которых основана на допущениях участников рынка и показателях, которые невозможно сопоставить с рыночными котировками).

Примечание 8. Скважины, находящиеся в консервации

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., общая капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации, изменилась незначительно (511 млн долл. США и 542 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно). Капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации более одного года, составила 437 млн долл. США и 464 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., отсутствовали списания на расходы разведочных скважин, находящихся в консервации.

Примечание 9. Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Информация о балансовой стоимости деловой репутации и прочих нематериальных активов по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. приведена ниже.

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Амортизируемые нематериальные активы		
Программное обеспечение	412	389
Лицензии и прочие нематериальные активы	281	343
Деловая репутация	612	612
Итого деловая репутация и прочие нематериальные активы	1 305	1 344

Вся деловая репутация относится к сегменту переработки, торговли и сбыта. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., не было никаких изменений в деловой репутации.

Примечание 10. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	101	118
Краткосрочные кредиты и займы от зависимых организаций	105	30
Текущая часть долгосрочной задолженности	1 591	1 644
Итого краткосрочные займы и текущая часть долгосрочной задолженности	1 797	1 792

Краткосрочные кредиты и займы являются необеспеченными и включают суммы 54 млн долл. США и 56 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 6 млн долл. США и 17 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, а также суммы 41 млн долл. США и 45 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. составляла 5,94% и 4,93% годовых соответственно.

Примечание 11. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	По состоянию на	
	30 июня 2012	31 декабря 2011
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	2 383	2 652
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,375% и сроком погашения в 2014	898	897
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 2,625% и сроком погашения в 2015 г.	1 424	1 412
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017	500	500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019	596	596
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020	998	998
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022	500	500
Рублевые облигации со ставкой 13,35% и сроком погашения в 2012 г.	762	776
Рублевые облигации со ставкой 9,20% и сроком погашения в 2012 г.	305	311
Рублевые облигации со ставкой 7,40% и сроком погашения в 2013 г.	183	186
Долгосрочные обязательства по аренде	100	116
Общая сумма долгосрочной задолженности	8 649	8 944
Текущая часть долгосрочной задолженности	(1 591)	(1 644)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	7 058	7 300

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают суммы 655 млн долл. США и 834 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 245 млн долл. США и 284 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, суммы 1 464 млн долл. США и 1 514 млн долл. США, подлежащие уплате в рублях Российской Федерации, а также суммы 19 млн долл. США и 20 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2012 до 2038 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. составляла 5,60% и 5,39% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Приблизительно 10% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 11. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Компании Группы имеют кредитные соглашения с бывшей связанной стороной Группы, компанией «КонокоФиллипс», с задолженностью в сумме 1 464 млн долл. США, подлежащей уплате в рублях Российской Федерации, по состоянию на 30 июня 2012 г. и датами погашения до 2038 г. Данная сумма включает 1 309 млн долл. США, выданных компанией «КонокоФиллипс» совместному предприятию ООО «Нарьянмарнефтегаз» (далее – НМНГ) (см. Примечание 15. «Консолидация предприятия с переменной долей участия»). По данным соглашения ставки процентов фиксированы и составляют от 6,8 до 8,0% годовых. Данное финансирование используется для разработки нефтяных месторождений и развития сбытовой инфраструктуры в Тимано-Печорском регионе России.

Конвертируемые облигации в долларах США

В декабре 2010 г. компания Группы выпустила необеспеченные конвертируемые облигации стоимостью 1,5 млрд долл. США с купонной доходностью 2,625% годовых и погашением в июне 2015 г. Облигации были размещены по номинальной стоимости. Облигации конвертируются в АДР Компании (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании), курс обмена составляет 73,3912 долл. США за АДР. Держатели облигаций имеют право конвертировать облигации в АДР Компании в период с 40-го дня после даты выпуска и до 6-го торгового дня перед датой погашения. Эмитент имеет право погасить облигации после 31 декабря 2013 г.

Неконвертируемые облигации в долларах США

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США с купонной доходностью 6,125% годовых и погашением в 2020 г. Первый транш общей стоимостью 800 млн долл. США был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш общей стоимостью 200 млн долл. США был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости с итоговой доходностью 5,80%. Оба транша имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США. Первый транш общей стоимостью 900 млн долл. США с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш общей стоимостью 600 млн долл. США с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Оба транша имеют полугодовой купон.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации общей стоимостью 1 млрд долл. США. Облигации общей стоимостью 500 млн долл. США были размещены на срок 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации были размещены на срок 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон.

Рублевые облигации

В декабре 2009 г. Компания выпустила 10 млн штук биржевых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Они были размещены по номинальной стоимости на срок 1 092 дня. Облигации имеют 182-дневный купон и купонную доходность 9,20% годовых.

В августе 2009 г. Компания выпустила 25 млн штук биржевых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Они были размещены по номинальной стоимости на срок 1 092 дня. Облигации имеют 182-дневный купон и купонную доходность 13,35% годовых.

Примечание 11. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В декабре 2006 г. Компания выпустила 14 млн штук неконвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Восемь миллионов облигаций было размещено со сроком обращения 5 лет и ставкой купона 7,10% годовых, шесть миллионов – со сроком обращения 7 лет и ставкой купона 7,40% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон. В декабре 2011 г. Компания погасила все выпущенные облигации со сроком обращения 5 лет в соответствии с условиями их выпуска.

Примечание 12. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсии рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 года, а также полученных за период работы заслуг. Другой вид пенсии рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные пенсии 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 пенсионного плана компаний Группы и выплату пенсий осуществляет некоммерческая организация «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ».

Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

Чистые расходы на пенсионное обеспечение расшифрованы в приведенной ниже таблице.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Стоимость вклада текущего года службы	3	4	7	8
Процентные расходы	5	6	10	12
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(3)	(3)	(5)	(6)
Амортизация стоимости вклада предыдущей службы	4	3	7	7
Итого чистые расходы за период	9	10	19	21

Примечание 13. Акционерный капитал**Обыкновенные акции**

	По состоянию на 30 июня 2012 (тыс. штук)	По состоянию на 31 декабря 2011 (тыс. штук)
Зарегистрировано и выпущено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(95 697)	(76 101)
Акции в обращении	754 866	774 462

Примечание 13. Акционерный капитал (продолжение)**Прибыль на акцию**

Базовая и разводненная прибыли на одну акцию за отчетные периоды были рассчитаны следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Чистая прибыль	1 018	3 251	4 807	6 768
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)	15	16	31	31
Итого разводненная чистая прибыль	1 033	3 267	4 838	6 799
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	759 673	781 228	766 373	781 291
Плюс собственные акции для целей конвертирования облигаций (тыс. штук)	20 438	20 350	20 438	20 350
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	780 111	801 578	786 811	801 641
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):				
базовая прибыль	1,34	4,16	6,27	8,66
разводненная прибыль	1,32	4,08	6,15	8,48

Облигации с правом обмена на акции

В июне 2012 г. компания Группы заключила соглашение о выкупе акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на сумму 2,5 млрд долл. США. Право Группы на получение акций закреплено облигациями с правом обмена на акции на сумму 2,5 млрд долл. США. Обмен облигаций на АДР ОАО «ЛУКОЙЛ» (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании) может быть совершен до 15 сентября 2015 г. по превалярующей рыночной цене по решению Группы. Эти облигации с правом обмена на акции были включены в консолидированный отчет об акционерном капитале ОАО «ЛУКОЙЛ».

В апреле 2012 г. компания Группы конвертировала облигации общей стоимостью 980 млн долл. США в 17,5 млн АДР ОАО «ЛУКОЙЛ» (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании).

Дивиденды

На ежегодном Собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2012 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2011 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 2,26 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 1 749 млн долл. США и 10 млн долл. США включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно.

На ежегодном Собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2011 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2010 г. в размере 59,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 2,11 долл. США.

Примечание 14. Финансовые инструменты***Справедливая стоимость финансовых инструментов***

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (Категория 1), а также текущей и долгосрочной дебиторской задолженности (Категория 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций.

Справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств (Категория 3) отличается от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности. Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. составила 8 704 млн долл. США и 8 666 млн долл. США соответственно. Расчет был произведен путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., отсутствовали существенные операции и события, которые могли бы повлиять на нефинансовые активы и обязательства, определяемые по справедливой стоимости на нерегулярной основе.

Производные финансовые инструменты

Группа использует финансовые и товарные производные контракты для управления рисками, связанными с колебаниями обменных курсов иностранных валют, цен на товары, или для использования рыночных возможностей. Поскольку в настоящее время Группа не применяет метод учета операций хеджирования в соответствии с разделом 815 «Производные финансовые инструменты и операции хеджирования» Кодификации, все прибыли и убытки от операций с производными финансовыми инструментами, как реализованные, так и нереализованные, признаются в прибылях и убытках.

Раздел 815 Кодификации требует, чтобы договоры купли-продажи товаров, легко конвертируемых в денежные средства (таких как нефть, газ и бензин), отражались в бухгалтерском балансе как производные инструменты. Исключение составляют контракты по товарам, которые Группа планирует использовать или продать в течение разумного периода времени в ходе ведения обычной хозяйственной деятельности (т.е. контракты, применяемые для купли и продажи в рамках обычной деятельности). Для учета определенных долгосрочных контрактов по продаже нефтепродуктов Группа использует исключение и учитывает их как обычные сделки по приобретению или продаже. Указанное выше исключение используется для учета контрактов, применяемых для купли и продажи в рамках обычной деятельности, при отражении подходящих договоров физической купли-продажи нефти и нефтепродуктов. И тем не менее, Группа может отказаться от использования этого исключения (например, когда другой производный инструмент используется для управления рисками, связанными с договором на покупку или продажу, но метод учета операций хеджирования не используется. В этом случае оба договора – на покупку или продажу и договор производного инструмента – будут отражены в балансе по справедливой стоимости).

Примечание 14. Финансовые инструменты (продолжение)

Структура активов и обязательств производных финансовых инструментов Группы, учитываемых по справедливой стоимости на регулярной основе, представлена ниже.

	По состоянию на 30 июня 2012				По состоянию на 31 декабря 2011			
	Категория			Итого	Категория			Итого
	1	2	3		1	2	3	
Активы								
Товарные производные финансовые инструменты	-	1 747	-	1 747	-	575	-	575
Итого активы	-	1 747	-	1 747	-	575	-	575
Обязательства								
Товарные производные финансовые инструменты	-	(1 592)	-	(1 592)	-	(599)	-	(599)
Итого обязательства	-	(1 592)	-	(1 592)	-	(599)	-	(599)
Чистые активы (обязательства)	-	155	-	155	-	(24)	-	(24)

Указанная выше стоимость основана на анализе каждого контракта, являющегося минимальной единицей учета согласно требованиям раздела 820 «*Определение справедливой стоимости и раскрытия*» Кодификации. Таким образом, активы и обязательства по производным финансовым инструментам по одному контрагенту не сальдируются даже при наличии прав производить взаимозачет. Прибыли и убытки по договорам одного уровня могут быть зачтены против прибылей или убытков по договорам другого уровня или против изменений в сумме договоров физических поставок или данных, которые не отражены в таблице, указанной выше.

