Пояснения
к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Печоранефть»
за 2013 год

1. Общие сведения

1.1. Полное наименование Общества: Открытое Акционерное Общество по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «Печоранефть».

Сокращенное наименование: ОАО «Печоранефть».

Место нахождения Общества: РФ, 166700, Ненецкий Автономный Округ, г. Нарьян-Мар, поселок Искателей, ул. Монтажников, дом 17 «Д».

Почтовый адрес: 169710, РФ, Республика Коми, г. Усинск, ул. Мира, дом 6.

- Зарегистрировано 14 апреля 1994 года Главой администрации г.Печоры, Свидетельство о государственной регистрации №264;
- Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам г. Печоры 06 августа 2002 года за основным государственным номером 1021100873870, Свидетельство Серии 11 №000382012;
- Поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения по адресу 166700, Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, г.Нарьян-Мар, поселок Искателей, ул.Монтажников, дом 17 «д» 17 апреля 2009 года в МИФНС №4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу, Свидетельство Серии 83 №000055606 на основании которого сохранен ИНН 1105004639 и присвоен КПП 298301001;
- Поставлено на учет как крупнейший налогоплательщик в МИФНС по крупнейшим налогоплательщикам по Архангельской области и Ненецкому автономному округу 17 апреля 2009 года, Уведомление №31796 от 23 апреля 2009, на основании которого оставлен прежний ИНН 1105004639 и присвоен КПП 293150001;
- Установлен адрес постоянно действующего исполнительного органа 119002, г. Москва, пер. Сивцев Вражек, д.39

1.2. Информация о численности персонала Общества

Среднесписочная численность работников за 2013 год составляет - 623 человека, за 2012 год – 691 человек.

1.3. Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 971 336,50 (Девятьсот семьдесят одна тысяча триста тридцать шесть) рублей 50 копеек, состоит из номинальной стоимости всех размещенных акций Общества, общее количество которых составляет 1 942 673 штук, в том числе:

- 1 919 557 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля;
- 22 514 штук привилегированных акций типа «А» номинальной стоимостью 0,5 рубля;
- 602 штук привилегированных именных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля.

№ п/п	Наименование владельца акций	Количество обыкновенных акций, в штуках	в % к общему количеству обыкновенных акций	Количество привилегированных акций, в штуках	в % к общему количеству привилегированных акций
1	Восток Ойл (Сайпрус) Лимитед	1 918 219	99,93 %	5210	22,5%
2	ООО «Финанс-Консалт»	712	0,04%	674	2,9%
3	Физические лица	626	0,03%	17 232	74,6%
Итого:		1 919 557	100%	23 116	100%

1.4. Информация о проведении общих собраний акционеров за отчетный период

В течение 2013 года было проведено четыре общих собрания акционеров. Одно годовое проведено 27 июня 2013 года и три внеочередных проведены 25 марта 2013 года, 19 апреля 2013 года и 16 июля 2013 года.

1.5. Информация о деятельности ревизионной комиссии Общества

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров 27 июня 2013 года в соответствии с Уставом и «Положением о ревизионной комиссии» избраны члены ревизионной комиссии.

1.6. Информация об аудиторе Общества

Аудитором Общества на 2013 год утвержден ЗАО «Аудит-Консалт» (протокол годового собрания акционеров от 27 июня 2013 года).

1.7. Информация о реорганизации в форме присоединения ЗАО «Хвойное»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ Федеральной налоговой службы получено 18.07.2013 года о прекращении деятельности юридического лица ЗАО «Хвойное» путем реорганизации в форме присоединения.

1.8. Руководство Общества

Полномочия Единоличного Исполнительного органа переданы Обществом управляющей организации ООО «НК Альянс УК» в лице генерального директора управляющей организации ОАО «Печоранефть» Воробейчика Е.Я.

В лице управляющего ОАО «Печоранефть» по доверенности являлись:

- с 28 сентября 2012 года интересы Общества от единоличного исполнительного органа представляет генеральный директор ООО «НК Альянс УК» Воробейчик Евгений Яковлевич. Генеральным директором ООО «НК Альянс УК» выдана доверенность № 2 от 31.12.2011 года, на право первой подписи на платежных и финансовых документах и любых иных документах, первому заместителю управляющего - главному инженеру Ильясову Рустему Ахмеровичу. Ильясов Рустем Ахмерович уволился 19 апреля 2013 года.
- с 24 апреля 2013 года выдана доверенность первому заместителю управляющего - главному инженеру Клыкову Виктору Юрьевичу (по доверенности № б/н от 24.04.2013 года).

- с 09 сентября 2013 года управляющей организацией ООО «НК Альянс УК» назначен управляющий Обществом Фахретдинов Виль Камилович на основании доверенности № б/н от 09 сентября 2013 года.

В лице главного бухгалтера:

С 01 сентября 2009 года по настоящее время главным бухгалтером Общества является Касьянова Светлана Рафаиловна

1.9. Основным видом деятельности Общества является добыча углеводородного сырья (нефти) на Средне-Харьягинском, Северо-Харьягинском, Лекхарьягинском нефтяных месторождениях.

1.10. Общество имеет следующие лицензии по состоянию на 31.12.2013:

№ п/п	Орган, выдавший лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Номер лицензии	Вид деятельности
1	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	21.05.02	28.03.15	НРМ 11186 НЭ	Добыча углеводородного сырья на Средне-Харьягинском нефтяном месторождении
2	Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды по Ненецкому автономному округу	20.06.03	28.03.15	НРМ 00043	Хозяйственно-питьевое снабжение на Средне-Харьягинском нефтяном месторождении
3	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	26.05.04	28.03.15	НРМ 00591 ВР	Геологическое изучение и добыча технических подземных вод на Средне-Харьягинской площади для технологического обеспечения водой объектов при освоении Средне-Харьягинского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе
4	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	21.06.04	28.03.15	НРМ 00592ЗГ	Утилизация промысловых сточных и ливневых вод путем закачки их в поглащающие пласты подземного горизонта через скважину №145 на Средне-Харьягинском нефтяном месторождении в Ненецком автономном округе
5	Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	10.02.11	10.02.16	83-00001	На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности
6	Федеральная служба по экономическому, технологическому и атомному надзору	25.08.11	25.08.16	ВП-00-012969	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов
7	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	14.11.12	30.11.17	НРМ 15437 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Северо-Табровояхинский участок

№ п/п	Орган, выдавший лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Номер лицензии	Вид деятельности
8	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	14.11.12	30.11.17	НРМ 15438 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Белугинский участок
9	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	14.11.12	30.11.17	НРМ 15439 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Факельный участок
10	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	14.11.12	30.11.17	НРМ 15440 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Нирейский участок
11	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	14.11.12	30.11.17	НРМ 15441 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Надеждинский участок
12	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	08.02.13	01.02.38	НРМ 15483 НП	Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, Альфинский участок
13	РОСНЕДРА	11.10.13	11.10.18	НРМ 00745 НП	Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, Южно-Табровояхинский участок
14	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	11.10.13	31.12.30	НРМ 15630 НР	Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородов, поиски и оценка пласта-коллектора для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, Лекхарьягинский участок
15	Министерство природных ресурсов Российской Федерации	08.11.13	31.12.30	НРМ 15631 НР	Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, Северо-Харьягинский участок
16	Управление природных ресурсов и экологии НАО	02.12.13	31.12.17	НРМ 80065 ТР	Геологическое изучение, разведка и добыча ОПИ на Северо-Харьягинском участке для обустройства Северо-Харьягинского, Лекхарьягинского и Средне-Харьягинского нефтяных месторождений НАО

1.11. Дочерние Компании Общества

Общество не имеет вкладов в уставные капиталы дочерних компаний и обществ.

1.12. Филиалы (структурные подразделения) Общества

Обществом создано обособленное структурное подразделение 04.03.2008 года в Ненецком автономном округе, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, дом 23 «а», кв.17. Данное подразделение создано для слаженной работы и координации действий и принятия управленческих решений. В структурном подразделении числятся два работника, которые занимаются координированием деятельности Общества на территории Ненецкого автономного округа.

Расходы по содержанию подразделения учитываются без выделения на отдельный баланс в составе расходов Общества.

2. Существенные аспекты Учетной политики Общества и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, приказа Минфина России от 02 июля 2010 года № 66н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в РФ. Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости. Иные допущения, чем установленные п. 5 ПБУ 1/2008, Обществом при составлении бухгалтерской отчетности за 2013 год не применялись.

2.1. Информация об изменении учетной политики

Учетная политика Общества утверждена приказом от № 347 от 31 декабря 2012 года.