Товарные производные финансовые инструменты оцениваются на основе брокерских котировок и публикуемых индексов цен, которые подтверждаются рыночными данными и относятся к Категории 2. Товарные производные финансовые инструменты оцениваются с применением отраслевых моделей. Данные модели предусматривают различные допущения, включая котировки форвардных цен на товары, временную стоимость денег, факторы волатильности, контрактные цены на базовые инструменты и прочие экономические оценки.

Контракты по товарным производным финансовым инструментам

Группа осуществляет операции на мировом рынке нефти, нефтепродуктов, природного и сжиженного газа и подвергается воздействию колебаний цен на эти товары. Данные колебания могут повлиять на доходы Группы, а также на ее операционную, инвестиционную и финансовую деятельность. В целом, политика Группы – оставаться подверженной изменению цен на товары. Однако Группа использует фьючерсы, форварды, свопы и опционы на различных рынках для поддержания баланса в системе физических поставок, чтобы отвечать запросам покупателей, управлять изменением цен при совершении определенных операций и осуществлять несущественную по объемам торговлю, напрямую не связанную с основной деятельностью Группы. Эта деятельность может иметь своим результатом сделки, цена которых отличается от средних рыночных цен.

Примечание 14. Финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость активов и обязательств по товарным производным финансовым инструментам по состоянию на 30 июня 2012 г. приведена ниже.

	По состоянию на 30 июня 2012
Активы	
Дебиторская задолженность	1 747
Обязательства	
Кредиторская задолженность	1 592

Метод учета операций хеджирования не применялся для показателей, указанных в данной таблице.

В соответствии с требованиями раздела 815 Кодификации суммы, показанные в предыдущей таблице, указаны развернуто (т.е. без взаимозачета активов и обязательств по одному и тому же контрагенту, несмотря на то, что право произвести зачет и намерения сторон существуют). Что касается активов и обязательств по производным финансовым инструментам, которые являются результатом соответствующих товарных контрактов, то был произведен зачет в консолидированном балансе и отражены дебиторская задолженность в сумме 209 млн долл. США и кредиторская задолженность в сумме 54 млн долл. США.

Финансовые результаты от товарных производных финансовых инструментов были включены в консолидированные отчеты о совокупном доходе в состав строки «Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. реализованные убытки составили 99 млн долл. США и нереализованная прибыль – 181 млн долл. США.

По состоянию на 30 июня 2012 г. сальдо по незакрытым товарным производным финансовым инструментам, основной целью которых был контроль за изменением цен по основным операциям, было несущественным.

Производные финансовые инструменты по валютным операциям

Группа несет риск, связанный с курсами обмена валют, в результате осуществления международных операций. Группа не в полном объеме хеджирует риски, связанные с изменением курса обмена валют. Однако Группа выборочно хеджирует такие риски, если они связаны с ее обязательствами по инвестиционным проектам, налоговым платежам в местной валюте или по выплате дивидендов.

Справедливая стоимость активов и обязательств по производным финансовым инструментам, связанным с валютными операциями, по состоянию на 30 июня 2012 г. была несущественной.

Влияние производных финансовых инструментов по валютным операциям на консолидированный отчет о совокупном доходе было несущественным в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. Сальдо по незакрытым валютным своп контрактам по состоянию на 30 июня 2012 г. также было несущественным.

Кредитный риск

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Денежные эквиваленты помещены в высококачественные коммерческие бумаги, инвестиционные фонды денежного рынка и срочные депозиты в ведущих международных банках и финансовых организациях.

Примечание 14. Финансовые инструменты (продолжение)

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).

Некоторые производные финансовые инструменты Группы содержат условия, требующие отражать обеспечение, в случае если риск по производному инструменту превысит пороговое значение. Группа имеет контракты с фиксированными пороговыми значениями и другие контракты с изменяемыми пороговыми значениями, которые зависят от кредитного рейтинга Группы. Изменяемые пороговые значения, как правило, снижаются для более низких кредитных рейтингов, в то время как и изменяемые, и фиксированные пороговые значения, как правило, возвращаются к нулевому значению, если Группа опускается ниже инвестиционного рейтинга. Денежные средства являются основным обеспечением по всем контрактам однако многие контракты позволяют Группе отражать аккредитивы как обеспечение.

По состоянию на 30 июня 2012 г. у Группы отсутствуют производные финансовые инструменты с такими свойствами в отношении кредитных рисков, которые отражались бы как обязательства. Группа отразила 28 млн долл. США как обеспечение для внебиржевых производных контрактов. Если бы по состоянию на 30 июня 2012 г. кредитный рейтинг Группы снизился на один уровень с текущего «ВВВ-» (Стандарт энд Пурс) и стал бы ниже инвестиционного рейтинга, Группа была бы вынуждена отразить дополнительное обеспечение на 5 млн долл. США перед контрагентами за внебиржевые производные контракты, посредством денежных средств или аккредитивов. Максимальное обеспечение, основанное на максимальном понижении рейтинга, составило бы 14 млн долл. США.

Примечание 15. Консолидация предприятия с переменной долей участия

Группа и компания «КонокоФиллипс» имели совместное предприятие НМНГ, которое осуществляет разработку нефтяных месторождений Тимано-Печорского региона России. Группа и компания «КонокоФиллипс» имели равные права на управление деятельностью совместного предприятия, а их эффективные доли владения составляли 70 и 30% соответственно. В августе 2012 г. Группа увеличила долю владения в НМНГ до 100% (см. Примечание 20. «События после отчетной даты»).