В отчетном году в учетную политику Общества были внесены изменения приказом, связанные с реорганизацией Общества в форме присоединения на основании приказа № 231 от 07 ноября 2013 года Основные средства и нематериальные активы отражаются у присоединяющего Общества по первоначальной стоимости исходя из экономического содержания реорганизации и согласно определению признания в бухгалтерском учете основных средств и нематериальных активов. Первоначальной стоимостью основных средств и нематериальных активов у присоединяющего Общества является принимаемая остаточная стоимость основных средств и нематериальных активов от присоединяемого Общества, согласованная в передаточном акте. Передача основных средств и нематериальных активов в оценке по остаточной стоимости согласована обеими сторонами в договоре о присоединении и представлена по каждому объекту в приложениях к передаточному акту. Первоначальная стоимость принятых основных средств и нематериальных активов по остаточной стоимости присоединяемого Общества, указанной в передаточном акте и в приложениях к нему отражена бухгалтерскими записями: Дт 01»Основные средства» Кт 00 «Присоединение»; Дт 04 «Нематериаольные активы» Кт 00 «Присоединение». Нулевая стоимость принятых в результате присоединения основных средств, учтена на забалансовом счете 019 «Основные средства с нулевой стоимостью, полученные при реорганизации». Начисление амортизации по основным средствам и нематериальным активам у реорганизуемого Общества производится с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором была осуществлена реорганизация, исходя из срока полезного использования объекта и способа начисления амортизации, определенного реорганизованным Обществом.

Начиная с годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год, Общество создает оценочные обязательства по ликвидации основных средств и рекультивации земельных участков после завершения недропользования (ОЛРОС). Данное изменение учетной политики внесено Приказом № 306 от 31.12.2013 года введением в действие Приложения «Регламент учета

оценочных обязательств по ликвидации основных средств и рекультивации земельных участков после завершения недропользования (ОЛРОС)».

Порядок первого признания ОЛРОС в бухгалтерской отчетности отражен в пункте «Оценочные обязательства», ретроспективное отражение ОЛРОС представлено в пункте 2.2 «Вступительные и сравнительные данные).

С 1 января 2013 года внесены изменения в учетную политику в части учета нематериальных активов, а именно в состав нематериальных активов включаются:

- права пользования недрами (лицензии) на участках с подтвержденной целесообразностью добычи и на которых ведется добыча полезных ископаемых;
- геологическая информация по участкам недр с подтвержденной целесообразностью добычи, и на которых ведется добыча полезных ископаемых, полученная на этапе поиска и оценки (до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи), оформленная в виде геологического отчета;
- результаты сейсмических исследований 3D по участкам недр с подтвержденной целесообразностью добычи, и на которых ведется добыча полезных ископаемых.

До 2013 года указанные объекты учета квалифицировались как расходы будущих периодов. Необходимые корректировки были произведены по состоянию на 1 января 2013 года. Лицензии на права пользования недрами на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых на участках с подтвержденной коммерческой целесообразностью добычи, и на которых ведется добыча полезных ископаемых, подлежали переносу со счета 97 «Расходы будущих периодов» на счет 04 «Нематериальные активы». Одновременно часть стоимости лицензии, списанная в предыдущих отчетных периодах на себестоимость добычи с кредита счета 97 «Расходы будущих периодов», подлежали восстановлению проводкой: дебет счета 04 кредит счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

2.2. Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2011 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

1. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств по ликвидации основных средств (пункт 2.1. «Информация об изменении учетной политики») обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2012 и 2011 гг.
2. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности нематериальных активов средств (пункт 2.1.«Информация об изменении учетной политики») обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2012 и 2011 гг.

Отражение корректировок в Бухгалтерском балансе Общества:

тыс. руб.

Наименование строки	На 31 декабря 2012 г.			На 31 декабря 2011 г.		
	до корректировки	сумма корректировки	после корректировки	до корректировки	сумма корректировки	после корректировки
Нематериальные активы, всего	-	+204	204	-	+317	317
Отложенные налоговые активы, всего	41 529	+ 33 418	74 947	21 894	+4 567	26 461
Прочие внеоборотные активы, всего	34 618	+49 450	84 068	64 952	+46 766	111 7148
итого (контрольная строка актива)	76 147	+83 072	159 219	86 846	+51 650	138 496
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), всего	595 265	-133 673	461 592	641 588	-18 268	623 320
Оценочные обязательства, всего	-	+216 745	216 745	-	+69 918	69 918
итого (контрольная строка пассива)	595 265	+83 072	678 337	641 588	+51 650	693 238

Отражение корректировок в Отчете о финансовых результатах Общества:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За Январь – Декабрь 2012 г.		
		до корректировки	сумма корректировки	После корректировки
Себестоимость продаж	2120	(12 971 928)	(133 561)	(13 105 489)
Валовая прибыль	2100	2 516 879	(133 561)	2 383 318
Прибыль (убыток) от продаж	2200	540 893	(133 561)	407 332
Проценты к уплате	2330	(690 759)	(10 696)	(701 455)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(37 853)	(144 257)	(182 110)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	24 743	28 851	53 594
Чистая прибыль (убыток)	2400	(46 311)	(115 406)	(161 717)
Совокупный финансовый результат периода	2500	(46 323)	(115 406)	(161 729)

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

Активы и обязательства в бухгалтерской (финансовой) отчетности представлены как долгосрочные и краткосрочные (исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты).

Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

Суммы выданных авансов и предварительной оплаты работ, услуг и пр., связанных, с приобретением и созданием объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы».

2.4. Активы, обязательства и операции в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный ЦБ РФ на дату совершения операции.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетные даты, отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.5. Порядок признания выручки

Выручка от продажи товаров (продукции, работ, услуг) признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям или выполнения работ, оказания услуг. Она отражена в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость и экспортной пошлины.

Выручка признается в бухгалтерском учете при единовременном выполнении следующих условий:

а) общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

2.6. Способы учета и оценки материально-производственных запасов

В качестве материально-производственных запасов принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т. п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг),
- предназначенные для продажи (готовая продукция, товары),
- используемые для управленческих нужд организации.

Активы организации, предназначенные для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев, и стоимостью до 40 000 руб. включительно, принимаются к учету в качестве материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством).

С 01 января 2012 года при отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии Общество применяет метод оценки выбывающих запасов ФИФО.

Приобретенные Обществом товары, в том числе нефтепродукты оцениваются по стоимости приобретения у поставщика.

В случае выявления в процессе инвентаризации МПЗ, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость или стоимость продажи которых снизилась, Обществом создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей. Методика создания и использования резерва предусмотрена в Приложении к Учетной политике.

2.7. Оценка финансовых вложений

При выбытии объектов финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, т.е. по последующей стоимости.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету Обществом в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Выданные Обществом займы, по которым не предусмотрено получение доходов в форме процентов по займам, не включаются в состав финансовых вложений и учитываются Обществом в составе дебиторской задолженности (долгосрочной/краткосрочной).

Банковские депозиты учитываются на счете 55 «Специальные счета в банках» при условии, что они являются денежными эквивалентами. Если депозит нельзя отнести к денежным эквивалентам, актив учитывается в составе финансовых вложений.

2.8. Признание коммерческих и управленческих расходов

Коммерческие и управленческие расходы Общества признаются в себестоимости проданной продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

По торговым операциям часть коммерческих расходов – расходы на доставку (транспортные расходы) покупных товаров – распределяется на реализованные товары и на остаток нереализованных товаров.

2.9. Начисление амортизационных отчислений по отдельным группам основных средств

Основные средства Общества объединены в группы однородных объектов. По всем группам объектов основных средств амортизация начисляется линейным способом. Другие способы исчисления амортизации Обществом не применяются.

Применение линейного способа амортизации по группе однородных объектов ОС производится в течение всего срока полезного использования объектов, входящих в эту группу.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы, и объекты фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств на счете 01 «Основные средства». Амортизация по данным объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Организация не осуществляет переоценку стоимости объектов основных средств.

2.10. Резервы

Общество создает резерв по сомнительным долгам, методика создания и использования резерва по сомнительным долгам регламентируется учетной политикой.

Общество создает резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство на выплату ежегодного вознаграждения работникам по итогам года;
- оценочное обязательство на оплату отпусков;
- оценочные обязательства по рекультивации земли после строительства;
- оценочные обязательства по судебным разбирательствам;
- оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и рекультивацию земли по завершению недропользования (ОЛРОС).

2.12. Учет процентов по кредитам и займам

Затраты по полученным займам и кредитам признаются в составе текущих расходов того периода, в котором они произведены. Начисленные проценты включены в состав прочих расходов Общества.

2.13. Расходы будущих периодов и равномерно списываемая дебиторская задолженность

Все виды расходов будущих периодов, кроме затрат по будущим сделкам, погашаются равномерно в течение срока их погашения. Срок погашения каждого вида расходов будущих периодов устанавливается при принятии его к учету.

Единицей учета расходов будущих периодов является каждый вид затрат (или затраты на приобретение каждого вида прав).

Затраты по будущим сделкам погашаются единовременно при совершении сделки, к которой они относятся.

Расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерской отчетности в активе баланса в зависимости от установленного срока их погашения – в составе прочих внеоборотных активов, если установленный срок их погашения превышает 12 месяцев, или в составе запасов – если установленный срок их погашения составляет 12 месяцев и менее.

Затраты по будущим сделкам по своей сути относятся к краткосрочным РБП и отражаются по строке «Запасы».

Равномерно списываемая дебиторская задолженность по объектам учета отражаются в отчетности как дебиторская задолженность.

С учетом равномерного механизма погашения дебиторской задолженности в течение определенного срока, а также в связи с тем, что природа данных видов дебиторской задолженности не предусматривает первичных документов, подтверждающих факт оказания услуги, для учета этих объектов применяется счет 97 «Расходы будущих периодов».

Срок погашения каждого вида равномерно списываемой дебиторской задолженности устанавливается при принятии его к учету.
Объекты учета, квалифицируемые как равномерно списываемая дебиторская задолженность, отражается в отчетности с подразделением на краткосрочную и долгосрочную дебиторскую

задолженность в зависимости от оставшегося срока их погашения. Если период с отчетной даты до даты завершения погашения задолженности превышает 12 месяцев, то задолженность квалифицируется как долгосрочная. Если период с отчетной даты до даты завершения погашения задолженности составляет 12 месяцев и менее, то задолженность квалифицируется как краткосрочная.

2.14. Поисковые активы

К нематериальным поисковым активам относятся:

- Лицензии, дающие право на выполнение работ по поиску, оценке и (или) разведке полезных ископаемых;
- Геологическая информация, оформленная в виде отчета по результатам проведенных работ:

- топографических, геологических и геофизических исследований, включая сейсморазведку;

- разведочного бурения, бурения опорных, параметрических и структурных скважин;

- оценка технической осуществимости коммерческой целесообразности добычи.

Инвентарным объектом нематериальных поисковых активов в части прав пользования недрами (лицензий) является каждая лицензия. Инвентарным объектом нематериальных поисковых активов в части геологической информации является каждая единица полученной информации, т. е. каждый отчет о проведенных работах. Нематериальные поисковые активы учитываются на одноименном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Нематериальные поисковые активы не амортизируются. На каждую отчетную дату Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов.

Нематериальные поисковые активы отражаются по строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» Бухгалтерского баланса.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Общество отражает в учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и (или) последующих отчетных периодах. Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в учете, исходя из величины условного расхода/условного дохода, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства/актива, увеличения (уменьшения) отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства периода. Информация о формировании текущего налога формируется в специальном регистре налоговых разниц. В финансовой отчетности сумма отложенных налогов отражается развернуто.

3. Расшифровка важнейших статей форм бухгалтерской отчетности

Стоимостные показатели, приведенные в данных пояснениях к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год выражены в тыс. руб., если не указано иное.

3.1. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены лицензии на права пользования недрами на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых на участках с подтвержденной коммерческой целесообразностью добычи, и на которых ведется добыча полезных ископаемых.

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
			первоначальная стоимость <*>	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость <*>	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость <*>	накопленная амортизация	первоначальная стоимость <*>	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за отчетный год	1 128	924	1 344 837	-	-	32 263	-	-	-	1 345 965	33 187
	5110	за предыдущий год	1 128	811	-	-	-	113	-	-	-	1 128	924

За балансом на счете 013 «Нематериальные активы, полученные в пользование» отражена стоимость на право пользования товарным знаком в сумме 36 218 тыс. руб. на 31.12.2013, 0 тыс. руб. на 31.12.2012 и 31.12.2011. Стоимость определена исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

3.2. Нематериальные поисковые активы

Нематериальные поисковые активы включают в себя:

На 31.12.2013 г.:

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма
Затраты по приобретенным лицензиям на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Белугинского, Надеждинского, Нирейского, Северо-Табровояхинского, Факельного, Южно-Табровояхинского участков	500
Затраты по приобретенной лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Альфинского участка	15 348
Затраты на проекты поисково-оценочных работ на Альфинском, Белугинском, Надеждинском, Нирейском, Северо-Табровояхинском, Факельном, Южно-Табровояхинском участках	11 946
Затраты на создание геологических моделей строения перспективных объектов на Альфинском, Белугинском, Надеждинском, Нирейском, Северо-Табровояхинском, Факельном, Южно-Табровояхинском участках	15 064
Затраты непосредственно связанные с приобретением лицензий на Западно-Командишорский, Командишорский, Северо-Командишорский, Лызаюский, Пасседский участки	44
Итого на 31.12.2013 г.	42 902

На 31.12.2012 г.:

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма
Затраты по приобретенным лицензиям на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Белугинского, Надеждинского, Нирейского, Северо-Табровояхинского, Факельного участков	24
Затраты непосредственно связанные с приобретением лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Альфинского участка	12 804
Итого на 31.12.2012 г.	12 828

3.3. Основные средства

Наличие и движение основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2013 г.	4 406 675	2 113 742	7 344 885	85 718	82 871	943 125	-	-	11 666 489	3 038 400
	5210	За 2012 г.	3 726 959	1 725 103	758 304	78 588	68 977	457 616	-	-	4 406 675	2 113 742
в том числе: Здания	5201	За 2013 г.	47 261	17 384	506 704	-	-	4 720	-	-	553 965	22 104
	5211	За 2012 г.	47 261	15 461	-	-	-	1 923	-	-	47 261	17 384
Сооружения и скважины	5202	За 2013 г.	2 835 915	1 205 715	6 233 051	-	-	550 707	-	-	9 069 614	1 820 591
	5212	За 2012 г.	2 538 388	1 014 029	305 665	8 138	1 465	193 151	-	-	2 835 915	1 205 715
Машины и оборудование	5203	За 2013 г.	1 413 070	811 925	595 363	57 408	57 323	374 771	-	-	1 951 025	1 129 605
	5213	За 2012 г.	1 030 092	621 213	443 444	60 466	57 756	248 468	-	-	1 413 070	811 925
Транспортные средства	5204	За 2013 г.	81 399	54 925	213	21 594	18 862	10 798	-	-	60 018	46 862
	5214	За 2012 г.	84 770	51 997	6 166	9 537	9 236	12 164	-	-	81 399	54 925
Прочие основные фонды	5205	За 2013 г.	29 030	23 793	9 554	6 716	6 686	2 129	-	-	31 867	19 238
	5215	За 2012 г.	26 448	22 403	3 029	447	520	1 910	-	-	29 030	23 793
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Незавершенные капитальные вложения

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего	5240	За 2013 г.	848 497	643 895	-	1 131 986	910 894
	5250	За 2012 г.	720 640	910 029	23 868	758 304	848 497
в том числе: Строительство отдельных объектов ОС	5241	За 2013 г.	427 728	254 049	-	528 179	724 199
	5251	За 2012 г.	350 750	381 740	2 299	302 463	427 728
Приобретение отдельных объектов ОС	5242	За 2013 г.	420 769	389 846	-	603 807	186 695
	5252	За 2012 г.	369 890	528 289	21 569	455 841	420 769

Строительные материалы отражаются на счете 10.2 «Материалы для СМР».

Всего в течение 2013 года Обществом:

- переведено из состава МПЗ в состав внеоборотных активов - 212 029 тыс. руб.;

- реализовано подрядчикам для производства строительных работ - 668 861 тыс. руб.;

- использовано на собственные нужды – 42 891 тыс. руб.

Из общей суммы списываемых материалов процент списания материалов для строительства составил 7%.

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	42 624
в том числе: Внутрипромысловые автодороги к скважинам №№ 27, 28 (первая очередь)	5261	-	42 624
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 325	1 325	5 423
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	135 602	209 807	209 807
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	327 423	227 758	68 226
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	5 815	5 815	3 480
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

По состоянию на 31 декабря 2013 года за балансом были отражены суммы полученных в аренду основных средств, в сумме - 132 476 тыс. руб. 01 января 2014 года были отражены корректировки по аренде земельных участков в связи с уточнением кадастровой стоимости земельных участков в

сумме (-) 19 629 тыс. руб. 01 марта 2014 года была внесена корректировка по аренде напорного нефтепровода от ПСН «Харьяга» до точки врезки в нефтепровод ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в связи с несвоевременным отражением суммы за балансом в размере (+) 22 754 тыс. руб.