Первоначально Группа определила, что НМНГ является предприятием с переменной долей участия, поскольку голосующие права Группы не соответствуют ее доле владения и вся деятельность НМНГ осуществляется в интересах Группы и компании «КонокоФиллипс», в прошлом связанной стороны Группы. В соответствии с требованиями раздела 810 «Консолидация» Кодификации Группа проводила анализ, связанный с качественной оценкой, чтобы определить основного выгодополучателя в данном предприятии с переменной долей участия. В результате Группа вновь подтвердила, что она являлась основным выгодополучателем в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., и консолидировала НМНГ.

Активы НМНГ составляли приблизительно 3,1 млрд долл. США и 3,3 млрд долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно.

Примечание 16. Условные события и обязательства

Капитальные затраты, геолого-разведочные и инвестиционные программы

В соответствии с лицензионными соглашениями, связанными с разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в России, Группа должна выполнить определенные обязательства – работы по разведке залежей нефти и газа, бурению скважин, обустройству месторождений и т.п., а также достичь определенного уровня добычи на месторождениях. Руководство считает, что утвержденные Группой годовые бюджеты по капитальному строительству полностью охватывают все требования описанных лицензионных обязательств.

В 2012 г. было подписано соглашение о строительстве комплекса переработки тяжелых остатков на нефтеперерабатывающем заводе Группы «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД» в Болгарии. Планируется, что комплекс будет введен в действие в 2015 г. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по этому соглашению составил около 1,1 млрд долл. США.

Группа имеет обязательства по осуществлению капитальных вложений по различным соглашениям о разделе продукции в размере 475 млн долл. США в течение последующих 26 лет.

Компания подписала трехлетнее соглашение с ООО «Буровая компания «Евразия» на 2010 – 2012 гг., по которому Группе будут оказаны услуги по бурению. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства Группы, которая ежегодно пересматривается. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2012 г. оценивается Группой в сумме около 702 млн долл. США.

Компания подписала стратегическое соглашение на неопределенный срок с ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг», по которому Группе будут оказаны услуги по строительству, инжинирингу и техническому обслуживанию. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства Группы, которая ежегодно пересматривается. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2012 г. оценивается Группой в сумме около 262 млн долл. США.

Группа подписала несколько соглашений на 2012 – 2015 гг. на строительство платформ на шельфе Каспийского моря. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по данным соглашениям оценивается Группой в сумме около 1 369 млн долл. США.

Группа имеет обязательство по выполнению инвестиционной программы в своем энергетическом сегменте, по условиям которой должны быть построены электростанции суммарной мощностью 890 МВт. В настоящее время Группа согласует определенные изменения в инвестиционной программе, предусматривающие ее продление до конца 2015 г. По состоянию на 30 июня 2012 г. Группа оценивает эти обязательства в сумме, приблизительно равной 457 млн долл. США.

Обязательства по операционной аренде

Компании Группы имеют обязательства, относящиеся, в основном, к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов, в размере 450 млн долл. США. Расходы по операционной аренде составили 51 млн долл. США, 37 млн долл. США, 101 млн долл. США и 82 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде по состоянию на 30 июня 2012 г. представлены следующим образом:

Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2012
за 6 месяцев, заканчивающихся 31 декабря 2012 г.	76
2013 финансовый год	103
2014 финансовый год	81
2015 финансовый год	56
2016 финансовый год	42
в последующие годы	92

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство Группы считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Обязательства по природоохранной деятельности

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к возникновению определенных экологических проблем. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии разработки, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, резерв по ним начисляется сразу в отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе. 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 консолидированной финансовой отчетности 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, если в будущем предполагается получение Группой экономической выгоды от их использования, или относится на затраты по мере возникновения.

Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)***Налогообложение***

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы в одних регионах и в пользу налоговых органов в других. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляла налоговое планирование и принимала управленческие решения на основании законодательства, существовавшего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки предприятий Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении предприятий Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее, соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. «Архангел Даймонд Корпорэйшн» (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолодобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявляет, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США и выплату штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США. 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Верховный суд штата Колорадо 21 ноября 2005 г. подтвердил решения судов нижестоящей инстанции об отсутствии специальной юрисдикции в отношении Ответчиков. В силу этого решения АГД (владелец лицензии на разведку алмазного месторождения) было исключено из числа ответчиков по иску.

Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)

Верховный суд штата Колорадо нашел, однако, что суд первой инстанции совершил процедурную ошибку, не рассмотрев в рамках слушания доказательств, прежде чем вынести решение в отношении существования общей юрисдикции и вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, чтобы рассмотреть, должен ли судебный процесс быть отклонен на альтернативных основаниях (т.е. на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*)). Апелляционный суд штата Колорадо отказался отклонять эпизод о неудобном месте рассмотрения дела и вернул его рассмотрение в Окружной суд. В июне 2009 г. три кредитора АДК подали иск о принудительном банкротстве, введя АДК в состояние банкротства. В ноябре 2009 г. после добавления иска АДК перенесло рассмотрение дела из Окружного суда города Денвер в Суд по банкротствам США. 28 октября 2010 г. Суд по банкротствам удовлетворил ходатайство Компании о возвращении дела в Окружной суд города Денвер. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер прекратил все дела по судебным разбирательствам с Компанией. АДК подало прошение об апелляции. Даты слушаний не назначены. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы.

6 января 2012 г. АДК подало иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая идентичные претензии, указанные в вышеупомянутом иске и отклоненные Окружным судом города Денвер (суд штата), несмотря на решения суда штата по апелляции АДК. Компания подала ходатайство о прекращении дела в Федеральный суд, и обязательное предоставление документов суду было приостановлено в связи с ожиданием дальнейших действий. Прения сторон по вопросу апелляции по делу в Суде штата состоялись в Апелляционном суде штата 7 августа 2012 г. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы.

Группа была вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат. Доля Группы в общей сумме предъявленного иска составляла около 295 млн долл. США. Урегулирование этого судебного процесса находилось в рамках Соглашения об урегулировании, подписанного консорциумом инвесторов, включая Группу, и Республикой Казахстан. Соглашение, предусматривающее передачу 10%-ой доли в «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» Национальной компании «КазМунайГаз» (эта доля должна быть пропорционально распределена среди всех участников проекта), а также отзыв всех судебных исков и урегулирование налоговых и таможенных претензий, вступило в силу 28 июня 2012 г.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 17. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами, и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями. Услуги связанных сторон по процессингу были оказаны зависимыми перерабатывающими заводами.

Примечание 17. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к финансовой отчетности. Прочие операции со связанными сторонами также раскрыты в примечаниях 4, 6, 10, 12 и 18.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 314 млн долл. США, 430 млн долл. США, 610 млн долл. США и 686 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 12 млн долл. США, 13 млн долл. США, 27 млн долл. США и 27 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов от связанных сторон составило 109 млн долл. США, 126 млн долл. США, 248 млн долл. США и 205 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., связанными сторонами были оказаны услуги по процессингу на 239 млн долл. США, 267 млн долл. США, 478 млн долл. США и 434 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 19 млн долл. США, 14 млн долл. США, 33 млн долл. США и 28 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая краткосрочные кредиты и авансы, составляла 505 млн долл. США и 339 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составляла 255 млн долл. США и 115 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно.

Примечание 18. Программа вознаграждения

С декабря 2009 г. в Компании действует программа по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2010 по 2012 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 2010 по 2012 гг. и предусматривает право его получения по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 17,3 млн штук.

По первой части программы условных акций Группа признает обязательство, которое определяется на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций.

Примечание 18. Программа вознаграждения (продолжение)

Вторая часть программы условных акций была классифицирована как часть акционерного капитала. Справедливая стоимость данной программы на дату ее введения была определена в сумме 295 млн долл. США и была рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертон. В модели были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,0% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 3,09% годовых; ожидаемый срок программы – три года; фактор волатильности, равный 34,86%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение пятилетнего периода до января 2010 г.

По состоянию на 30 июня 2012 г. существуют непризнанные расходы в сумме 49 млн долл. США, по которым безусловное право на вознаграждение еще не получено. Данные расходы предполагается признавать регулярно до декабря 2012 г.

Расходы по данной программе составили 46 млн долл. США, 39 млн долл. США, 79 млн долл. США и 71 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно, из которых 24 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и 49 млн долл. США за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., были признаны в качестве увеличения добавочного капитала в соответствующих периодах. По состоянию на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. 39 млн долл. США и 28 млн долл. США были включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса соответственно. Общая сумма признанного налогового дохода, связанного с данным начислением, в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., составила 9 млн долл. США, 8 млн долл. США, 16 млн долл. США и 14 млн долл. США соответственно.

Примечание 19. Сегментная информация

Ниже представлена информация о производственных и географических сегментах деятельности Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., в соответствии с разделом 280 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия» Кодификации.

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Нефтехимия», «Энергетика» и «Прочие». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, а также компании, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты. Компании сегмента «Нефтехимия» перерабатывают и реализуют продукцию нефтехимии. К сегменту «Энергетика» относятся компании, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Прочие» включены компании, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента: «Россия» и «За рубежом».

Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)

Сегменты деятельности

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	806	30 961	336	253	41	-	32 397
Межсегментная деятельность	9 894	411	81	368	728	(11 482)	-
Итого выручка от реализации	10 700	31 372	417	621	769	(11 482)	32 397
Операционные расходы	1 286	900	114	436	579	(988)	2 327
Износ и амортизация	729	320	18	62	29	19	1 177
Расходы по процентам	214	180	10	13	138	(395)	160
Налог на прибыль	654	324	21	24	34	116	1 173
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 593	(365)	(147)	(44)	(304)	285	1 018
Итого активы	61 228	67 263	1 505	4 340	17 491	(58 939)	92 888
Капитальные затраты	2 313	390	24	167	57	-	2 951

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	885	33 092	543	364	28	-	34 912
Межсегментная деятельность	10 299	509	180	390	611	(11 989)	-
Итого выручка от реализации	11 184	33 601	723	754	639	(11 989)	34 912
Операционные расходы	1 114	865	88	573	511	(711)	2 440
Износ и амортизация	703	300	15	62	33	36	1 149
Расходы по процентам	189	189	4	12	126	(343)	177
Налог на прибыль	466	258	14	(7)	-	83	814
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 583	1 500	28	(108)	(43)	291	3 251
Итого активы	58 683	62 039	1 477	4 294	21 044	(55 488)	92 049
Капитальные затраты	1 531	271	14	28	48	-	1 892

Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 736	64 518	645	695	64	-	67 658
Межсегментная деятельность	21 811	826	179	751	1 286	(24 853)	-
Итого выручка от реализации	23 547	65 344	824	1 446	1 350	(24 853)	67 658
Операционные расходы	2 527	1 710	216	910	1 015	(1 836)	4 542
Износ и амортизация	1 418	644	35	124	61	(10)	2 272
Расходы по процентам	422	393	19	28	275	(816)	321
Налог на прибыль	1 031	355	31	27	41	55	1 540
Чистая прибыль (чистый убыток)	4 404	808	(181)	(106)	(293)	175	4 807
Итого активы	61 228	67 263	1 505	4 340	17 491	(58 939)	92 888
Капитальные затраты	4 315	741	34	224	99	-	5 413

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 785	60 748	1 038	916	51	-	64 538
Межсегментная деятельность	20 358	893	306	798	1 125	(23 480)	-
Итого выручка от реализации	22 143	61 641	1 344	1 714	1 176	(23 480)	64 538
Операционные расходы	2 112	1 988	189	1 152	911	(1 774)	4 578
Износ и амортизация	1 372	609	30	125	67	5	2 208
Расходы по процентам	368	370	8	24	248	(668)	350
Налог на прибыль	1 049	343	25	(4)	7	33	1 453
Чистая прибыль (чистый убыток)	3 889	2 650	83	(83)	79	150	6 768
Итого активы	58 683	62 039	1 477	4 294	21 044	(55 488)	92 049
Капитальные затраты	2 924	498	28	78	86	-	3 614

Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
Реализация нефти на территории России	264	420	647	843
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	6 226	7 879	13 531	15 002
Реализация нефтепродуктов на территории России	3 953	3 839	7 578	6 867
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	20 063	20 707	41 988	37 700
Реализация продуктов нефтехимии в России	66	264	118	503
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	268	295	544	572
Прочая реализация на территории России	711	799	1 595	1 747
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	846	709	1 657	1 304
Итого выручка от реализации	32 397	34 912	67 658	64 538

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	5 972	26 425	-	32 397
Межсегментная деятельность	9 307	34	(9 341)	-
Итого выручка от реализации	15 279	26 459	(9 341)	32 397
Операционные расходы	1 790	548	(11)	2 327
Износ и амортизация	972	205	-	1 177
Расходы по процентам	74	127	(41)	160
Налог на прибыль	820	255	98	1 173
Чистая прибыль	661	55	302	1 018
Итого активы	77 022	33 206	(17 340)	92 888
Капитальные затраты	2 396	555	-	2 951

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	6 325	28 587	-	34 912
Межсегментная деятельность	10 879	16	(10 895)	-
Итого выручка от реализации	17 204	28 603	(10 895)	34 912
Операционные расходы	1 670	556	214	2 440
Износ и амортизация	928	190	31	1 149
Расходы по процентам	87	120	(30)	177
Налог на прибыль	508	196	110	814
Чистая прибыль	2 641	314	296	3 251
Итого активы	72 183	34 439	(14 573)	92 049
Капитальные затраты	1 551	341	-	1 892

Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)**За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.**

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	11 921	55 737	-	67 658
Межсегментная деятельность	20 317	49	(20 366)	-
Итого выручка от реализации	32 238	55 786	(20 366)	67 658
Операционные расходы	3 486	1 078	(22)	4 542
Износ и амортизация	1 857	415	-	2 272
Расходы по процентам	150	252	(81)	321
Налог на прибыль	1 134	368	38	1 540
Чистая прибыль	4 185	430	192	4 807
Итого активы	77 022	33 206	(17 340)	92 888
Капитальные затраты	4 298	1 115	-	5 413

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	11 819	52 719	-	64 538
Межсегментная деятельность	20 214	27	(20 241)	-
Итого выручка от реализации	32 033	52 746	(20 241)	64 538
Операционные расходы	3 596	1 017	(35)	4 578
Износ и амортизация	1 821	387	-	2 208
Расходы по процентам	170	235	(55)	350
Налог на прибыль	1 159	282	12	1 453
Чистая прибыль	6 064	544	160	6 768
Итого активы	72 183	34 439	(14 573)	92 049
Капитальные затраты	2 958	656	-	3 614

Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в Швейцарии на сумму 15 731 млн долл. США, 17 290 млн долл. США, 33 486 млн долл. США и 32 029 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно. Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в США на сумму 2 716 млн долл. США, 2 628 млн долл. США, 5 748 млн долл. США и 4 680 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно. Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 20. События после отчетной даты

В соответствии с требованиями Положения № 855 «События после отчетной даты», Группа оценивала события после отчетной даты до даты, когда финансовая отчетность была готова к публикации, таким образом события после отчетной даты оценивались до 27 августа 2012 г. включительно.

22 августа 2012 г. Группа приобрела инвестиции группы «КонокоФиллипс» в НМНГ, а также некоторые другие связанные с НМНГ активы, приблизительно за 0,6 млрд долл. США. Группе «КонокоФиллипс» принадлежала 30%-я доля в НМНГ. Данное приобретение увеличило долю владения Группы в НМНГ до 100%.