С учетом корректировок по состоянию на 31.12.2013 года сумма полученных в аренду основных средств составляет - 135 602 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование группы полученных в аренду основных средств	**На 31.12.2013 г.**		
	до корректировки	**сумма корректировки**	**после корректировки**
Здания	335	-	335
Земельные участки	47 655	-19 628	28 027
Транспортные средства	84 486	-	84 486
Сооружения	-	+22 754	22 754
Итого	**132 476**	**+3 126**	**135602**

3.4. Наличие и движение финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	**Код**	**Период**	**На начало года**		**Изменения за период**					**На конец периода**	
			Первона-чальная стоимость	**Накопле нная корректи ровка**	**Поступило**	**Выбыло (погашено)**		**Начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинально й)**	**Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)**	**Первона-чальная стоимость**	**Накопленная корректировка**
						Первона-чальная стоимость	**Накопленна я корректиров ка**				
Долгосрочные - всего	5301	За 2013 г.	-	-	2 535 695	636 000	-	-	-	1 899 695	-
	5311	За 2012 г.	3	-	-	3	-	-	-	-	-
в том числе: Вложения в уставный капитал	5302	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	За 2012 г.	3	-	-	-	-	-	-	3	-
Займы выданные	5303	За 2013 г.	-	-	2 535 695	636 000	-	-	-	1 899 695	-
	5313	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	За 2013 г.	3 585 990	-	1 390 000	4 239 709	-	-	-	736 281	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Первона-	Накопле	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление	Текущей	Первона-	Накопленная
	5315	За 2012 г.	-	-	4 127 190	541 200	-	-	-	3 585 990	-
в том числе: Займы выданные	5306	За 2013 г.	3 585 990	-	1 390 000	4 239 709	-	-	-	736 281	-
	5316	За 2012 г.	-	-	4 127 190	54 120	-	-	-	3 585 990	-
Финансовые вложения – итого	**5300**	**За 2013 г.**	**3 585 990**	-	**3 925 695**	**4 875 709**	-	-	-	**2 635 976**	-
	5310	**За 2012 г.**	**3**	-	**4 127 190**	**54 123**	-	-	-	**3 585 990**	-

3.5. Прочие внеоборотные активы

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Прочие внеоборотные активы, всего	**145 069**	**84 068**	**111 718**
в том числе: Авансы, выданные на капитальные вложения (без НДС)	158	30 137	58 000
Долгосрочные РБП	2 740	4277	6 635
Активы ОЛРОС*	142 171	49 654	47 083

*Порядок признания в учете и отражения в отчетности актива ОЛРОС прописан в пункте Оценочные обязательства, в подпункте ОЛРОС Пояснений к отчетности.

3.6. Наличие и движение запасов

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	За 2013 г.	3 536 033	14 966	9 349 107	10 259 772	4 916	70 465	X	2 625 368	80 515
	5420	За 2012 г.	3 373 682	10	13 790 973	13 628 622	-	14 956	X	3 536 033	14 966
в том числе: Сырье и материалы	5401	За 2013 г.	3 431 149	14 966	586 861	1 448 528	4 916	70 465	-	2 569 482	80 515
	5421	За 2012 г.	3 237 594	10	3 066 097	2 872 542	-	14 956	-	3 431 149	14 966
Готовая продукция	5402	За 2013 г.	101 384	-	2 027 637	2 076 000	-	-	-	53 021	-
	5422	За 2012 г.	131 344	-	1 047 552	1 077 512	-	-	-	101 384	-
Товары для перепродажи	5403	За 2013 г.	2 728	-	6 731 009	6 731 665	-	-	-	2 072	-
	5423	За 2012 г.	3 462	-	9 673 631	9 674 365	-	-	-	2 728	-
РБП краткосрочные	5404	За 2013 г.	772	-	3 600	3 579	-	-	-	793	-
	5424	За 2012 г.	1 282	-	3 693	4 203	-	-	-	772	-

3.7. Наличие и движение дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступление		Выбыло					
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающие-ся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	За 2013 г.	4 379 795	-	33 340 665	-	34 765 250	826	107	-	2 955 210	719
	5530	За 2012 г.	10 676 721	12	48 847 619	-	54 859 480	-	12	-	4 379 795	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	За 2013 г.	1 294 691	-	19 830 157	-	20 174 605	719	28	-	950 243	691
	5531	За 2012 г.	4 095 025	12	25 769 430	-	28 284 698	-	12	-	1 294 691	-
Расчеты с бюджетом	5512	За 2013 г.	189 473	-	3 515 171	-	3 698 358	-	-	-	6 286	-
	5532	За 2012 г.	185 023	-	4 329 638	-	4 325 188	-	-	-	189 473	-
Расчеты с внебюджетными фондами	5513	За 2013 г.	353	-	149 966	-	149 105	-	-	-	1 214	-
	5533	За 2012 г.	69	-	139 677	-	139 393	-	-	-	353	-
Расчеты с прочими дебиторами	5514	За 2013 г.	2 895 278	-	9 845 371	-	10 743 182	107	79	-	1 997 467	28
	5534	За 2012 г.	6 396 604	-	18 608 874	-	22 110 201	-	-	-	2 895 278	-
Итого	**5500**	**За 2013 г.**	**4 379 795**	**-**	**33 340 665**	**-**	**34 765 250**	**826**	**107**	**-**	**2 955 210**	**719**
	5520	**За 2012 г.**	**10 676 721**	**12**	**48 847 619**	**-**	**54 859 480**	**-**	**12**	**-**	**4 379 795**	**-**

По строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена сумма НДС с авансов выданных на капитальные вложения в сумме – 28 тыс. руб., по строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года НДС с авансов выданных на капитальные вложения – 5 425 тыс. руб., по строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года отражена сумма НДС с авансов выданных на капитальные вложения в сумме – 0 тыс. руб..

По строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года отражена сумма процентов по депозитному договору в размере - 5 084 тыс. руб., которые оплачены 09 января 2014 года.

3.8. Прочие оборотные активы

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Прочие оборотные активы, всего	**2 263**	**287**	**848**
в том числе: НДС с авансов полученных	2 263	287	848

3.9. Наличие и движение кредиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	За 2013 г.	8 181 905	30 835 425		31 451 906			7 565 424
	5580	За 2012 г.	9 813 152	56 277 856	-	57 909 103	-	-	8 181 905
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	За 2013 г.	2 549 795	15 328 473	-	16 237 721	-	-	1 640 547
	5581	За 2012 г.	6 499 043	26 734 152	-	30 683 400	-	-	2 549 795
Расчеты с персоналом	5562	За 2013 г.	36 006	651 778	-	651 270	-	-	36 514
	5582	За 2012 г.	55 486	643 042	-	662 522	-	-	36 006
Расчеты с внебюджетными фондами	5563	За 2013 г.	9 269	148 053	-	149 106	-	-	8 216
	5583	За 2012 г.	5 270	143 392	-	139 393	-	-	9 269
Расчеты с бюджетом	5564	За 2013 г.	67 871	3 858 227	-	3 698 357	-	-	227 741
	5584	За 2012 г.	69 664	4 323 395	-	4 325 188	-	-	67 871
Расчеты с прочими кредиторами	5565	За 2013 г.	5 518 964	10 848 894	-	10 715 452	-	-	5 652 406
	5585	За 2012 г.	3 183 689	24 433 875	-	22 098 600	-	-	551 8964
Итого	**5550**	**За 2013 г.**	**8 181 905**	**30 835 425**		**31 451 906**			**756 5424**
	5570	**За 2012 г.**	**9 813 152**	**56 277 856**	**-**	**57 909 103**	**-**	**X**	**8 181 905**

3.10. Заемные средства

3.10.1. Долгосрочные заемные средства

Номер договора	Дата договора	Заемщик	Заимодавец	Процентная ставка	Дата погашения по договору	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2013 г., в тыс. руб.	Сумма начисленных, не выплаченных процентов по состоянию на 31.12.2013 г., в тыс. руб.	Примечание
4/2009	25.03.2009	ОАО "Печоранефть"	O&G Credit Agency Limited	10%	31.12.2025	2 067 188	-	Начисленные проценты по договору № 4/2009 от 25.03.2009 г. отражены в краткосрочных заемных средствах, согласно условиям договора, начисленные проценты уплачиваются Заемщиком по требованию кредитора в течении 7 дней с момента получения такого требования, но не позднее срока возврата суммы займа.
2/05	01.10.2005	ОАО "Печоранефть"	O&G Credit Agency Limited	10%	31.12.2025	2 356 923	452 068	-
3/05	25.11.2005	ОАО "Печоранефть"	O&G Credit Agency Limited	10%	31.12.2025	1 279 510	249 726	-
Итого						**5 703 621**	**701 794**	

3.10.2. Краткосрочные заемные средства

Номер договора	Дата договора	Заемщик	Заимодавец	Процентная ставка	Дата погашения по договору	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2013 г., в тыс. руб.	Сумма начисленных, не выплаченных процентов по состоянию на 31.12.2013 г., в тыс. руб.	Примечание
4/2009	25.03.2009	ОАО "Печоранефть"	O&G Credit Agency Limited	10%	31.12.2025	-	11 893	Начисленные проценты по договору № 4/2009 от 25.03.2009 г. отражены в краткосрочных заемных средствах, согласно условиям договора, начисленные проценты уплачиваются Заемщиком по требованию кредитора в течении 7 дней с момента получения такого требования, но не позднее срока возврата суммы займа.
19/11-2012	19.11.2012	ОАО "Печоранефть"	ЗАО «Колвинское»	11 %	30.11.2014	897 000	-	-
Итого						**897 000**	**11 893**	

3.11. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
Материальные затраты	5610	7 099 153	10 244 600
Расходы на оплату труда	5620	542 456	624 150
Отчисления на социальные нужды	5630	123 672	138 047
Амортизация	5640	941 655	451 464
Прочие затраты	5650	3 528 110	3593 254
Итого по элементам	5660	12 235 046	15 051 515
Изменение остатков (прирост[-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
Изменение остатков (уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	48 363	29 960
Итого расходы по обычным видам деятельности	**5600**	**12 283 409**	**15 081 475**

3.12. Оценочные обязательства

За 2013 год:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	**271 661**	**450 559**	**111 369**	**202 88852**	**407 999**
в том числе: Вознаграждения по итогам 2012 года	5701	10 494	-	10 494	-	-
Вознаграждения по итогам 2013 года	5702	-	14 925	-	-	14 925
Резерв на оплату отпусков	5703	44 422	83 418	96 680		31 160
Оценочное обязательство по рекультивации земли после строительства	5704	-	24 168	4 195	-	19 973
Оценочное обязательство по ОЛРОС	5705	216 745	328 048		202 852	341 941

За 2012 год:

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	**58 197**	**154 036**	**79 492**	**77 825**	**54 916**
в том числе: Вознаграждения по итогам 2012 года	5701	6 143	-	4 900	1 243	-
Вознаграждения по итогам 2013 года	5702	-	10 494	-	-	10 494
Резерв на оплату отпусков	5703	40 583	143 542	63 121	76 582	44 422
Оценочное обязательство по рекультивации	5704	11 471	-	11 471	-	-

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
земли после строительства						
Оценочное обязательство по ОЛРОС	5705	69 918	146 827	-	-	216 745

Долгосрочные оценочные обязательства

Суммы оценочных обязательств, предполагаемый срок исполнения которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражается по строке 1430 «Оценочные обязательства».

ОЛРОС

В соответствии с действующим законодательством и лицензионными соглашениями на разработку месторождений нефти и газа у Общества возникают обязательства по проведению работ по ликвидации скважин, объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений, других производственных объектов на месторождении и по рекультивации земель на всех лицензионных участках по завершению недропользования.

Согласно требованиям ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», указанные выше обязательства должны быть оценены и отражены в бухгалтерском учете и отчетности Обществ как оценочные обязательства (оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и рекультивацию земли по завершению недропользования – сокращенно ОЛРОС).

Единицей аналитического учета ОЛРОС является ОЛРОС по каждому нефтегазовому активу и нарушенному земельному участку на месторождении. При этом однородные нефтегазовые активы (например, скважины) объединяются в группы.
Для целей системного бухгалтерского учета (в комплексной системе учета Общества) единицей учета ОЛРОС является ОЛРОС по месторождению, при этом ОЛРОС по месторождению определяется как сумма оценочных обязательств на ликвидацию и рекультивацию всех нефтегазовых активов и нарушенных земельных участков на месторождении, рассчитанных и отраженных в аналитическом учете.

Затраты на ликвидацию основных средств и рекультивацию земли капитализируются в составе прочих внеоборотных активов в сумме дисконтированной стоимости ожидаемых обязательств на ликвидацию основных средств и рекультивацию земли месторождения, образуя новый вид внеоборотных активов «Активы ОЛРОС».
Амортизация актива ОЛРОС начисляется пропорционально объему добычи (потонным способом).

Сумма ОЛРОС корректируется ежеквартально вследствие следующих факторов:

- признание новых обязательств вследствие появления за отчетный период новых объектов нефтегазовых активов и нарушенных земельных участков, а также уменьшения количества объектов по основаниям, отличным от ликвидации (относится на увеличение/уменьшение стоимости актива ОЛРОС);
- изменения оценочных значений, а именно:

— текущей стоимости ликвидации объектов и рекультивации земли;
— срока дисконтирования;
— ставки дисконтирования;
— индекса инфляции.

Увеличение ОЛРОС вследствие изменения оценочных значений (текущей стоимости ликвидации объектов и рекультивации земли, срока дисконтирования, индекса инфляции) относятся на общепроизводственные расходы по месторождениям, находящимся на этапе коммерческой добычи и на прочие расходы по месторождениям, находящимся на этапе поиска и оценки.

Уменьшение ОЛРОС вследствие изменения оценочных значений (текущей стоимости ликвидации объектов и рекультивации земли, срока дисконтирования, индекса инфляции) относятся на прочие доходы.

- приближения срока исполнения обязательств (эффект от изменения периода дисконтирования или амортизация дисконта (относятся на прочие расходы (проценты к уплате))).

Первое признание ОЛРОС в бухгалтерской отчетности Общества отражается ретроспективно с пересчетом показателей за период с 2011 по 2012 год.

Сумма ОЛРОС признается в отчетности в оценке ОЛРОС по МСФО. Актив ОЛРОС при первом признании отражен по остаточной стоимости, которая определена оценочно как остаточная стоимость ОЛРОС из отчетности по МСФО на 31.12.2011г. если по данным отчетности по МСФО актив ОЛРОС по какому-либо месторождению имеет отрицательную оценку, для целей данной бухгалтерской отчетности актив ОЛРОС по данному месторождению и его амортизация принимается по нулевой оценке согласно КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению среды и иных аналогичных обязательствах».

Суммы амортизации актива ОЛРОС, накопленной по состоянию на 31.12.2011г., амортизации дисконта и изменений оценочных значений ОЛРОС отражаются в составе нераспределенной прибыли как убыток прошлых лет.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете Общества в величине, отражающей наиболее достоверную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Наиболее достоверная оценка расходов представляет собой величину, необходимую непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по

состоянию на отчетную дату. На уровне группы НК Альянс было принято решение, что начиная с 31.12.2011г. оценка ОЛРОС, произведенная в соответствии с учетной политикой Общества по МСФО является наиболее достоверной.

тыс. руб.

Наименование показателя	Остаток на 31.12.2012	Признано	Погашено	Получено при присоединении	Списано как избыточная сумма	Остаток на 31.12.2013
Оценочные обязательства всего,	**216 745**	**47 533**	**-**	**280 515**	**(202 852)**	**341 941**
в том числе						
Средне-Харьягинское м/р	216 745	22 815	-	-	(118 869)	120 691
Северо-Харьягинское м/р	-	20 663	-	221 812	(57 041)	185 434
Лек-Харьягинское м/р	-	4 055	-	58 703	(26 942)	35 816
Наименование показателя	**Остаток на 31.12.2011**	**Признано**	**Погашено**	**Получено при присоединении**	**Списано как избыточная сумма**	**Остаток на 31.12.2012**
Оценочные обязательства всего,	**69 918**	**146 827**	**-**	**-**	**-**	**216 745**
в том числе						
Средне-Харьягинское м/р	69 918	146 827	-	-	-	216 745

3.13. Обеспечение обязательств

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н, «Об утверждении плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению», для обобщения информации по обеспечению обязательств полученных и выданных Обществом применяется счет 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» и счет 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» соответственно.

Обеспечения обязательств и платежей полученные у Общества отсутствовали по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012, 31.12.2011.

В соответствии с правилами бухгалтерского учета на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» учитываются следующие виды выданных обеспечений:

- гарантийные платежи;

- имущество, переданное в залог;

- поручительство по кредитным обязательствам.

Суммы обеспечений, учтенные на счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные», списываются по мере погашения задолженности.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Выданные - всего	5810	56 687 315	10 951 204	11 608 650
в том числе: Банковская гарантия	5811	56 687 315	10 951 204	11 608 650

По оценке Общества, обязательства третьих лиц, обеспеченных поручительством Общества, в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2013 года не числится.

4. Отчет о движении денежных средств

4.4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Отчет о движении денежных средств является пояснением к строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

Показатели денежного потока в отчете о движении денежных средств отражаются в валюте РФ (рублях). Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центробанка РФ на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков в валюте и остатков денежных средств на счетах в рубли по курсу на дату операции, отражается отдельно от денежных потоков по строке как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

По строке 1250 бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 года отражена сумма 1 373 732 тыс. руб. в том числе:

- Остаток денежных средств на 31 декабря 2013 года по счету 51 «Расчетные счета» в сумме 3 839 тыс. руб.

- Остаток денежных средств на 31 декабря 2012 года по счету 52 «Валютные счета» в сумме 1 253 тыс. руб.
- Остаток денежных средств по счету 55 «Специальные счета в банках» в сумме 1 368 640 тыс. руб.

В отчете о движения денежных средств за 2013 год косвенные налоги отражены по строке 4129 «Прочие платежи» в сумме – 5 349 092 тыс. руб., за 2012 год - 6 416 255 тыс. руб., налог на доходы физических лиц отражен – по строке 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников» в 2013 году в сумме – 80 149 тыс. руб., в 2012 году – в сумме 82 448 тыс. руб.

5. Отчет о финансовых результатах

5.1. Выручка, в тыс. руб.

Вид дохода	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
Реализация собственной нефти	2 688 510	1 202 249
Реализация покупной нефти	7 770 886	11 270 543
Реализация услуг оператора по добыче нефти	2 167 241	2 825 189
Реализация услуг агента	56 953	107 866
Реализация услуг по транспортировке нефти	6 164	14 124
Реализация авиабилетов	3 626	1 490
Аренда помещений, имущества	11 755	13 000
Реализация услуг питания	44 625	49 758
Реализация услуг оператора	11 166	1 739
Прочие услуги	1 184	2 849
Итого	**12 762 110**	**15 488 807**

5.2. Себестоимость, в тыс. руб.

Вид расхода	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
Реализация собственной нефти	2 054 224	1 201 655
Реализация покупной нефти	6 689 544	9 611 374
Реализация услуг оператора по добыче нефти	1 636 092	2 149 481
Реализация услуг агента	49 984	102 223
Реализация услуг по транспортировке нефти	4 897	91
Реализация авиабилетов	2 439	1 023
Аренда помещений, имущества	10 453	10 323
Реализация услуг питания	15 413	26 298
Реализация услуг оператора	7 217	1 581
Прочие услуги	809	1 440
Итого	**10 471 072**	**13 105 489**

Информация о составе затрат Общества на производство (а также об управленческих расходах и расходах на продажу) в разрезе элементов затрат представлена в разделе 3.10. «Затраты на производство». Данный раздел раскрывает показатели строк 2120 «Себестоимость продаж», 2210 «Коммерческие расходы» и 2220 «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

5.3. Коммерческие расходы, в тыс. руб.

Вид расхода	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
Коммерческие расходы по реализации собственной нефти	351 766	176 046
Коммерческие расходы по реализации покупной нефти	901 750	1 332 697
Итого	**1 253 516**	**1 508 743**

5.4. Проценты к получению, в тыс. руб.

Вид дохода	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь-Декабрь 2012 г.
ОАО «ВТК» (начислены проценты по выданным займам)	145 047	33 238
ЗАО «Колвинское» (начислены проценты по выданным займам)	94 959	29 634
ЗАО «ЮниКредитБанк» (Начислены проценты на остаток по счету и депозитам)	55 866	29 870
ОАО «НК «Альянс» (начислены проценты по выданным займам)	26 884	-
ОАО АКБ «ФинПромБанк» (Начислены проценты на остаток по счету и депозитам)	21 199	634
ОАО Сбербанк России (Начислены проценты на остаток по счету и депозитам)	12 952	21
ОАО АКБ «РОСБАНК» (начислены проценты по депозитам)	347	-
ОАО «Альфа-Банк» (Начислен дисконт по векселю)	-	487
ЗАО «БНП Париба» (Начислены проценты на остаток по депозитам)	-	933
Итого	**357 253**	**94 816**

5.5. Проценты к уплате, в тыс. руб.

Вид расхода	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
O&G Credit Agency Limidet (проценты за пользование заемными средствами)	498 692	3 524
Витол С.А. (Швейцария) (проценты за ранний платеж)	166 269	214 116
ЗАО «ЮниКредитБанк» (проценты по кредиту)	47 950	82 844
ОАО «НК Альянс» (проценты по займу)	14 943	352 046
ЗАО «Колвинское» (проценты по займу)	45 145	-
ЗАО «Альянс Ойл» (проценты по займу)	-	38 229
Амортизация дисконта ОЛРОС	34 970	10 696
Итого	**807 969**	**701 455**

5.6. Прочие доходы, в тыс. руб.

Вид дохода	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь-Декабрь 2012 г.
Реализация материалов	822 835	2 128 738
Курсовые разницы	527 444	476 146
Доход от корректировки ОЛРОС	202 852	-
Реализация основных средств	7 519	6 440
Обороты по операциям купли-продажи валюты	17 129	12 607
Доходы от излишков, обнаруженных при инвентаризации	5 350	99 720
Доходы от списания кредиторской задолженности	388	707
Прочие доходы	585	1 243
Восстановление резерва под обесценение МПЗ	4 916	-
Материалы от ликвидации ОС	3 520	542
Пени и штрафы по хозяйственным договорам	1 698	1 535
Поступления в возмещение причиненных убытков по претензиям	11	128
Реализация векселей	-	484 000
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	1 107	-
Итого	**1 595 354**	**3 211 806**

5.7. Прочие расходы, в тыс. руб.

Вид расхода	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь-Декабрь 2012 г.
Реализация материалов	738 894	2 140 054
Реализация основных средств	2 897	4 900
Бой, порча, потери от недостачи и хищений при отсутствии виновных лиц	882	59 051
Выплаты и компенсации согласно локальных нормативных актов	4 761	4 239
Дополнительные расходы по обслуживанию займов	40 560	-
Курсовые разницы	693 583	353 525
Материальная помощь	435	575
НДС не подлежащий возмещению	3 256	2 456
Пени и штрафы по хозяйственным договорам	-	19 683
Обороты по операциям купли-продажи валюты	20 966	37 577
Расходы в результате причиненных убытков по претензиям	-	124
Расходы на правовые услуги	-	366
Премии и подарки непроизводственного характера	375	4 226

Прочие расходы	5 570	56 434
Расходы на благотворительность, шефскую и спонсорскую помощь	5 702	2 680
Расходы на корпоративные, праздничные мероприятия	1 562	1 927
Расходы на содержание законсервированных и ликвидированных объектов	2 390	7 023
Расходы от списания дебиторской задолженности	869	31
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	4 014	2 577
Резерв по сомнительным долгам	826	-
Реализация векселей	-	472 749
Резерв под обесценение МПЗ	70 465	14 956
Списание незавершенного строительства	-	2 299
Списание основных средств	10	4 771
Услуги Банков	806	2 385
Итого	**1 598 823**	**3 194 609**

5.8. Текущий налог на прибыль, в тыс. руб.

Наименование показателя	**За Январь- Декабрь 2013 г.**	**За Январь- Декабрь 2012 г.**
Налог на прибыль за текущий год	-	(261)
Налог на прибыль прошлых лет	-	-
Итого	**-**	**(261)**

5.9. Постоянные налоговые обязательства (активы), в тыс. руб.

Наименование показателя	**За Январь- Декабрь 2013 г.**	**За Январь- Декабрь 2012 г.**
Постоянные налоговые обязательства	(43 069)	(15 453)
Постоянные налоговые активы	1 205	250
Итого	**(41 864)**	**(15 203)**

5.10. Изменение отложенных налоговых обязательств, в тыс. руб.

Наименование показателя	**За Январь- Декабрь 2013 г.**	**За Январь- Декабрь 2012 г.**
Внеоборотные активы	(4 404)	(2 555)
Готовая продукция	11 400	5 721
Курсовые разницы при оплате в рублях	100	(62)
Материалы	76	(611)
Основные средства	(43 662)	(34 607)
Нематериальные активы	6 406	-
Отклонение в стоимости материальных ценностей	(17)	-
Итого	**(30 101)**	**(32 114)**

5.11. Изменение отложенных налоговых активов, в тыс. руб.

Наименование показателя	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
Основные средства	13 730	12 350
Расходы будущих периодов	56	720
Резерв на вознаграждения по итогам года	886	2 099
Резерв на оплату отпусков сотрудникам	(2 659)	8 884
Убытки прошлых периодов	5 846	-
Убытки, принимаемые в особом порядке	(199)	689
Активы ОЛРОС	(32 904)	28 852
Курсовые разницы при оплате в рублях	49	-
Оценочные обязательства	(1 272)	-
Резерв по сомнительным долгам	144	-
Итого	**(16 323)**	**53 594**

5.12. Прочее, в тыс. руб.

Наименование показателя	За Январь- Декабрь 2013 г.	За Январь- Декабрь 2012 г.
Штрафы и пени, начисленные за нарушение сроков погашения обязательств перед бюджетом и внебюджетными фондами	1 051	(826)
Итого	**1 051**	**(826)**

5.13. Базовая прибыль (убыток на акцию), руб.

Чистая прибыль (убыток) Общества по состоянию на 31.12.2013 года составила (-) 20 856 319,44 руб. Количество привилегированных акций по состоянию на 31.12.2013 года составило 23 116 штук. Номинальная стоимость привилегированной акции 0,5 рубль. Количество обыкновенных именных акций по состоянию на 31.12.2013 года составило 1 919 557 штук.

Номинальная стоимость обыкновенных именных акций 0,5 рубль.

В соответствии с пунктом 8.10 Устава ОАО «Печоранефть», величина дивидендов определяется равной 100% от номинальной стоимости привилегированной акции, таким образом, составляет 1 рубль по одной акции.

Величина базовой прибыли (убытка) на акцию составляет:

$$\frac{-20\,856\,319{,}44 - (23\,116 * 0{,}5 \text{ рубля}) \times 100\%}{1\,919\,557} = -10{,}87 \text{ руб.}$$

5.14. Разводненая прибыль (убыток) на акцию, руб.

Величина разводненной прибыли (убытка) на акцию составляет:

$$\frac{-20\,856\,319{,}44}{1\,919\,557} = -10{,}87 \text{ руб.}$$

6. Дополнительная информация

6.1. Информация о налогах начисленных и уплаченных

в тыс. руб.

Наименование налога	За Январь - Декабрь 2013 г.		За Январь- Декабрь 2012 г.	
	Начислено	уплачено	начислено	уплачено
НДПИ	823 033	805 901	573 804	617 580
Налог на имущество	122 551	70 272	61 516	61 561
Налог на прибыль	0	4 942	261	24 069
НДС	29 418	(94 561)	(346 503)	(352 109)
Налог на водные ресурсы	156	58	87	-
Транспортный налог	333	338	343	340
Регулярные платежи за пользование недрами	620	457	88	6
Плата за загрязнение окружающей среды	75	51	83	6

6.2. Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Динамика экономических показателей

Показатель	Единица измерения	2011 год	2012 год	2013 год
Добыча нефти	тыс. тонн	103	113	223

Планируемое развитие организации

Достижение проектного уровня добычи нефти.

Планируемые капитальные вложения

Показатель	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год
Капитальные вложения	тыс. руб.	430 847	210 711	184 985

Политика в отношении заемных средств, управления рисками

Привлечение заемных средств осуществляется для финансирования инвестиционной деятельности;

Средний срок привлекаемых средств составляет 1-3 года;

Средневзвешенная процентная ставка 10% годовых.

Деятельность организации в области НИОКР

Деятельность организации в области НИОКР – отсутствует.

Реализация нефти на экспорт

В отчетном году Обществом реализована нефть на экспорт компании Витол С.А. (Швейцария) в количестве - 358 707,4 тонн. Выручка от реализованной нефти на экспорт составила – 4 169 319 тыс. руб., 40 % от общего объема продаж нефти.

7. Раскрытие существенных показателей

7.1. Государственная помощь

Государственная помощь ни в отчетном, ни в предыдущем отчетных периодах Обществом не получалась.

7.2. Информация по сегментам

Выручка от основного вида деятельности продажи нефти в общем объеме выручки от продажи продукции, работ, услуг составляет 82%. Финансовый результат, полученный от прочих видов деятельности, составляет 25% от общего финансового результата. Каждый из прочих видов деятельности составляет менее 10% и не раскрывается как отдельный сегмент. Стоимость активов, используемых при осуществлении прочих видов деятельности, составляет менее 10%, так как в основном активы Общества используются по основному виду деятельности для добычи, переработки и продажи нефти.

Продажа основной продукции Общества нефти осуществлена: 60 % российским покупателям, 40 % на экспорт.

7.3. Информация о связанных сторонах

Перечень связанных сторон ОАО «Печоранефть»

Основное хозяйственное общество

Полное фирменное наименование	Доля участия связанной стороны в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих связанной стороне обыкновенных акций акционерного общества, %
ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД	99,01	99,93

Другие связанные стороны

Закрытое акционерное общество «Альянс Ойл»
Закрытое акционерное общество «Альянстрансойл»
Закрытое акционерное общество «Альянс-Энерго»
Закрытое акционерное общество «Бегстар»
Закрытое акционерное общество «Гаваньбункер»
Закрытое акционерное общество «ГеоИнвестСервис»
Закрытое акционерное общество «Колвинское»
Закрытое акционерное общество «Лизинговая компания «Альянспромсервис»
Закрытое акционерное общество «Санеко»
Закрытое акционерное общество «Альянс-Пром»
Закрытое акционерное общество «Издательский дом «Нефть и капитал»
Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания Альянс Капитал»
Закрытое акционерное общество «Невский керамический завод»
Закрытое акционерное общество «Северный Альянс»
Закрытое акционерное общество «Фирма ЛПС-Интер»
Открытое акционерное общество «Артель Старателей Амур»
Открытое акционерное общество «Восточная транспортная компания»
Открытое акционерное общество «Группа Альянс»
Открытое акционерное общество «Евротэк»
Открытое акционерное общество «Издательская компания «Золотой Рог»
Открытое акционерное общество «НК «Альянс»
Открытое акционерное общество «Приморнефтепродукт»
Открытое акционерное общество «Татнефтеотдача»

Открытое акционерное общество «Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
Открытое акционерное общество «Хабаровскнефтепродукт»
Общество с ограниченной ответственностью «Альянс-Байкалнефтесбыт»
Общество с ограниченной ответственностью «Альянс-Бункер»
Общество с ограниченной ответственностью «Вест Сайбириан Ресорсиз Инвест»
Общество с ограниченной ответственностью «Виолет Инвестментс С. а р.л.»
Общество с ограниченной ответственностью «Гусихинское»
Общество с ограниченной ответственностью «Дом культуры ОАО «Хабаровский НПЗ»
Общество с ограниченной ответственностью «Нафтатехресурс»
Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания Альянс» УК»
Общество с ограниченной ответственностью «Палтовис»
Общество с ограниченной ответственностью «Примула Инвестментс С. а р.л.»
Общество с ограниченной ответственностью «СН-Газдобыча»
Общество с ограниченной ответственностью «УК Алреп»
Общество с ограниченной ответственностью «Амурнефтепродукт»
Общество с ограниченной ответственностью «Авиакомпания «Амур»
Общество с ограниченной ответственностью «Алитек»
Общество с ограниченной ответственностью «Бета-Проект»
Общество с ограниченной ответственностью «Зимнее»
Общество с ограниченной ответственностью «Индустрия Паблишинг»
Общество с ограниченной ответственностью «Квинто»
Общество с ограниченной ответственностью «Петро-Пресс»
Общество с ограниченной ответственностью «Платинум Менеджмент»
Общество с ограниченной ответственностью «Русская платина»
Общество с ограниченной ответственностью «Таймырская ГМК»
Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Сателлит-Инвест»
Общество с ограниченной ответственностью «Худуркан»
Общество с ограниченной ответственностью «Черногорская ГРК»
Товарищество с ограниченной ответственностью «Потенциал Ойл»
Акционерная компания ДАМИНН КЭПИТАЛ ЛИМИТЕД
Акционерная компания ДОМЬЕР ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД
Акционерная компания ЖЕЛТОМ ЛТД.
Акционерная компания КЕРИНА ПРОПЕРТИЗ ЛИМИТЕД
Акционерная компания КИНГСЛИ ЮНИВЕРСАЛ ИНК
Акционерная компания ЛАМБРОС ОВЕРСИЗ С.А.
Акционерная компания НЭШТОН ФАЙНЕНШЕЛ ЛТД.
Акционерная компания РАШН ПЛАТИНУМ ПИ ЭЛ СИ
Акционерная компания РЭЙМОНТ БИЗНЕС С.А.
Акционерная компания УЛАР БИЗНЕС С.А.
Акционерное общество АЛИВАР ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД
Акционерное общество БЕЛЛАРГО С.А.
Акционерное общество Бетино Инвестментс Лимитед
Акционерное общество КАП АГРО С.А.
Компания с ограниченной ответственностью Альянс Ойл Компани Лтд.
Компания с ограниченной ответственностью АМУР ПЛАТИНУМ ЛИМИТЕД
Компания с ограниченной ответственностью АР Ойл энд Газ Б.В.
Компания с ограниченной ответственностью БЕКСТАР ИНТЕРНЭШНЛ ЛИМИТЕД
Компания с ограниченной ответственностью О энд Джи Кредит Эдженси Лимитед
Компания с ограниченной ответственностью Полонио Холдингс Лимитед
Компания с ограниченной ответственностью Ти-Эн-Джи Энерджи Лимитед

Вознаграждение основному управленческому персоналу:

К основному управленческому персоналу Общество относит: первого заместителя управляющего – главного инженера, заместителя управляющего по экономике и финансам и главного бухгалтера.

В 2013 году Общество начислило основному управленческому персоналу Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 25 661 тыс. руб. (в 2012 году – 21 558 тыс. руб.). Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Так как управляющий Общества является сотрудником управляющей компании группы НК Альянс, он не входит в список связанных сторон и его вознаграждение в отчетности не раскрывается.

Сделки со связанными сторонами

Ниже представлены сделки со связанными сторонами, произведенные Обществом в 2013 году:

тыс. руб.

Наименование связанной стороны	**Номер и дата договора**	**Наименование продукции, работ, услуг**	**Сумма сделки, в тыс. руб.**
ЗАО «Колвинское»	15/10027 от 01.08.09	Услуги агента	2 337 236
	15/10031 от 01.08.09	Операторские услуги	1 877 825
	19/11372 от 01.11.09	Продажа материалов	42 408
	24/25532 от 12.09.12	Займ	631 054
	24/26817 от 07.02.13	Займ	928 002
	19/11-2012 от 19.11.12	Займ	946 740
	004-16350 от 05.09.11	Покупка нефти	6 025 803
ЗАО «ГеоИнвестСервис»	Договор № 23/20903 от 04.04.12	Услуги агента	505 651
ЗАО «Санеко»	16/27104 от 27.03.13	Продажа материалов	93 873
ОАО «ВТК»	16/26804 от 25.01.2013	Продажа материалов	45 208
ОАО «НК «Альянс»	ДЗ-25/НК/2013 от 22.07.13	Займ	2 535 695
	ЛС-16/п/НК/2010 от 30.06.10	Право пользования товарным знаком	10 836
ООО «НК Альянс УК»	б/н от 24.12.12	Услуги по управлению	163 079
	ДУ-12/УК/2012 от 24.02.12	Право пользования программным обеспечением	3 165
ООО «Нафтатехресурс»	Н1056 от 18.11.08	Покупка движимого имущества	222 691

Общая сумма поручительств выданных за связанные стороны составляет 56 687 315 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2013 г., 10 951 204 тыс. руб. на 31.12.2012 г., 11 608 650 тыс. руб. на 31.12.2011 г.

7.4. Информация по прекращаемой деятельности

На момент составления данных пояснений к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год в Обществе отсутствует информация о существенных событиях, раскрытие информации о которых обязательно в соответствии с требованиями ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности».

7.5. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Для осуществления производственной деятельности Общество приобретает от энергоснабжающих организаций энергетические ресурсы.

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Совокупные затраты Общества на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов	59 952	377 490
Затраты Общества на приобретение и потребление на цели производства продукции (выполнения работ, оказания услуг) энергетических ресурсов по видам энергии, в том числе:	59 952	377 490
Тепловая	2 475	-
Электрическая	57 477	377 490

На отдаленных участках самостоятельно вырабатывается электроэнергия, используя для этого приобретенное дизельное топливо. Вырабатываемая электроэнергия использована на собственные нужды в количестве 128,4 млн.квт.ч.

7.6. Информация об экологической деятельности организации

№п/п	Наименование мероприятий	План на 2013 г., в тыс. руб.	Выполнено в 2013 г., в тыс. руб.
1. Капитальные затраты			
1.1.	Приобретение оборудования ЛАРН	**1 382,0**	**0**
1.2.	Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории Надеждинского, Нирейского, Факельного, Белугинского, Северо-Таброваяхинского и Альфинского лицензионных участков	**6 079,0**	**2 519,6**
1.3.	Обустройство куста скважин № 16	**2 918,0**	**2 917,9**
1.4.	Рекультивация шламовых амбаров	**7 644,0**	**6 953,0**
2. Текущие затраты			
2.1	Аналитический контроль поверхностных вод	**382,0**	**372,6**
2.2.	Аналитический контроль промышленных выбросов в атмосферу	**127,1**	**97,2**
2.3.	Аналитический контроль атмосферного воздуха	**23,6**	**34,4**
2.4.	Санитарно-гигиенический контроль сточных вод с биологических очистных сооружений	**363,2**	**358,0**
2.5.	Санитарно-гигиенический контроль воды для хозяйственно-бытовых нужд	**653,4**	**537,3**
2.6.	Контроль за буровыми сточными водами	**39,9**	**13,1**
2.7.	Экологический мониторинг	**2 987,5**	**1 007,5**
2.8.	Приобретение оборудования и расходных материалов для станций водоподготовки и биологической очистки сточных вод, установок сжигания отходов	**400,0**	**255,0**
2.8.1.	Административный отдел	**100,0**	**252,5**
2.8.2.	Отдел главного механика	**100,0**	**0,0**
2.8.3.	Отдел главного энергетика	**100,0**	**2,5**
2.8.4.	Отдел главного метролога	**100,0**	**0,0**
2.9.	Техническая и биологическая рекультивация , сдача земель	**7 500,0**	**0,0**
2.10.	Сдача промышленных отходов:	**2 329,7**	**2 934,9**
2.10.1	Переработка	**0,0**	**1 280,4**
2.10.2.	Транспортные услуги для вывоза отходов	**0,0**	**1 654,5**
2.11.	Разработка нормативно-технической документации	**340,0**	**564,6**

№п/п	Наименование мероприятий	План на 2013 г., в тыс. руб.	Выполнено в 2013 г., в тыс. руб.
2.12.	Получение разрешительной документации по ООС	**6,0**	**0,0**
2.13.	Договор по организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти	**214,2**	**217,0**
2.14.	Проведение учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	**830,0**	**113,0**
2.15.	Вертолетные перевозки для организации производственного экологического контроля и проведения экологического мониторинга	**350,0**	**0,0**
2.16.	Обучение на курсах по теме "Обеспечение экологической безопасности при работах с опасными отходами"	**204,0**	**126,0**
2.17.	Обучение на курсах по теме " Ликвидация разливов нефти"	**156,0**	**315,8**
2.18.	Закупка материалов для ликвидации загрязнений окружающей среды	**535,6**	**879,1**
2.19.	Аэрооблет нефтяных месторождений	**120,1**	**133,0**
Итого:		**35 985,30**	**23 538,9**

7.7. Информация о рисках хозяйственной деятельности

В результате своей деятельности Общество подвержено рискам хозяйственной деятельности – отраслевым, финансовым, правовым и т.д., которые могут иметь финансовые последствия.

Обществом осуществляется постоянный мониторинг динамики факторов риска и предпринимаются меры по минимизации потенциальных негативных последствий для финансовых операций.

Отраслевые риски:

- Риски, связанные с ценами на сырую нефть и нефтепродукты

У Общества ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые в основном зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть и нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

- Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, и их тарифов

Общество зависит от монопольного поставщика услуг (ОАО «АК «Транснефть») по транспортировке нефти и нефтепродуктов и оплачивает услуги по транспортировке по тарифам, регулируемым Федеральной службой по тарифам. Плату за пользование своей сетью «Транснефть» осуществляет периодически. Повышение тарифов приводит к повышению затрат Общества, что оказывает негативное влияние на результаты деятельности и финансовое положение.

Финансовые риски:

- Валютные риски

Часть валовой выручки Общества формируют экспортные операции. Соответственно колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Общества снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. Часть займов компании номинирована в долларах США.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм строенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

- Риски изменения процентных ставок

Общество подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Часть долгового обязательства компании – кредиты, номинированные в долларах США, процентная ставка по обслуживанию которых базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживанию долга Общества. Рост стоимости кредитов для Общества может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

- Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам.

Правовые риски:

- Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Общество является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. Поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Общество проводит мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, выполняет рекомендации контролирующих органов. Поэтому у Общества отсутствуют риски, связанные с изменениями в области валютного законодательства.

- Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется по мере осуществляемого правительством перехода от командной к рыночной экономике.

Возможный рост ставок по налогам, выплачиваемым компанией в ходе своей производственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению денежных средств, остающихся в организации на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств.

Однако, учитывая наблюдающуюся в последнее время тенденцию к снижению налоговых ставок в стране, данный риск можно признать маловероятным.

- Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей. Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство, позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации.

В качестве риска экономического характера (риск увеличения расходов) можно обозначить возможное изменение Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин на отдельные товары, в отношении которых Общество заключает внешнеторговые сделки.

Общество выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления экспортных операций и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования.

- Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лизензированию прав пользования объектами

Общество оценивает риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности, как незначительные. В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Общества, Общество будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Общество осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Компании в этой сфере.

Действующий Закон РФ «О недрах» дополнен перечнем оснований перехода права пользования участками недр и переоформления лицензий на право пользования участком недр. Право пользования участком недр теперь может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством РФ к пользователю недр.

- Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества

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

Управляющий ОАО «Печоранефть» **Фахретдинов В.К.**

Главный бухгалтер **Касьянова С.Р.**

« 28» марта 2014 года