**Приложение №2. Информация о лице, предоставившем
обеспечение по облигациям эмитента**

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)

Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"

за 3 квартал 2012 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1**

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Контактное лицо: Генеральный директор Коростылев Андрей Вячеславович

Телефон: +7 (495) 411-52-00

Факс: +7 (495) 411-63-61

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

ФИО	Год рождения
Коростылев Андрей Вячеславович	1965

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, 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	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Производительность труда		
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.228	0.484
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0	0
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	138.93	49.68
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета

: *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В ООО "Трейд-Финанс" уменьшается доля внешних источников финансирования. Тенденция к снижению степени покрытия долгов текущими доходами положительно характеризует экономику предприятия, ситуацию с текущей платежеспособностью предприятия, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности предприятия перед его кредиторами.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	17 696
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	17 696
облигационные займы	

Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	20
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	8
из нее просроченная	
перед персоналом организации	8
из нее просроченная	
прочая	
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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: ***Rienco Investments Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Rienco Investments Ltd***

Место нахождения: ***Республика Кипр, CY-3090, г.Лимассол, ул.Агиас Зонис, д.50, Арианти курт, 2 этаж***

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: ***6 018***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Стратегические инвестиции"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Стратегические инвестиции"***

Место нахождения: ***123100, г.Москва, Краснопресненская наб., д.6***

ИНН: ***7703571307***

ОГРН: ***1057749115060***

Сумма задолженности: ***6 924***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Техноресурс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Техноресурс"**

Место нахождения: **123100, г.Москва, Краснопресненская наб., д.6**

ИНН: **7703570590**

ОГРН: **1057749041899**

Сумма задолженности: **4 754**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившем обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. займ,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Закрытое акционерное общество "Стратегические инвестиции", Россия, 123100, Москва, Краснопресненская наб., д.6
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10000000 RUR 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,35
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	11.03.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Частичное погашение 19.01.2012 в сумме 8 500 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 704 452,05 руб. Частичное погашение 21.01.2012 в сумме 800 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 1 025 041,78 руб. Частичное погашение 06.03.2012 в сумме 700 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 8 248,50 руб.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. займ,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ", Россия, 123100, Москва, Краснопресненская наб., д.6
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 700 000 RUR 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR 1
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6,4
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.12.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.07.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Частичное погашение 13.10.2011 в сумме 800 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 233 784,11 руб. Частичное погашение 02.11.2011 в сумме 1 500 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 20 690,41 руб. Частичное погашение 12.04.2012 в сумме 1 500 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 124 984,11 руб. Частичное погашение 02.11.2012 в сумме 600 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 14 237,81 руб. Частичное погашение 01.06.2012 в сумме 600 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 8 872,33 руб. Частичное погашение 02.07.2012 в сумме 600 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 9 240,55 руб. Частичное погашение 10.07.2012 в сумме 1 100 000,00 руб. с учетом начисленных процентов в сумме 1 543,01 руб.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Простые векселя, Срок погашения "по предъявлении, но не ранее 01.12.10"	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Fionistal Trading Limited, Республика Кипр, зарегистрированный адрес ГР.Ксенопулу 17, индекс 3106, г.Лимассол
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	263 560 397,26 RUR 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR 1
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	13,95
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	01.12.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.09.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Простые векселя в количестве 8 шт., общей номинальной стоимостью 263 560 397,26 руб. Погашены с учетом начисленных процентов в сумме 24 246 833, 86 руб. 09.09.2011

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: *Нет*

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	6 664 200
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	6 664 200

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Размер предоставляемого Поручителем обеспечения составляет до 6 000 000 000 (Шести миллиардов) рублей, а также совокупный доход по 6 000 000 (Шести миллионам) облигаций. Номинальная стоимость одной ценной бумаги 1000 (Одна тысяча) рублей. Государственный регистрационный номер эмиссии: 4-04-00077-А. Дата погашения облигаций 05.12.2013 г. Ставка купона 7,4% годовых.

График выплат по бумаге:

06.12.2012 - сумма купона 36,9 рублей в расчете на 1 облигацию

06.06.2013 - сумма купона 36,9 рублей в расчете на 1 облигацию

05.12.2013 - сумма купона 36,9 рублей, погашение номинала в сумме 1 000 рублей в расчете на 1 облигацию

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии лица, предоставившего обеспечение, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *11.03.2003*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО "Трейд-Финанс"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *11.03.2003*

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1037706014312*

Дата государственной регистрации: *11.03.2003*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 6 по Центральному административному округу г. Москвы*

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1*

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

123100 Россия, г.Москва, Краснопресненская наб. 6

Телефон: *+7(495) 411-52-00*

Факс: *+7(495) 411-63-61*

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7706294154

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **11.20.1**

Коды ОКВЭД
11.20.4
65.21
65.23.1
65.23.2
65.23.2
65.23.5
67.12.1
67.12.2
67.12.3
67.13.1
70.12.3
65.23.3

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) лица, предоставившего обеспечение, за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: : **Маржинальное кредитование на рынке ценных бумаг**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 807 254	1 285 030
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	90.67	99.72

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) лица, предоставившего обеспечение, от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2012, 9 мес.
Сырье и материалы, %	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	

Топливо, %	
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	30.23
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	13.66
Отчисления на социальные нужды, %	9.3
Амортизация основных средств, %	
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	
представительские расходы, %	
иное, %	46.81
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившем обеспечение, на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 9 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств лица, предоставившего обеспечение, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Основные средства у эмитента отсутствуют

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного 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 лица, предоставившего обеспечение, и иных основных средств по усмотрению лица, предоставившего обеспечение, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение, (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению лица, предоставившего обеспечение).:

Приобретение, замена или выбытие основных средств не планируется

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, 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	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %		0.169
Коэффициент оборачиваемости активов, раз		23.653
Рентабельность активов, %		3.986
Рентабельность собственного капитала, %		5.916
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-48 411	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	89.163	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности лица, предоставившего обеспечение, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли лица, предоставившего обеспечение, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

В отчетном периоде увеличились доходы/выручка (получен дополнительно доход по выданным поручительствам) и снижены расходы в виде процентов по полученным займам в связи с их частичным погашением.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, 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	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	265	3 472
Коэффициент текущей ликвидности	1.01	1.2
Коэффициент быстрой ликвидности	1.01	1.2

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности лица, предоставившего обеспечение, достаточности собственного капитала лица, предоставившего обеспечение, для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления лица, предоставившего обеспечение, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность лица, предоставившего обеспечение:

На рост показателей ликвидности и платежеспособности повлияло снижение объема заимствований (частичное погашение выданных и полученных займов).

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения эмитента: **101000, Москва, Срептенский бульвар, д.11**

ИНН: **7708004767**

ОГРН: **1027700035769**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
25.06.2003	1-01-00077-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **582**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **14.55 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 121 514**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения эмитента: **117997, г.Москва, ул.Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1077700132195**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.07.2007	10301481В	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **7610**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **22830 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **691 673**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения эмитента: **Москва, ул.Наметкина, д.16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.1998	1-02-00028-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **29660**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **148300 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **4 682 128**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РусГидро"**

Место нахождения эмитента: **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51**

ИНН: **2460066195**

ОГРН: **1042401810494**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.05.2005	1-01-55038-E	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **5000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **5 000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **4 284**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО Сургутнефтегаз**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, , г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1**

ИНН: **8602060555**

ОГРН: **1028600584540**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
24.06.2003	1-01-00155-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **30800**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **30 800 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **866 065**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Филатов Владимир Владимирович**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Филатов В.В.**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Паспорт гражданина РФ серия 45 98 №309464, выдан Отделом внутренних дел района "Аэропорт" города Москвы 27.04.1999), зарегистрированный по адресу: г.Москва, ул.Маршала Бирюзова, д.32, корп.1, кв.110**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **3**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1875000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 875 000**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Эмиссионные ценные бумаги, обращающиеся на рынке ценных бумаг и имеющие признаваемую котировку, отражены по рыночной стоимости на дату составления отчетности. Векселя отражены по номинальной стоимости.**

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На дату окончания отчетного квартала

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

4.5. Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Лицом, предоставившем обеспечение, не планируются расходы в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

ФИО: *Коростылев Андрей Вячеславович*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее

Институт бизнеса, права и информационных технологий

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		
2007	2011	ЗАО "ИФДК"	Главный специалист
2011	2012	ЗАО "ИФДК"	Главный специалист
2012	н. вр.	ЗАО "Тушино-2018"	Начальник отдела
2009	н. вр.	ООО "Трейд – Финанс"	Генеральный директор
2009	н. вр.	ООО "Современные инвестиционные системы"	Генеральный директор
2009	н. вр.	ООО "Практик-Консалт"	Генеральный директор
2009	2010	ООО "Профессиональные инвесторы"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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

Сведений 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 лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Дополнительная информация:

Уставом Общества не предусмотрено наличие органов управления за исключением единолично исполнительного органа, функции которого исполняет физическое лицо

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии лица, предоставившего обеспечение, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены лицом, предоставившем обеспечение, за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *тыс. руб.*

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	104
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Венти Менеджмент Лимитед (Wenti Management Limited)**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

197 Виргинские острова, Британские, Тортола, Роуд Таун, Траст Оффисез, 197 Мейн Стрит

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **100**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившем обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 309
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	52
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционная компания "КапиталЪ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Инвестиционная компания "КапиталЪ"*

Место нахождения: *123100, г.Москва, Краснопресненская наб., д.6*

ИНН: *0814054090*

ОГРН: *1028601442210*

Сумма дебиторской задолженности: *11 257*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: *Нет*

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 30.09.2012**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью
"Трейд-Финанс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с
ограниченной ответственностью**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119180 Россия, г.Москва, Большая
Полянка, 47, стр. 1**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

30.09.2012

13593438

7706294154

11.20.1

65 / 16

384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130			
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150			
	Отложенные налоговые активы	1160	33 107	33 658	1 430
	Прочие внеоборотные активы	1170			
	ИТОГО по разделу I	1100	33 107	33 658	1 430
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230	11 311	20 630	377 257
	Финансовые вложения	1240	9 241	15 056	11 796
	Денежные средства	1250	627	831	99
	Прочие оборотные активы	1260	9	7	6
	ИТОГО по разделу II	1200	21 188	36 524	389 158
	БАЛАНС (актив)	1600	54 295	70 182	390 588

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			

	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	36 568	34 404	82 225
	ИТОГО по разделу III	1300	36 578	34 414	82 235
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400			
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	17 696	35 763	301 812
	Кредиторская задолженность	1520	20	5	6 541
	Доходы будущих периодов	1530			
	Резервы предстоящих расходов	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	17 716	35 768	308 353
	БАЛАНС (пассив)	1700	54 295	70 182	390 588

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2012 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"		по ОКПО	30.09.2012
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	13593438
Вид деятельности		по ОКВЭД	7706294154
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью		по ОКОПФ / ОКФС	11.20.1
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1			384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 9 мес.2012 г.	За 9 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-344	-278
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-344	-278
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	3	4 247
	Проценты к уплате	2330	-1 129	-21 017
	Прочие доходы	2340	1 288 606	3 095 300
	Прочие расходы	2350	-11 284 421	-3 158 792
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 869	-80 540
	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	122	16 021
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1	
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-550	32 129
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 164	-48 411
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 164	-48 411
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый финансовый год

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершённого финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **10 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Венти Менеджмент Лимитед (Wenti Management Limited)**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, Тортولا, Роуд Таун, Траст Оффисез, 197 Мейн Стрит

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам лица, предоставившего обеспечения

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившем обеспечение

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками