ПОЯСНЕНИЯ
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Открытое акционерное общество
«Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз»

за 2014 год

I. Общие сведения

1.1 Общая информация

Открытое акционерное общество «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Газпромнефть - ННГ» (далее по тексту Общество) образовано *в соответствии с* Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 1 июля 1992 г. № 721 и «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17 ноября 1992 г. № 1403 путем преобразования государственного предприятия Производственное объединение «Ноябрьскнефтегаз» (созданного по приказу Министерства нефтяной промышленности №244 от 15.04.1981 г.) и является его правопреемником.
В соответствии с Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, утвержденной Постановлением Верховного Совета №2980-1 от 11 декабря 1992г., 24 декабря 1993г. преобразовано в Акционерное общество открытого типа «Ноябрьскнефтегаз» (распоряжение главы администрации г. Ноябрьска №456-р от 24 декабря 1993г.);
24.07.1996г. наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Ноябрьскнефтегаз»;
21.06.1999г. наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Сибнефть – Ноябрьскнефтегаз»;
20.02.2008 наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз».

Участником Общества является:
ОАО «Газпром нефть» с долей участия в уставном капитале – 98,9042%
ОАО «Газпромнефтьфинанс» с долей участия в уставном капитале – 1,095%

Общество зарегистрировано по адресу – 629807, Росийская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Ленина д.59/87

Основным видом деятельности ОАО «Газпромнефть-ННГ» являются:

- Добыча и продажа нефти, газа и продуктов их переработки, иных продуктов углеводородного и другого сырья;
- Проведение геолого-поисковых, геофизических и геолого-разведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа и иных полезных ископаемых.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, установленные Уставом в соответствии с полученными лицензиями.

Обществом получены следующие виды лицензий:

- на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых – 36 лицензий :
- на добычу общераспространенных полезных ископаемых – 97 лицензий:

1.2 Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Общество имело в своем составе 1 филиал.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Филиал «Газпромнефть – Муравленко» открытого акционерного общества «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз»	*629603, РФ, ЯНАО, г.Муравленко, ул.Ленина д.82/19*

В течение 2014 года в составе территориально обособленных структурных подразделений изменений не происходило.

1.3 Информация об исполнительных и контрольных органах

Единоличным исполнительным органом управления Общества является Генеральный директор – Крюков Павел Иванович.

Коллегиальными исполнительными органами являются Совет директоров.

В Состав Совета директоров ОАО «Газпромнефть – ННГ»» на 31 декабря 2014 г. входят:

ФИО	Отношение к Совету директоров	Должность
Яковлев Вадим Владиславович	Председатель Совета директоров	Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Илюхина Елена Анатольевна	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ОАО «Газпром нефть»
Дворцов Алексей Владимирович	Член Совета директоров	Начальник департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
Шульев Юрий Викторович	Член Совета директоров	Директор дирекции по добыче ОАО «Газпром нефть»
Жечков Михаил Александрович	Член Совета директоров	Начальник департамента экономики и инвестиции блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»

В течении 2014 года в составе Совета директоров Общества изменения не происходили.

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпромнефть – ННГ» по состоянию на 31 декабря 2014 года входят:

ФИО	Место работы	Должность
Дащещак Светлана Александровна	ОАО «Газпром»	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
Юнисов Саяр Нурахмятович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Дельвиг Галина Юрьевна	ОАО «Газпром нефть»	Начальник департамента внутреннего аудита

Состав ревизионной комиссии утвержден решением годового общего собрания акционеров ОАО «Газпромнефть – ННГ» от 30 июня 2014 года, протокол №39.

По состоянию на 31 декабря 2013 года в состав Ревизионной комиссии входили:

ФИО	Место работы	Должность
Анашкин Александр Николаевич	ОАО «Газпром»	Начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Юнисов Саяр Нурахмятович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Дельвиг Галина Юрьевна	ОАО «Газпром нефть»	Начальник департамента внутреннего аудита

Ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности Общества осуществляет Филиал ООО «Газпромнефть Бизнес – сервис» в г.Ноябрьск в соотвествии с заключенным договором на оказание услуг от 24.12.2012г. №11000-12-202-Д (от 28.12.2012г. №Д/2140/12-2059)

1.4 Информация о численности персонала

Среднесписочная численность работников Общества составила 4 620 и 4 658 человек за 2014 и 2013 г. соответственно.
Численность сотрудников Общества составила 4 768, 4 800 и 4 849 человек на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 г. соответственно.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

2.1. Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпромнефть - ННГ» составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по

бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.
Учетная политика Общества разработана на основе учётных принципов Группы компаний Газпром нефть на 2014 год и утверждена приказом Общества от 31.12.2013г. № 1465/6-П «Об утверждении учетной политики ОАО «Газпромнефть-ННГ на 2014». «Об утверждении и введении в действие Политики Компании ПК-13.03.00-1 «Учетная политика ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» для целей бухгалтерского учета на 2014 год».

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- Основные средства и нематериальные активы;
- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- прочие внеоборотные активы.

Обязательства оценены в отчетности исходя из текущей оценки величины будущих экономических выгод, подлежащих оттоку из организации.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, средства в расчетах, включая займы, выданные и полученные, облигации в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса валют, составившего 56,2584 рубля, 32,7292 рубля и 30,3727 рубля за 1 доллар США; 68,3427 рубля, 44,9699 рубля и 40,2286 рубля за 1 ЕВРО по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются свернуто в составе прочих доходов или прочих расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Если требования и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской

задолженности в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской (кредиторской) задолженности в краткосрочную.

Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.4. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

В состав нематериальных активов включаются затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе исключительных прав на программное обеспечение) и суммы затрат по модернизации таких объектов.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия прав и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится.

Тестирование на обесценение нематериальных активов производится в случае наличия признаков обесценения нематериальных активов в порядке, определенном в Международных Стандартах Финансовой отчетности.

2.5. Результаты исследований и разработок

Результаты исследований и разработок показываются в отчетности исходя из сумм фактических затрат, за вычетом сумм амортизации.

Расходы по НИОКР, не давшие положительных результатов и не подлежащие к использованию в производстве или для управленческих нужд, списываются по окончании работ на прочие расходы.

НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных

либо управленческих нужд, отражаются в учете в составе нематериальных активов обособленно.

2.6. Поисковые активы

В бухгалтерском балансе затраты на освоение природных ресурсов, а также лицензии на право пользования недрами до факта подтверждения коммерческой целесообразности добычи показаны по строкам 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы». Лицензии на право пользования недрами после подтверждения факта коммерческой целесообразности добычи показаны в строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

(а) Состав поисковых активов

К нематериальным поисковым активам относятся: право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии; информация, полученная в результате сейсмических, топографических, геологических и геофизических исследований; результаты разведочного бурения; результаты отбора образцов; иная геологическая информация о недрах; затраты на разработку проектной и технологической документации по месторождению.

К материальным поисковым активам относятся: разведочные скважины, если предполагается их дальнейшее использование в составе основных средств.

(б) Признание поисковых затрат

В фактические затраты на приобретение (создание) поисковых активов включаются:

- затраты на получение лицензии на геологическое изучение или на пользование недрами;
- затраты на приобретение геологической информации;
- затраты на бурение скважин;
- прочие затраты, непосредственно связанные с поиском, оценкой и разведкой.

В составе затрат на приобретение лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, учитываются:

- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами.

В составе затрат на строительство поисково-оценочных, разведочных скважин включаются следующие расходы:

- разработка, подготовка проектной документации на бурение скважины;
- подготовительные работы к строительству скважин;
- строительство и разработка наземных сооружений, монтаж и демонтаж оборудования, в т. ч. монтаж, передвижка, демонтаж бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры других сооружений;
- бурение скважин;

- опробование вскрытых пластов и испытание скважин; пробная эксплуатация скважины;
- промыслово – геофизические работы и исследования скважины, отбор и исследования керна, проб пластовых флюидов, сейсмопрофилирование и другие исследования;
- затраты на рекультивацию земельного участка;
- прочие работы и затраты.

(в) Порядок начисления амортизации по поисковым активам

Амортизация по материальным поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

(г) Обесценение поисковых активов

На конец каждого отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов в соответствии с требованиями пункта 19 ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов».

Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых.

(д) Перевод поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

2.7. Основные средства

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного Приказом Минфина России №26н от 30.03.2001 г.

2.7.1. Объекты основных средств

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не

зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерской отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройки и дооборудования за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств приняты к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования, на основе применения следующих установленных норм:

- по основным средствам, приобретенным до 1 января 2002 года – нормы, установленные Едиными нормами амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР (утв. постановлением Совмина СССР от 22.10.1990г. №1072);
- по основным средствам, приобретенным после 1 января 2002 года – нормы, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1).

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)	
	До 01.01.2002г.	С 01.01.2002г.
Скважины	15 лет	10-15 лет
Сооружения и передаточные устройства	5-91 лет	1-31 лет
Транспортные средства	4-8 лет	3-8 лет
Машины и оборудование	2-30 лет	1-30 лет
Здания и дороги	4-100 лет	3-100 лет
Производственный и хозяйственный инвентарь	2-25 лет	2-25 лет
Другие виды основных средств	11-15 лет	8-15 лет

В случае если предполагаемый срок полезного использования отличается от нормативного срока полезного использования, применяется экономически обоснованный срок полезного использования.

Амортизация не начисляется по:
- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, переданным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев;

- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Существенные затраты на капитальный ремонт, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств, учитываются в составе отдельной строки отчетности в разделе «Основные средства» (стр. 1156 «Капитализированные затраты на ремонт основных средств». Соответствующие объекты погашаются в течение срока указанного временного интервала.

Для капитализации ремонта необходимо выполнение следующих условий:

- затраты на ремонт (сумма одного ремонта) являются существенными;
- необходимость периодичности ремонта (с периодом свыше 12 месяцев) обусловлена требованием нормативных правовых актов, отраслевых стандартов, локальных нормативных документов.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств обществом не проводится.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно и (или) с указанием физических показателей (площадь помещений, площадь земельных участков и пр.).

2.7.2. Вложения во внеоборотные активы

К незавершенным капитальным вложениям относятся не оформленные актами приемки-передачи основных средств затраты на строительно-монтажные работы, затраты на приобретение зданий, оборудования, иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты.

В составе незавершенных капитальных вложений отражаются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ;
- затраты, связанные с модернизацией, реконструкцией, дооборудованием, достройкой, которые по окончании работ увеличивают первоначальную стоимость объектов основных средств;
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- по приобретению основных средств и земельных участков;
- по созданию поисковых активов;

- по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).

В стоимость вложений во внеоборотные активы не включены проценты по заемным средствам, поскольку в отчетном и сопоставимом периодах такие средства не использовались непосредственно на приобретение, сооружение и (или) изготовление имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев).

Оборудование не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.8. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежемесячно. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений создается ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются при выбытии по их последней оценке.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.9. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств;
- лицензии на пользование недрами после подтверждения факта коммерческой целесообразности добычи;
- неисключительные права на использование нематериальных активов;
- суммы налога на добавленную стоимость, по приобретенным ценностям, период принятия которых к вычету превышает 12 месяцев;
- авансы, выданные под капитальные вложения;
- катализаторы.

Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, лицензии на пользование недрами, неисключительные права на использование нематериальных активов списываются равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

2.10. Материально-производственные запасы

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Обществу на правах собственности:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Материально-производственные запасы Общества включают в себя:

- Сырье – активы, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- Готовую продукцию – активы, предназначенные для продажи (конечный результат производственного цикла, технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством);
- Товары – активы, приобретенные или полученные от других юридических и физических лиц, предназначенные для продажи;
- Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее одного года;
- Основные средства стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу.

Материально-производственные запасы, которые предназначены для строительства основных средств, показаны по строке 1155 «Запасы, предназначенные для строительства».

Материально-производственные запасы, приобретенные для продажи подрядчикам при выполнении работ по капитальному ремонту или строительству, а также в рамках деятельности по снабжению ДЗО и иных лиц, учитываются в составе товаров для перепродажи, а доходы и расходы от их продажи – в составе доходов и расходов по обычным видам деятельности.

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

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по себестоимости каждой единицы (партии). При невозможности определить стоимость каждой единицы (партии), оценка материалов при отпуске в производство производится по средней себестоимости по каждому виду (группе) запасов.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются и отражаются в учете по стоимости их приобретения (покупной себестоимости). При продаже товаров их стоимость списывается в оценке по средней себестоимости.

Расходы по доставке товаров включаются в расходы на продажу и списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности в доле, приходящейся на проданные товары пропорционально выручке от продаж.

Запасы товаров для перепродажи, а также материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году снижением цен, моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества отражены в бухгалтерском балансе по рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной стоимостью таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

По сырью и материалам, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под обесценение создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

Готовая продукция отражается в учете по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

2.11. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство

В составе затрат в незавершенном производстве в бухгалтерском балансе отражена стоимость продукции, не прошедшей всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом собственного производства, оцененных по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Налог на имущество, причитающийся к уплате в бюджет, распределяется по счетам учета затрат в зависимости от назначения объектов основных средств пропорционально остаточной стоимости объектов.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу. Расходы на продажу (на хранение, упаковку, транспортировку и т.п.), относящиеся к конкретным видам реализованной продукции (прямые расходы), списываются непосредственно в себестоимость конкретных видов реализованной продукции. В остальной части расходы на продажу списываются с распределением их по видам продукции пропорционально объемам реализованной продукции.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности с распределением по видам продаж пропорционально удельному весу выручки от продажи продукции (работ, услуг) в общей их сумме.

2.12. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана в отчетности за минусом начисленных сумм резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

При этом по задолженности организаций, входящих в Группу Газпром нефть, резерв по сомнительным долгам не создается, поскольку, учитывая наличие контроля со стороны ОАО «Газпром нефть» над дочерними организациями, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет.

2.13. Денежные средства и их эквиваленты

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на

начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного года, а также сравнительная информация за год, предшествующий отчетному, в иностранной валюте на отчетную дату не пересчитываются.

Пересчет поступлений и платежей иностранной валюты в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств, производится по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Обмен валюты на рубли не признается денежным потоком.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если общество выступает в качестве комиссионера);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- суммы акциза в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей акциза в бюджетную систему;
- суммы, связанные с выдачей (получением) внутригрупповых займов, которые отличаются быстрым оборотом, большой величиной и короткими сроками возврата;
- суммы, связанные с операциями по покупке и продаже иностранной валюты.

2.14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания участников.

В составе добавочного капитала учитываются, в том числе, суммы вкладов в имущество, полученные от участников, а также суммы эмиссионного дохода.

2.15. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Обществом в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым

относятся данные начисления (за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива).

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, включаться равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа.

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в отчетном году, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

2.16. Оценочные обязательства и условные обязательства

В соответствии с п.8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-I «О недрах» от 21 февраля 1992 года, а также лицензионными соглашениями, Общество обязано обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования. Общество начинает формировать оценочные обязательства по демонтажу оборудования скважин и восстановлению земель с момента сооружения основных средств и бурения скважин на месторождениях. Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, которые соответствуют сумме оценочных обязательств, показываются Обществом по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в детализации по строке 1191 «Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств».

Общество создает оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам работы за год, по выплате квартальных вознаграждений, проектных и веховых премий, по выплате ежегодных отпусков и по выплатам сотрудникам при уходе на пенсию.

Общество создает оценочные обязательства на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности. Величина оценочных обязательств на конец отчетного года определена исходя из расчётной суммы предстоящих расходов на выплату указанного вознаграждения по окончании цикла программы (2015 г.).

Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочные обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам признаются в случаях высокой вероятности (50-95%) оттока экономических выгод, которая рассматривается на дату составления отчетности.

Суммы признанного оценочного обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам относятся на прочие расходы.

2.17. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском 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 основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода, с учетом суммы удержанного налога по дивидендам полученным.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.18. Признание выручки от продажи

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере перехода права собственности на товар, продукцию (или оказания услуг). Выручка от продажи отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и иных аналогичных обязательных платежей.

Экспортные таможенные пошлины отражаются в составе коммерческих расходов и не уменьшают сумму выручки от продажи продукции (работ, услуг).

2.19. Прочие доходы

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от продажи основных средств;
- Поступления от продажи иных активов, в том числе ценных бумаг, нематериальных активов и т.д.;
- Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде;
- Излишки, выявленные входе проведения инвентаризации;
- Доходы от участия в других организациях (в том числе, дивиденды) – по мере объявления.

Доходы Общества, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Обществом излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

2.20. Прочие расходы

В составе прочих расходов Общества признаются расходы:

- По продаже основных средств и иных активов;

- По ликвидации основных средств и иных активов;
- По безвозмездной передаче основных средств и иных активов;
- Проценты, причитающиеся к уплате за пользование заемными средствами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива;
- По оплате услуг, оказываемых кредитными организациями;
- Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, которые признаны Обществом, а также расходы в виде возмещения причиненных убытков;
- Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- Убытки от хищений материальных и иных ценностей, виновники которых по решениям суда не установлены;
- Убытки от списания дебиторской задолженности по истечении срока исковой давности, а также иных долгов вследствие неплатежеспособности должников (за минусом задолженности, списанной за счет резерва сомнительных долгов;
- По образованию оценочных обязательств;
- По содержанию законсервированных производственных мощностей, не используемых для производства и управления;
- Отрицательные курсовые разницы;
- Судебные расходы;
- Выплаты сотрудникам, не предусмотренные коллективным или трудовым договорами, компенсация морального вреда работникам;
- Другие аналогичные расходы.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Расходы по договорам строительного подряда, понесенные Обществом за период с начала исполнения договора до его завершения учитываются на забалансовом счете «Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора» в разрезе контрагентов и договоров.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (без НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты по строке 1234 «Прочие дебиторы» и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты по строке 1239 «Прочие дебиторы»).

2.21. Изменения в учетной политике на 2015 год

Общество детализирует порядок учета затрат на освоение природных ресурсов на 2015 год, на данный момент осуществляется оценка влияния данных изменений на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.22. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка показателей столбцов «на 31.12.2013» и «на 31.12.2012» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки соответствующих данных бухгалтерского баланса:

- Проведена корректировка по строкам баланса (1140 «Материальные поисковые активы» и 1154 «Незавершенное капитальное вложение») по объектам с доказанным и недоказанным КЦД.
- Проведена корректировка по строкам баланса (1192 «Лицензии» и 1197 «Прочие») по существу наименования. В строке 1197 отражены прочие активы, ранее отражаемые в строке лицензии, но по сути не являющиеся лицензиями.
- Проведена корректировка по строкам баланса (1238 «Авансы выданные» и 1521 «Поставщики и подрядчики») по контрагентам по договорам, которых ежемесячно отражаются суммы по предоплате. В конце отчетного периода расходы отражаются по методу начисления. В бухгалтерском балансе такая задолженность отражена свернуто.
- Проведена корректировка по строкам баланса (1420 «Отложенные налоговые обязательства» 1524 «Задолженность по налогам и сборам») по отложенным налоговым обязательствам и налогу на прибыль, в связи с изменением амортизационной политики в целях налогообложения прибыли: отказ от амортизационной премии, отказ от применения повышенного коэффициента, а так же принятие расходов по освоению природных ресурсов.
- Проведена корректировка по строке баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)) в результате проведенных корректировок по строкам 1420 «Отложенные налоговые обязательства» и 1524 «Задолженность по налогам и сборам».
- Проведена корректировка по строкам баланса (1195 «Авансы выданные под капитальное вложение», 1239 «Прочие дебиторы») авансы выданные отражаются в бухгалтерском балансе за минусом НДС по авансам и предоплатам выданным на капитальные вложения. Сам НДС отражается в строке «Прочие дебиторы».

тыс. руб.

Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Баланс				
	На 31 декабря 2013г.			
1140	Материальные поисковые активы	969 063	(842 100)	126 963
1150	Основные средства, в т.ч.	117 300 468	842 100	118 142 568
1154	Незавершенные капитальные вложения	9 130 893	842 100	9 972 993
1190	Прочие внеоборотнае активы в т.ч.	3 898 174	(2 798)	3 895 376
1192	Лицензии	2 289 133	(1 276 141)	1 012 992
1195	авансы, выданные под капитальные вложения	18 340	(2 798)	15 542
1197	прочие	-	1 276 141	1 276 141
1100	Итого по разделу I	154 086 780	(2 798)	154 083 982
1230	Дебиторская задолженность в т.ч.	50 689 188	(1 041 806)	49 647 382
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты) в т.ч.	50 674 363	(1 041 806)	49 632 557
1238	авансы выданные	1 665 282	(1 044 604)	620 678
1239	прочие дебиторы	4 424 866	2 798	4 427 664
1200	Итого по разделу II	59 341 625	(1 041 806)	58 299 819
1600	Баланс	213 428 405	(1 044 604)	212 383 801
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	91 178 393	723 122	91 901 515
1300	Итого по разделу III	105 277 467	723 122	106 000 589
1420	Отложенные налоговые обязательства	6 907 172	(2 707 402)	4 199 770
1400	Итого по разделу IV	15 365 702	(2 707 402)	12 658 300
1520	Кредиторская задолженность, в т.ч.	91 159 092	939 676	92 098 768
1521	поставщики и подрядчики	18 257 411	(1 044 604)	17 212 807
1524	задолженность по налогам и сборам	6 831 551	1 984 280	8 815 831
1500	Итого по разделу V	92 785 236	939 676	93 724 912
1700	Баланс	213 428 405	(1 044 604)	212 383 801
	На 31 декабря 2012г.			
1140	Материальные поисковые активы	527 591	(406 266)	121 325
1154	Незавершенные капитальные вложения	13 523 607	406 266	13 929 873
1192	Лицензии	2 713 003	(1 527 984)	1 185 019
1197	прочие	-	1 527 984	1 527 984

Отдельные показатели столбца «за 2013 год» отчета о финансовых результатах сформированы путем корректировки соответствующих данных отчета о финансовых результатах за 2013 год.

тыс. руб.

Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Отчет о финансовых результатах				
	За 12 месяцев 2013г.			
2405	Налог на прибыль, в т.ч.	(385 317)	(1 984 280)	(2 369 597)
2410	теккущий налог на прибыль	(607 514)	(1 984 280)	(2 591 794)
2421	постоянные налоговые обязательства (активы)	51 553	(723 122)	(671 569)
2430	изменение отложенных налоговых обязательств	(978 771)	2 707 402	1 728 631
2400	Чистая прибыль (убыток)	6 716 471	723 122	7 439 593
2500	совокупный финансовый результат	6 716 471	723 122	7 439 593
2900	базовая прибыль (убыток) на акцию)	89 553	9 642	99 195

2.23. Существенные ошибки предшествующих отчетных периодов, исправленные в отчетном периоде.

В отчетном периоде существенные ошибки отсутствуют.

III. Раскрытие существенных показателей

Показатели на 31.12.2013, 31.12.2012 г. в разделе III пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в пункте 2.22 «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

3.1. Информация по сегментам

Общество входит в вертикально интегрированную группу нефтяных компаний Газпром нефть, осуществляющих деятельность в Российской Федерации, странах СНГ, а также в странах дальнего зарубежья. Основными видами деятельности Группы Газпром нефть являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство и реализация нефтепродуктов. Информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества, формируется в отношении Группы Газпром нефть в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как отдельного юридического лица не анализируется при принятии управленческих решений и распределении ресурсов лицами, наделенными соответствующими полномочиями, информация по отчетным сегментам не формируется.

3.2. Нематериальные активы

Информация о наличии и движении нематериальных активов приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
						поступило	выбыло		начислено амортизации			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	балансовая стоимость		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	балансовая стоимость
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 14 г.	7 920	(4 104)	3 816	-	-	-	(779)	7 920	(4 883)	3 037
	5110	за 20 13 г.	8 260	(3 432)	4 828	1	(341)	116	(788)	7 920	(4 104)	3 816
в том числе:												
права на объекты интеллектуальной собственности, в т ч	5101	за 20 14 г.	3 694	(1 007)	2 687	-	-	-	(388)	3 694	(1 395)	2 299
	5111	за 20 13 г.	4 035	(726)	3 309	-	(341)	116	(397)	3 694	(1 007)	2 687
права на изобретения, промышленные образцы, полезные модели	5102	за 20 14 г.	3 694	(1 007)	2 687	-	-	-	(388)	3 694	(1 395)	2 299
	5112	за 20 13 г.	4 035	(726)	3 309	-	(341)	116	(397)	3 694	(1 007)	2 687
прочие	5109	за 20 14 г.	4 226	(3 097)	1 129	-	-	-	(391)	4 226	(3 488)	738
	5119	за 20 13 г.	4 225	(2 706)	1 519	1	-	-	(391)	4 226	(3 097)	1 129

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Первоначальная стоимость объектов с полностью погашенной стоимостью на 31.12.2014г. составляет 320 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 320 тыс. руб.)

Объекты с полностью погашенной стоимостью не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Информация о незаконченных операциях по приобретению нематериальных активов, приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
				затраты за период	принято к учету в качестве нематериальных активов	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014	36 266	-	-	36 266
	5190	за 2013	42 640	259	(6 633)	36 266
в т.ч.						
прочие	5186	за 2014	36 266	-	-	36 266
	5196	за 2013	42 640	259	(6 633)	36 266

3.3. Результаты исследований и разработок

Информация о наличии и движении НИОКР приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период	На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	**5140**	**за 20 14 г.**	**1 741**	**(1 499)**	**(242)**	**1 741**	**(1 741)**
	5150	**за 20 13 г.**	**1 741**	**(919)**	**(580)**	**1 741**	**(1 499)**
в том числе:							
НИОКР незарегистр.	5141	за 20 14 г.	1 741	(1 499)	(242)	1 741	(1 741)
	5151	за 20 13 г.	1 741	(919)	(580)	1 741	(1 499)

Информация о наличии и движении незаконченных и неоформленных НИОКР приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период	На конец периода
				списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	**5160**	**за 20 14 г.**	**55 478**	**(55 478)**	**-**
	5170	**за 20 13 г.**	**55 478**	**-**	**55 478**
в том числе:					
НИОКР созданные собственными силами	5161	за 20 14 г.	55 478	(55 478)	-
	5171	за 20 13 г.	55 478	-	55 478
(объект, группа объектов)	5162	за 20 14 г.	-	-	-
	5172	за 20 13 г.	-	-	-
и т.д.					

3.4. Поисковые активы

Информация о наличии и движении поисковых активов приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение	балансовая стоимость	поступления и затраты	переведено в ОС, НМА и другие виды активов	списано		амортизация	первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение	балансовая стоимость
							первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение				
Поисковые активы, всего	5182	за 20 14 г.	2 151 137	(36 477)	2 114 660	3 937 754	(2 250 438)	(88 712)	19	(19 887)	3 749 741	(56 345)	3 693 396
	5192	за 20 13 г.	1 722 908	(69)	1 722 839	535 658	(81 010)	(26 419)	-	(36 408)	2 151 137	(36 477)	2 114 660
в том числе													
права пользования недрами	51821	за 20 14 г.	1 260 953	(36 477)	1 224 476	2 986 663	(1 495 670)	(19 706)	19	(19 887)	2 732 240	(56 345)	2 675 895
	51921	за 20 13 г.	1 266 406	(69)	1 266 337	6 700	(12 153)			(36 408)	1 260 953	(36 477)	1 224 476
сейсморазведочные работы	51822	за 20 14 г.	631 573	-	631 573	448 421	(518 220)	(27 260)	-	-	534 514	-	534 514
	51922	за 20 13 г.	244 942	-	244 942	427 030	(16 768)	(23 631)	-	-	631 573	-	631 573
бурение разведочных скважин	51823	за 20 14 г.	126 962	-	126 962	267 017	(119 087)	-	-	-	274 892	-	274 892
	51923	за 20 13 г.	121 325	-	121 325	5 637	-	-	-	-	126 962	-	126 962
проектные технологические документы	51824	за 20 14 г.	131 649	-	131 649	235 653	(117 461)	(41 746)	-	-	208 095	-	208 095
	51924	за 20 13 г.	90 235	-	90 235	96 291	(52 089)	(2 788)		-	131 649	-	131 649

3.5. Прочие внеоборотные активы

Информация о наличии и движении прочих внеоборотных активов приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение	балансовая стоимость	поступления и затраты	переведено в ОС, НМА и другие виды активов	списано		амортизация	первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение	балансовая стоимость
							первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленные амортизация и обесценение				
Лицензии	52021	за 20 14 г.	2 239 387	(1 226 395)	1 012 992	3 686	- 500	- 234 457	178 758	(145 552)	2 008 106	(1 194 189)	813 917
	52121	за 20 13 г.	2 226 416	(1 041 397)	1 185 019	818	12 153	-	-	(184 998)	2 239 387	(1 226 395)	1 012 992
сейсморазведочные работы	51822	за 20 14 г.	5 042 018	(4 042 661)	999 357	518 220	-	- 4 266	3 544	(1 009 318)	5 555 972	(5 048 435)	507 537
	51922	за 20 13 г.	5 025 248	(3 823 269)	1 201 979	-	16 770	-	-	(219 392)	5 042 018	(4 042 661)	999 357
проектные технологические документы	51824	за 20 14 г.	785 827	(509 043)	276 784	117 461	-	- 288 955	253 918	(131 051)	614 333	(386 176)	228 157
	51924	за 20 13 г.	710 005	(384 000)	326 005	23 663	52 159			(125 043)	785 827	(509 043)	276 784
Итого		за 20 14 г.	8 067 232	(5 778 099)	2 289 133	639 367	- 500	- 527 688	436 220	(1 286 921)	8 178 411	(6 628 800)	1 549 611
		за 20 13 г.	7 961 669	(5 248 666)	2 713 003	24 481	81 082	-	-	(529 433)	8 067 232	(5 778 099)	2 289 133

В учетной политике общества предусмотрено начисление оценочных обязательств на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель. Капитализируемая часть затрат на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств показывается по строке 1191 «Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств». В 2014 году данные затраты составили 1 525 659 тыс. руб. (в 2013 г. и 2012 г. 1 357 889 тыс. руб. и 673 904 тыс. руб. соответственно).

3.6. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2014г. составляет 115 642 035 тыс. руб. (107 300 711 тыс. руб., 94 813 795 тыс. руб. на 31.12.2013 и 31.12.2012г. соответственно).

Информация о наличии и движении основных средств приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
		первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
						первона-чальная стоимость	накопленная амортизация				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 20 14 г.	233 783 304	(126 482 533)	107 300 771	31 307 583	(2 674 892)	2 288 225	(22 579 652)	262 415 995	(146 773 960)	115 642 035
	за 20 13 г.	202 855 806	(108 042 011)	94 813 795	33 462 084	(2 534 586)	2 482 426	(20 902 948)	233 783 304	(126 482 533)	107 300 771
в том числе:											
скважины	за 20 14 г.	115 883 210	(54 583 027)	61 300 183	21 510 027	(142 073)	139 126	(11 042 918)	137 251 164	(65 486 819)	71 764 345
	за 20 13 г.	95 338 916	(45 727 558)	49 611 358	20 777 556	(233 262)	213 973	(9 069 442)	115 883 210	(54 583 027)	61 300 183
машины и оборудования	за 20 14 г.	57 070 485	(43 644 777)	13 425 708	3 770 635	(2 022 561)	2 016 384	(5 253 084)	58 818 559	(46 881 477)	11 937 082
	за 20 13 г.	53 375 579	(39 356 219)	14 019 360	5 845 120	(2 150 214)	2 131 718	(6 420 276)	57 070 485	(43 644 777)	13 425 708
здания и дороги	за 20 14 г.	11 391 553	(4 729 591)	6 661 962	907 426	(47 579)	36 718	(818 782)	12 251 400	(5 511 655)	6 739 745
	за 20 13 г.	10 563 462	(4 005 640)	6 557 822	861 970	(33 879)	24 626	(748 577)	11 391 553	(4 729 591)	6 661 962
прочие ОС	за 20 14 г.	48 670 138	(23 525 138)	25 145 000	5 119 495	(107 039)	95 997	(5 464 868)	53 882 594	(28 894 009)	24 788 585
	за 20 13 г.	43 032 040	(18 952 594)	24 079 446	5 755 329	(117 231)	92 109	(4 664 653)	48 670 138	(23 525 138)	25 145 000
оборудование не требующее монтажа	за 20 14 г.	787 918	-	787 918	-	(355 640)	-	-	412 278	-	412 278
	за 20 13 г.	545 809	-	545 809	222 109	-	-	-	767 918	-	787 918

Информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации приведена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2014	За 2013
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	6 926 376	7 229 634
в том числе:			
Скважины	5262	6 065 539	6 197 186
Машины и оборудования	5263	116 005	526 239
Здания и дороги	5264	419 128	23 718
Прочие ОС	5265	325 704	482 491
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	2 153	7 585
в том числе:			
Прочие ОС	5275	2 153	7 585

Информация об ином использовании основных средств приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	12 589 833	12 229 419	12 518 389
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 583 128	4 396 603	3 410 248
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 181 139	9 073 129	2 628 348
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	12 245 719	10 923 178	10 809 852

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду, составила 6 165 379 тыс. руб., 6 353 013 тыс. руб. и 6 711 718 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 г. соответственно.

Стоимость основных средств, полученных Обществом в аренду, составила 3 583 128 тыс. руб., 4 396 603 тыс. руб. и 3 410 248 тыс. руб. на 31.12.2013 и 01.01.2013 г. соответственно.

В 2014 г. было возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму 1 028 858 тыс. руб. (в 2013 г. – на сумму 4 510 873 тыс. руб., в 2012 г. – на сумму 3 161 144 тыс. руб.).

В 2014 году Общество не приобретало основные средства по договорам лизинга.

В аренде у Общества земельные участки не отраженные в стоимостном выражении в составе строки 5283 «Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом», поскольку в договорах аренды земельных участков не установлена их стоимость, отсутствуют (1 790,71га и 2 141,17 га по состоянию на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно).

Земельные участки, находящиеся в безвозмездном пользовании Общества отсутствуют.

3.7. Незавершенные капитальные вложения в основные средства

Информация о наличии и движении незавершенных капитальных вложений приведена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к зачету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	За 2014г.	9 972 993	30 491 272	(761 989)	(31 307 583)	(89 862)	8 304 831
	5250	За 2013г.	13 929 873	31 117 610	(1 515 908)	(33 462 084)	(96 498)	9 972 993
В том числе:								
Незавершенное строительство	5241	За 2014г.	9 171 080	28 325 001	(4)	(31 307 583)	-	6 188 494
	5251	За 2013г.	13 214 761	30 147 858	(729 455)	(33 462 084)	-	9 171 080
Оборудование к установке	5242	За 2014г.	801 913	2 166 271	(761 985)	-	(89 862)	2 116 337
	5252	За 2013г.	715 112	969 752	(786 453)	-	(96 498)	801 913

В составе незавершенных капитальных вложений по состоянию на 31.12.2014г. отражена в основном стоимость объектов незавершенного строительства на Сутормин ском, Еты-Пуровском, Выгаяхинском, Романовском месторождениях. Стоимость объектов незавершенного строительства составляет 8 304 831 тыс. руб. (стоимость аналогичных объектов на 31.12.2013г. и 31.12.2012г. составляла 9 972 993 тыс. руб. и 13 929 873 тыс. руб. соотвественно)

Информация о наличии и движении запасов, предназначенных для строительства приведена в таблице:

тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		себесто-имость	балансовая стоимость	поступле-ния и затраты	выбыло	оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	резерв под снижение стоимости	балансовая стоимость
					капитальное строительство				
запасы предназначенные для стр-ва	за 20 14 г.	868 804	868 804	6 696 696	(6 897 601)	50 080	717 979	-	717 979
	за 20 13 г.	853 240	853 240	6 759 768	(7 275 973)	531 769	868 804	-	868 804

3.8. Доходные вложения в материальные ценности

В составе строки 1160 «Доходные вложения в материальные ценности» бухгалтерского баланса отражены здания и дороги.

Информация о наличии и движении доходных вложений в материальные ценности приведена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода		
						выбыло объектов					
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 14 г.	61 160	(3 910)	57 250	(27 023)	2 019	(548)	34 137	(2 439)	31 698
	5230	за 20 13 г.	67 807	(3 413)	64 394	(6 647)	231	(728)	61 160	(3 910)	57 250
в том числе:											
здания и дороги	5224	за 20 14 г.	61 160	(3 910)	57 250	(27 023)	2 019	(548)	34 137	(2 439)	31 698
	5234	за 20 13 г.	67 807	(3 413)	64 394	(6 647)	231	(728)	61 160	(3 910)	57 250

3.9. Материально-производственные запасы

Информация о структуре и движении материально-производственных запасов приведена в таблице:

тыс. руб.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
							выбыло						
			себестоимость	резерв под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	резерв под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 20 14 г.	7 327 067	(10 852)	7 316 215	114 247 362	(114 551 806)	10 852	-	(471 114)	6 551 509	-	6 551 509
	5420	за 20 13 г.	7 783 670	(81 582)	7 702 088	114 785 329	(114 710 163)	71 133	(403)	(531 769)	7 327 067	(10 852)	7 316 215
в том числе													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 20 14 г.	5 391 585	(10 852)	5 380 733	1 518 244	(2 399 599)	10 852	-	82 000	4 593 230	-	4 593 230
	5421	за 20 13 г.	5 781 014	(81 582)	5 699 432	8 638 755	(9 703 664)	71 133	(403)	675 480	5 391 585	(10 852)	5 380 733
затраты в незавершенном производстве	5402	за 20 14 г.	-	-	-	18 584	(18 584)	-	-	-	-	-	-
	5422	за 20 13 г.	-	-	-	79 438	(79 438)	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	за 20 14 г.	1 934 653	-	1 934 653	112 709 534	(112 133 623)			(553 114)	1 957 450	-	1 957 450
	5423	за 20 13 г.	1 854 286	-	1 854 286	106 065 181	(104 777 565)	-	-	(1 207 249)	1 934 653	-	1 934 653
товары отгруженные	5404	за 20 14 г.			-						-		-
	5424	за 20 13 г.		-	-								-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 14 г.	829		829	-	-	-			829	-	829
	5425	за 20 13 г.	148 370	-	148 370	1 955	(149 496)	-	-	-	829	-	829

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Обществом продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве указанной продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался. Величина созданного резерва на 31.12.2013г. и 31.12.2012г. составила 10 852 тыс. руб. и 81 582 тыс. руб. соответственно.

3.10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг). При этом Общество на конец отчетного периода по причине невыполнения условий ст. 165-172 НК РФ не приняло их к

вычету, и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Компания предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сумма НДС по приобретенным ценностям, не предъявленная Обществом к вычету в бюджет, на 31.12.2014 составила 660 448 тыс. руб. (537 560 тыс. руб. и 444 055 тыс. руб. на 31.12.2013 и на 31.12.2012 соответственно).

3.11. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			первоначальная стоимость	поступило	выбыло (погашено)	первоначальная стоимость
					перво-начальная стоимость	
Долгосрочные - всего	**5301**	**за 20 14 г.**	**26 668 997**	**8 567 425**	**-**	**35 236 422**
	5311	**за 20 13 г.**	**11 264 099**	**15 500 000**	**(95 101)**	**26 668 997**
в том числе:						
инвестиции, в т.ч.:	5302	за 20 14 г.	26 668 997	8 567 425	-	35 236 422
	5312	за 20 13 г.	11 264 099	15 500 000	(95 101)	26 668 997
инвестиции в дочерние общества	53021	за 20 14 г.	26 668 997	-	-	26 668 997
	53121	за 20 13 г.	11 264 099	15 500 000	(95 101)	26 668 997
инвестиции в зависимые общества	53022	за 20 14 г.	-	-	-	-
	53122	за 20 13 г.	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	53023	за 20 14 г.	-	8 567 425	-	8 567 425
	5313	за 20 13 г.	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	**5305**	**за 20 14 г.**	**430 341**	**5 938 928**	**(6 005 043)**	**364 226**
	5315	**за 20 13 г.**	**147 544**	**4 942 729**	**(4 659 932)**	**430 341**
в том числе:						
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	53061	за 20 14 г.	430 341	5 938 928	(6 005 043)	364 226
	53161	за 20 13 г.	147 544	4 942 729	(4 659 932)	430 341
Финансовых вложений - итого	**5300**	**за 20 14 г.**	**27 099 338**	**14 506 353**	**(6 005 043)**	**35 600 648**
	5310	**за 20 13 г.**	**11 411 643**	**20 442 729**	**(4 755 033)**	**27 099 339**

Долгосрочные финансовые вложения содержат следующие виды вложений, которые приведены в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 г.
Финансовые вложения в дочерние общества	26 668 997	26 668 997	11 264 099
в т.ч.			
ООО "Заполярнефть"	19 662 750	19 662 750	4 162 750
ЗАО ИД "Благовест"	4 751	4 751	4 751
ООО "ННГА"	161 485	161 485	161 485
ООО "ННГС"	320 024	320 024	320 024
ООО "НТН"	82 215	82 215	82 215
ООО "НЭН"	213 673	213 673	213 673
ООО "НоябрьскЭПУсервис"	-	-	95 101
ООО "Газпромнефть - Нефтесервис"	6 224 100	6 224 100	6 224 100
Финансовые вложения в зависимые общества	-	-	-
в т.ч.	-	-	-
Инвестиции в другие организации	8 567 425	-	-
в т.ч.			
ООО "Газпром Ресурс Нортгаз"	8 567 425	-	-

Раскрытие состава и периода погашения финансовых вложений:

тыс. руб.

Наименование показателя	Интервал ставок	Остаток на			в том числе финансовые вложения		
					от 1 до 3 лет		
	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
1	2	3	4	5	6	7	8
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев, в т.ч.	-	364 226	430 341	147 544	X	X	X
ОАО "Газпром нефть"	8,75%-18,80%	364 226	430 341	147 544	X	X	X

На основании договора купли-продажи доли в уставном капитале № Д/2140/14-890 от 01.07.2014г. произошло увеличение финансовых вложений путем приобретения доли в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» в сумме 8 567 425 тыс. руб. (что составляет 18,237%)

На финансовые вложения резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, не начислялся.

3.12. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности приведена в Приложении 1 к Пояснениям.

Информация о просроченной дебиторской задолженности приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 дек На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	23 078 444	23 049 954	16 092 859	16 059 104	8 230 697	8 177 964
в том числе							
Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч:	5541	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч:	5545	23 078 444	23 049 954	16 092 859	16 059 104	8 230 697	8 177 964
покупатели и заказчики	5546	23 047 362	23 021 630	15 985 594	15 954 298	8 169 805	8 137 140
в т ч зад-ть ОАО "Газпромнефть" и предприятий группы	5547	23 020 779	23 020 779	15 954 298	15 922 325	8 134 719	8 084 367
авансы выданные	5547	1 733	-	104 493	102 760	55 470	39 025
прочие дебиторы	5548	29 349	28 324	2 772	2 046	5 422	1 799

Учитывая то, что ОАО «Газпромнефть» является крупнейшим акционером Общества, а так же наличие контроля со стороны ОАО «Газпром нефть» над предприятиями группы, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов, (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239 бухгалтерского баланса) отражены переплаты и авансовые платежи по налогам в сумме 1 838 502 тыс. руб. (3 918 161 тыс. руб. и 6 639 805 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013 и 31.12.2012 г. соответственно).

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (строка 1235 бухгалтерского баланса) показана за минусом резерва по сомнительным долгам, в сумме балансовой стоимости сомнительной дебиторской задолженности.

Информация о величине и движении резерва по сомнительной краткосрочной дебиторской задолженности в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2013 г.	Начислено	Списано	Восстановлено	31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
Покупатели и заказчики, в том числе:	31 296	501	(605)	(5 460)	25 732
0000040733 ООО "СМТ"	24 953	-	-	-	24 953
0000043209 ООО "Феникс"	290	-	(290)	-	-
0000054391 ООО "Вериус"	250	-	-	-	250
0000056243 Расчеты с физ.лицами	228	-	(199)	(2)	27
0000061191 ООО "Алкомаркет"	5 458	-	-	(5 458)	-
Прочие	117	501	(116)		502
Авансы выданные, в том числе:	1 733	-	-	-	1 733
0000044840 ООО "Компания "АРС"	1 733	-	-	-	1 733
Прочие дебиторы*, в том числе:	726	801	(444)	(58)	1 025
Башкирская торговая компания Башконтракт	372	-	(372)	-	-
0000050096 ООО "РВС-сервис"	-	376	-	-	376
0000063042 ООО "Нефтьмонтаж"	-	410	-	-	410
Прочие	354	15	(72)	(58)	239

В составе статьи «Дебиторская задолженность прочих дебиторов, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» (строка 1239 бухгалтерского баланса) отражена задолженность по процентам, начисленным по займам, выданным Компании в сумме 56 795 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014г. (15 390 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013г. и 31.12.2012г. соответственно).

Средневзвешенная процентная ставка по займам, выданным в течении 2014г. составила 7,92 %, в 2013г. – 5,96%

3.13. Денежные средства

Информация о наличии денежных средств приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
денежные средства в кассе		4	4	4
денежные средства на рублевых счетах		1 000	1 130	793
денежные средства на валютных счетах		-	-	5
денежные средства, выданные на условиях "до востребования"		-	-	-
депозиты		-	-	-
аккредитивы		-	-	-
прочие денежные эквиваленты		4 042	4 047	2 328
Денежные средства и эквиваленты, всего		5 046	5 181	3 130

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

3.14. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступление	выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5571	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 14 г.	92 098 768	192 820 718	(264 025 301)	(4 390)	20 889 795
	5580	за 20 13 г.	41 524 110	297 654 738	(247 079 554)	(526)	92 098 768
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5561	за 20 14 г.	17 212 808	106 465 127	(107 605 006)	(4 068)	16 068 861
	5581	за 20 13 г.	18 022 251	101 541 913	(102 350 830)	(526)	17 212 808
задолженность перед персоналом организации	5563	за 20 14 г.	157 499	6 052 872	(6 054 617)	-	155 754
	5583	за 20 13 г.	151 924	4 991 139	(4 985 564)	-	157 499
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 20 14 г.	88 640	1 302 509	(1 257 255)	-	133 894
	5584	за 20 13 г.	82 686	1 011 062	(1 005 108)	-	88 640
задолженность перед бюджетом	5565	за 20 14 г.	8 815 831	74 573 708	(78 993 073)	-	4 396 466
	5585	за 20 13 г.	7 616 550	70 972 714	(69 773 433)	-	8 815 831
авансы полученные	5566	за 20 14 г.	38 772	1 360 611	(1 307 584)	(288)	91 511
	5586	за 20 13 г.	90 616	1 318 061	(1 369 905)	-	38 772
прочие кредиторы	5568	за 20 14 г.	65 785 218	3 065 891	(68 807 766)	(34)	43 309
	5588	за 20 13 г.	15 560 083	117 819 849	(67 594 714)	-	65 785 218
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 20 14 г.	92 098 768	299 285 845	(264 025 301)	(4 390)	20 889 795
	5570	за 20 13 г.	41 524 110	297 654 738	(247 079 554)	(526)	92 098 768

Информация о просроченной кредиторской задолженности приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 1 декабр 20 1 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5590	292 565	598 654	385 662
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	271 582	592 367	370 623
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	20 983	6 264	14 832
прочие кредиторы	5599	-	23	207

По состоянию на 31.12.2014 г. по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1521 бухгалтерского баланса), отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которая включает задолженность за поставленную нефть перед ООО «Заполярнефть» в размере 13 207 тыс. руб. (0,00 тыс. руб. и 27 242 тыс. руб. на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно).

По статье «Прочие кредиторы» (строка 1525) бухгалтерского баланса отражена, в том числе задолженность по статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса, которая составляет 91 511 тыс. руб. (38 772 тыс. руб. и 90 616 тыс. руб. на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно). Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 9 970 тыс. руб. (6 395 тыс. руб. и 15 026 тыс. руб. на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно).

Указанная задолженность включает авансы, полученные от следующих контрагентов.

тыс. руб.

Авансы полученные	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
ОАО «Хантымансийскгеофизика»	601	501	437
ООО «НК КНГ»	5 689	927	-
ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	308	269	-
ООО «БКЕ»	10 421	-	-
ЗАО «СНПХ»	3 283	3 584	2 377
ООО «СГК-Бурение»	1 846	8 315	7 205
ООО «СБК»	-	4 383	-
ООО «Эриэлл Нефтегазсервис»	-	3 732	6 411
ООО «Партнеры Ноябрьск»	1 780	-	93
ООО «Интегра-Бурение»	-	3 289	-
ООО «ОБК»	-	2 881	2 042
ООО «Газпром бурение»	-	1 890	-
ООО «Борец-Муравленко»	-	309	-
ООО «Спецмонтажстрой»	-	258	-
ОАО «Газпромбанк»	-	510	-
ООО «САТ»	-	499	-
ООО ЦНТ «Лидер»	6 311	1 127	3 885
АО «Страховая компания «СОГАЗ-Мед»	235	-	113
ООО «БСК»	3 691	1 887	2 120
АО «НвБН»	6 182	8 646	6 318
ООО «НСХ АЗИЯ ДРИЛЛИНГ»	325	-	194
ОАО «Ямалкомуннэнерго»	1 859	-	-

ООО «Торекс»	22 204	-	-
ООО «Чермет-Север»	2 010	-	-
ООО «ВПТ – НЕФТЕМАШ»	735	-	-
ОАО «Татнефтепроводстрой»	412	-	-
ООО «Инкомнефтеремонт»	1 100	-	-
ООО «БК Сибирь»	761	-	-
ООО «ИНТ»	2 250	-	-
ООО «ЭС»	6 138	-	-
ООО Компания «Вертикаль»	22 957	-	-
Прочие	383	2 160	74 447
ИТОГО авансы полученные	101 481	45 167	105 642

Прочие налоги

Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам представлена следующим образом.

тыс. руб.

Наименование налога	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Налог на прибыль	1 829 983	-	3 916 898	1 984 280	5 282 029	226
НДС	4 285	-	-	1 457 863	19 582	2 807 235
Налог на доходы физ.лиц	1	33 188	73	33 366	-	27 188
Земельный налог	320	-	23	559	-	-
Налог на имущество	-	481 410	-	474 015	-	403 153
НДПИ	-	3 879 046	-	4 863 045	1 168 945	4 376 327
Штрафы	3 760	-	986	-	-	-
Прочие налоги	150	2 823	181	2 703	169 249	2 421
Итого	1 838 499	4 396 466	3 918 161	8 815 991	6 639 805	7 616 550

3.15. Информация о кредитах банков

В отчетном периоде Обществу кредиты не предоставлялись.

3.16. Информация о полученных займах

Общая сумма займов, полученных в течение 2014 года, составила 16 605 790 тыс. руб. (61 910 тыс. руб. и 81 585 200 тыс. руб. в течение 2013 г. и 2012 г. соответственно).
Общая сумма займов (без учета процентов), погашенных в течение 2014 года, составила 6 338 862 тыс. руб. (39 985 887 тыс. руб. и 41 661 233 тыс. руб. в течение 2013 и 2012 гг. соответственно).

В строках 1410 и 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса отражена задолженность по займам, полученным, включая задолженность по процентам, в том числе:

тыс. руб.

Наименование	Валюта	Срок погашения	Сумма займа на 31.12.2014	Сумма займа на 31.12.2013	Сумма займа на 31.12.2012
Долгосрочные займы					
ОАО "Газпром нефть"	руб.	31.12.2017	1 791 138	-	-
ОАО "Газпром нефть"	руб.	31.12.2018	8 475 790		
Прочие	руб.		522 107		
Итого:	X	X	10 789 035	-	-
В том числе со сроком погашения до 1 года					
Краткосрочные займы					
ОАО "Газпром нефть"	руб.	03.06.2013	-	-	2 744 928
ОАО "Газпром нефть"	руб.	03.06.2013	-	-	31 479 039
ОАО "Газпром нефть"	руб.	03.06.2013	-	-	2 700 000
ОАО "Газпром нефть"	руб.	03.06.2013	-	-	3 000 000
Sibneft Oil Trade Company Limited	руб.	31.12.2014	394 504	-	-
Итого:	X	X	394 504	-	39 923 967

Процентные ставки по займам, полученным в течении 2014 года варьировались от 8,75% до 18,80% (в 2013 году – от 7,22% до 7,33%)

В отчетном году величина процентов по займам, включенных в состав прочих расходов, составила 524 565 тыс. руб. (1 952 763 тыс. руб. – в 2013 году).

3.17. Налогообложение

Налог на прибыль

Налоговый учет ведется Обществом в соответствии ПК-13.03.00-2 «Учетная политика ОАО «Газпромнефть-ННГ» для целей налогового учета на 2013 год».
Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены ошибки. В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе статьи «Прочие расходы из прибыли» указанного отчета следующим образом:

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	2014 г.			2013 г.		
		данные текущего года	данных прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данных прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	3 153 118	-	3 153 118	3 217 311	-	3 217 311
2350	Прочие расходы	(3 876 805)	-	(3 876 805)	(4 511 192)	-	(4 511 192)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения (всего)	3 595 083	-	3 595 083	9 304 443	-	9 304 443
	в т.ч. Прибыль (убыток) до налогообложения 20%	3 595 083	-	3 595 083	9 304 443	-	9 304 443

	Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	-	-	-	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения 9%	-	-	-	-	-	-
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль 20%	719 017	-	719 017	1 860 889	-	1 860 889
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль 9%	-	-	-	-	-	-
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (всего)	719 017	-	719 017	1 860 889	-	1 860 889
2421	Постоянные налоговые активы (обязательства)	(524 305)	-	(524 305)	(671 569)	-	(671 569)
2450	Отложенные налоговые активы	1 071 216	-	1 071 216	(326 157)	-	(326 157)
2430	Отложенные налоговые обязательства	(255 180)	-	(255 180)	1 728 631	-	1 728 631
2410	Текущий налог на прибыль	(1 010 748)	-	(1 010 748)	(2 591 794)	-	(2 591 794)
2411	Налог на прибыль прошлых лет	-	167 446	-	-	222 197	222 197
2460	Прочие расходы из прибыли	(214 738)	-	(214 738)	(897 727)	-	(897 727)
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 185 636	167 446	3 353 079	7 217 396	222 197	7 439 593

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2014 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2014 год (графа 5 таблицы 1)	За 2013 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	4
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 595 083	9 304 443
1.1.		Прибыль (убыток) до налогообложения 9%	-	-
1.2		Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	-
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	719 017	1 860 889
		(стр.1х20%)		
3	2421	Постоянные налоговые активы (обязательства)	(524 305)	(671 569)
		(стр.4-стр.6), в т.ч.:		
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)	629 475	627 194
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.	3 147 377	3 135 972
5.1		убытки прошлых лет	452 130	1 003 442
5.2		расходы социального характера	477 540	626 514
5.3		Расходы по прочему выбытию кап.вложений	104	364 625
5.4		Сверхнорматив ЗОС	24 176	320 519
5.5		Оборудование требующие монтаж поставки	-	172 698
5.6		убытки не принимаемые для целей налогообложения (ОПХ)	83 856	113 491
5.7		Амортизация не принимаемая в НУ	92 106	98 902
5.8		Услуги непроизводственного характера	29 411	70 959
5.9		налоги предъявленные покупателю	41 317	45 343
5.10		Возмещение ущерба и убытков	5 581	29 707
5.11		расходы на благотворительность	70 326	24 605
5.12		списание безрезультативных ОПР	-	23 632
5.13		Прочие штрафы, пени, неустойки	52 953	17 785
5.14		Расход по ликвидации ОС	3 139	17 049
5.15		Расходы по реализации ОС	27 315	8 980
5.16		создание резервов	302	5 861
5.17		Восстановление амортизационной премии	3 056	4 640
5.18		Безвозмездная передача ОС	68	4 487
5.19		Спецодежда не принимаемая в НУ	2 574	3 497
5.20		Расходы на поддержку малочисленных народов севера	62 147	1 474
5.21		прочие	223 761	177 762

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2014 год (графа 5 таблицы 1)	За 2013 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	4
5.22		Оценочное обязательство	-	-
5.23		Льгота ЯНАО, ХМАО	1 495 515	-
6		Постоянные налоговые активы (стр.7х20%)	(1 153 780)	(1 298 763)
7		постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(5 768 899)	(6 493 814)
7.1		доходы прошлых лет	(380 125)	(486 818)
7.2		ОПХ	(336 187)	(390 641)
7.3		доходы от участия в уставном капитале	(400 112)	(222 369)
7.4		восстановление резервов в бухгалтерском учете	(6 046)	(76 087)
7.5		применение региональной льготы по налогу на прибыль	(2 956 848)	(5 316 897)
7.6		прочие	(418)	(1 002)
7,7		Резерв АРО	(1 689 163)	-
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9х20%)	1 071 216	(326 157)
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	5 356 079	(1 630 786)
9.1		амортизация	2 701 915	(1 826 098)
9.2		расходы по экономическим соглашениям	689 030	399 070
9.3		убыток от реализации основных средств, перенесенный на будущее	6 030	3 096
9.4		прочие	62 643	(206 854)
9,5		Резерв УФХД	112 652	-
9,6		Резерв АРО	1 783 809	-
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11х20%)	(255 180)	1 728 631
11		Временные налогооблагаемые разницы	(1 275 898)	8 643 155
11.1		Расходы будущих периодов	(553 426)	(11 702 559)
11.2		Амортизация	(281 246)	5 904 990
11.3		разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	(118 928)	15 277 672
11.4		изменение оценок оценочного обязательства на рекультивацию земель	(316 031)	(832 245)
11.5		Материальные расходы	(6 116)	(4 703)
11.6		Прочие расходы	(151)	-
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	5 053 742	12 958 970
		(стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)		
13	2410	Текущий налог на прибыль	(1 010 748)	(2 591 794)
14		Прочие доходы из прибыли	(47 292)	(675 530)
14.1	2411	· налог на прибыль прошлых лет	167 446	222 197
14.2	2460	· прочие расходы из прибыли	(214 738)	(897 727)
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 353 079	7 439 593

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2014 и 2013 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	2014 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)**	**1 365 528**	**(294 313)**	**1 071 216**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	6 827 642	(1 471 563)	5 356 079
2.1	9.1	Амортизация	2 982 434	(280 519)	2 701 915
2.2	9.2	расходы по экономическим соглашениям	1 833 943	(1 144 913)	689 030

2.3	9.3	Убыток от реализации основных средств, перенесенный на будущее	11 451	(5 421)	6 030
2.4	9.8	прочие	103 353	(40 710)	62 643
2.5	9.5	Резерв УФХД	112 652	-	112 652
2.6	9.6	Резерв АРО	1 783 809	-	1 783 809
3	10	**Отложенные налоговые обязательства (стр.4х20%)**	**(8 851 383)**	**8 596 203**	**(255 180)**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(44 256 914)	42 981 016	(1 275 898)
4.5	11.1	Расходы будущих периодов	(553 426)	-	(553 426)
4.1	11.2	Амортизация	(11 810 468)	11 529 222	(281 246)
4.2	11.3	разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	(31 569 985)	31 451 057	(118 928)
4.3	11.4	изменение оценок оценочного обязательства на рекультивацию земель	(316 031)	-	(316 031)
4.4	11.5	материальные расходы	(6 853)	737	(6 116)
4.5	11.6	прочие расходы	(151)	-	(151)

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	2013 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)**	**102 794**	**(428 951)**	**(326 157)**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	513 971	(2 144 757)	(1 630 786)
2.1	9.1	Амортизация	1 411	(1 827 509)	(1 826 098)
2.2	9.2	расходы по экономическим соглашениям	399 070	-	399 070
2.3	9.3	Убыток от реализации основных средств, перенесенный на будущее	3 348	(252)	3 096
2.4	9.8	прочие	110 142	(316 996)	(206 854)
3	10	**Отложенные налоговые обязательства (стр.4х20%)**	**(4 838 104)**	**6 566 735**	**1 728 631**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	**(24 190 522)**	**32 833 677**	**8 643 155**
4.5	11.1	Расходы будущих периодов	(6 066 120)	(5 636 439)	(11 702 559)
4.1	11.2	Амортизация	2 555 930	3 349 060	5 904 990
4.2	11.3	разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	(19 843 334)	35 121 006	15 277 672
4.3	11.4	изменение оценок оценочного обязательства на рекультивацию земель	(832 245)	-	(832 245)
4.4	11.5	материальные расходы	(4 753)	50	(4 703)
4.5	11.6	прочие расходы	-	-	-

3.18. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Общество осуществляет продажи только на внутреннем рынке.
Данные об объемах продаж в стоимостном и натуральном выражении представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	2014 г.	2013 г.	% от выручки		Изменение выручки
			2014 г.	2013 г.	
Выручка от реализации на внутреннем рынке	151 857 953	149 648 123	100	100	2 209 830

Данные об объемах продаж в натуральном выражении:

Наименование показателя	2014 г.	2013 г.	% от итого		Изменение
			2014 г.	2013 г.	
Объем продаж нефти на внутреннем рынке, тыс. тн.	10 525	10 896	100	100	(371)
Объем продаж газа на внутреннем рынке, млн. м3	6 077	6 435	100	100	(358)

Рост выручки произошел за счет увеличения объемов по реализации операторских услуг.

3.19. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

Информация о затратах на производство приведена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
Налоги		59 229 974	56 229 404
Материальные затраты	5610	48 935 665	44 796 391
Амортизация	5640	24 106 662	21 408 241
Расходы на оплату труда	5620	5 790 713	5 069 724
Отчисления на социальные нужды	5630	1 314 605	1 165 482
Прочие затраты	5650	7 333 246	8 042 006
Итоги по элементам	5660	146 710 865	136 711 248
Изменения остатков:		(27 971)	(168 805)
Прирост([-])	5670	(112 141 604)	(104 864 911)
произведенная готовая продукция	5671	(112 141 604)	(104 864 911)
др. счета (кроме внутренних оборотов)	5672	-	-
Уменьшение ([-])	5680	112 113 633	104 696 106
продажа готовой продукции	5681	112 113 633	104 696 106
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост([-]), уменьшение ([-]))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	**5600**	**146 682 894**	**136 542 443**

Состав затрат на производство нефти и газа:

тыс. руб.

Статьи затрат	2014 год		2013 год	
		%		%
Стоимость сырья и материалов	1 619 917	1,45	1 674 436	1,61
Стоимость покупных товаров	1	0,00	-	0,00
Транспорт	1 815 613	1,62	1 751 398	1,68
Работы производственного характера (сторонние)	20 919 116	18,71	17 693 280	16,98
Амортизация	21 860 683	19,55	19 181 609	18,41
Прочие затраты	65 580 086	58,66	63 883 871	61,32
Итого затраты на производство	**111 795 416**	**100**	**104 184 594**	**100**

В состав прочих затрат включен налог на добычу полезных ископаемых на сумму 56 851 851 тыс. руб. за 2014 год и 55 943 841 тыс. руб. за 2013 год.

Основной причиной роста затрат на производство и продажу нефти и нефтепродуктов в 2014 г. на 6,68 % по сравнению с 2013 г. является рост затрат на ремонт основных средств.

3.20. Состав коммерческих и управленческих расходов

тыс.руб.

Наименование расхода	**2014 г.**	**2013 г.**
Расходы по транспортировке нефти	955 496	377 833
Итого по строке 2210 "Коммерческие расходы" Отчета о финансовых результатах	955 496	377 833
Расходы на оплату труда управленческому персоналу, в том числе членам Совета директоров и Правления Общества	2 000 214	1 736 394
Расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги	357 398	347 480
Налоги	376 639	355 870
Информационно-техническое обеспечение	226 336	181 288
Амортизация	118 604	114 091
Расходы на рекламу	92 986	66 353
Расходы на информационно консультационные услуги	121 193	53 952
транспортные услуги	138 524	170 235
Расходы по производственному обучению сотрудников Общества	20 555	24 191
Иные управленческие расходы	**519 661**	**482 038**
связь	49 412	51 235
командировочные расходы	46 111	50 339
прочие расходы	424 138	380 464
Итого по строке 2220 "Управленчиские расходы" Отчета о финансовых результатах	**3 972 109**	**3 531 892**

Затраты Общества на электро- и тепло-энергию составили в 2014 г. – 11 613 455 тыс. руб., в 2013 г. 10 914 822 тыс. руб.

3.21. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Код строки	Наименование	2014 г.	2013 г.
2320	Проценты к получению	43 183	15 687
	В том числе		
	Проценты по займам выданным	43 183	15 687
2330	Проценты к уплате	(1 299 584)	(2 745 412)
	В том числе		
	Проценты по займам	(524 565)	(1 952 763)
	Дисконтирование оценочных обязательств	(775 019)	(792 649)
2310	Доходы от участия в других организациях	400 112	222 369
	В том числе		
	Дивиденды	400 112	222 369
2340	Прочие доходы	3 153 118	3 217 310
	В том числе		
	Доходы от продажи ОС, НМА и ТМЦ	1 171 237	743 319
	Доход от реализации ЕСВ	-	146 499
	Доходы от возмещения причиненного ущерба	-	828
	Доходы от ликвидации ОС	162 020	466 507
	Излишки, выявленные при инвентаризации	66 552	139 729
	Штрафы, пени полученные	428 921	243 337
	Прибыли прошлых лет, выявленных в текущем отчетном периоде	119 397	45 980
	Восстановление резерва под обесценение ТМЦ	10 852	71 132

Код строки	Наименование	2014 г.	2013 г.
	Просроченная кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	4 483	730
	Восстановление резерва (по условным фактам и сомнительным долгам)	6 046	4 954
	Изменение оценочного обязательства	1 019 797	1 156 845
	Прочие доходы	163 814	197 450
2350	Прочие расходы	(3 876 805)	(4 511 192)
	В том числе		
	Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	(768 757)	(751 696)
	Расходы на социальные программы	(2 012 174)	(1 248 209)
	Убытки прошлых лет	(447 529)	(722 346)
	Расходы по ликвидации НЗС	(236)	(894 900)
	Отчисления в резерв (по условным фактам и сомнительным долгам)	(1 830)	(5 861)
	Списание нефти несоответствующей ГОСТУ	-	(27 747)
	Штрафы, пени уплаченные	(57 361)	(18 117)
	Расходы по возмещению причиненного ущерба	(5 667)	(5 685)
	Расходы , понесенные в связи с ликвидацией скважин	(173 680)	(134 709)
	Потери от недостач/хищений при отсутст.вин.лиц	(138 118)	(243 981)
	Остаточная стоимость ликвидир.основных средств	(6 966)	(31 988)
	Регистрация объектов недвижимости	(43)	(37 601)
	Расходы по прочему выбытию МПЗ	(37 810)	(16 315)
	Услуги банка	(18 935)	(17 931)
	Оплата госпошлины	(10 421)	(12 048)
	Курсовая разница	(46 333)	(39 305)
	Оформление разреш.документов на зем.участки	-	(29 703)
	Расходы на благотворительность	(71 037)	(24 472)
	Ликвидация НЭПУС	-	(95 101)
	Восстановление резерва под условные факты зох деятельности	(112 651)	-
	Изменение оценочных обязательств	173 780	-
	Прочие	(125 210)	(153 477)

3.22. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация о наличии и движении оценочных обязательств приведена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Возникло	Начислены проценты (приближение срока обязательства)	Изменение оценок	Использовано	Восстановлено	Перевод в состав краткосрочных обязательств	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, всего, в т.ч.	5700	за 2014 г.	10 069 058	4 244 663	-	-	(3 645 231)	(146 199)	-	10 522 291
	5710	за 2013 г.	10 078 584	2 818 194	792 649	(1 156 846)	(2 377 656)	(85 867)	-	10 069 058
вознаграждения по управлению по целям (УПЦ)	5701	за 2014 г.	68 679	356 284	-	-	(257 654)	(1 168)	-	166 141
	5711	за 2013 г.	69 541	150 367	-	-	(133 175)	(18 054)	-	68 679
вознаграждения по итогам работы за год	5701	за 2014 г.	288 882	776 521	-	-	(736 485)	(129 179)	-	197 739
	5711	за 2013 г.	-	577 200	-	-	(288 318)	-	-	288 882
по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности	5702	за 2014 г.	34 402	80 355	-	-	(53 343)	-	(34 402)	27 012
	5712	за 2013 г.	-	34 402	-	-	-	-	-	34 402
по оплате отпусков работникам	5703	за 2014 г.	566 993	1 076 109	-	-	(966 433)	-	-	676 669
	5713	за 2013 г.	526 969	927 247	-	-	(870 395)	(18 828)	-	566 993
выплаты работникам при выходе на пенсию	5704	за 2014 г.	610 758	231 008	-	-	(130 329)	-	-	711 437
	5714	за 2013 г.	650 881	151 047	-	-	(191 170)	-	-	610 758
судебные разбирательства	5705	за 2014 г.	-	244 907	-	-	-	-	-	244 907
	5715	за 2013 г.	413 258	-	-	-	(408 414)	(4 844)	-	-
оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель	5706	за 2014 г.	8 424 128	1 139 963	-	-	(1 193 577)	-	-	8 370 514
	5716	за 2013 г.	6 351 917	733 923	792 649	(1 156 846)	(297 515)	-	-	8 424 128
другие оценочные обязательства	5707	за 2014 г.	75 216	339 516	-	-	(305 410)	(15 852)		93 470
	5717	за 2013 г.	66 018	244 008	-	-	(188 669)	(46 141)	-	75 216
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5708	за 2014 г.	1 610 528	3 104 700	-	-	(2 451 654)	(146 199)	34 402	2 151 777
	5718	за 2013 г.	1 726 667	2 049 869	-	-	(2 080 141)	(85 867)	-	1 610 528

Оценочные и условные обязательства по судебным разбирательствам. Процедуры правового характера

Общество является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства Общества, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, не могут оказать существенное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.
Общая сумма оценочного обязательства, созданного в связи с возможными неблагоприятными последствиями претензий и исков составила на конец отчетного периода 244 907 тыс. руб. (на 31.12.2013 и на 31.12.2012 - 0 тыс. руб. и 413 258 тыс. руб. соответственно).

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и рекультивации земель

В соответствии с п.8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-I «О недрах» от 21 февраля 1992 года, а также лицензионными соглашениями, Общество обязано обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Руководство Общества полагает, что обязательства по ликвидации скважин, демонтажу основных средств на месторождениях и восстановлению земель начинают возникать в момент сооружения основных средств и бурения скважин на месторождениях.

В бухгалтерском балансе Общество признало на 31.12.2014 оценочные обязательства на сумму 8 370 514 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 8 424 128 тыс. руб., на 31.12.2012 – 8 351 917 тыс. руб.). Ожидаемый срок погашения данных обязательств колеблется от 7 до 70 лет после даты окончания отчетного периода.

Расходы Общества, понесенные на рекультивацию земель и демонтаж оборудования, составили 1 193 577 тыс. руб. и 297 515 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг., соответственно.

3.23. Капитал и резервы

На 31.12.2014 величина уставного капитала Общества составляет 7 537 988 тыс. руб. и состоит из 77 шт. полностью оплаченных обыкновенных именных акций и 25 шт. привилегированных акций. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 82 594 980 рубля, номинальная стоимость одной привилегированной акции составляет 47 127 000 рубля. В 2014 г. величина уставного капитала увеличилась на 165 189 тыс. руб. в результате дополнительного выпуска акций. Изменения величины уставного капитала вступили в силу 10.12.2014 года.

Состав основных акционеров Общества по состоянию на 31.12.2014:

%

Наименование акционера	% от акционерного капитала
ОАО «Газпромнефть»	98,9042
ОАО «Газпромнефтьфинанс»	1,095

Ведение реестра акционеров осуществляет Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой

промышленности» (ЗАО «ДРАГа»), находящееся по адресу: 117420, г.Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.

Добавочный капитал Общества по состоянию на конец отчетного периода составил 71 834 975 тыс. руб. В течение 2014 года добавочный капитал сократился на 94 024 тыс. руб. в результате списания сумм дооценки объектов основных средств, образовавшихся в ходе проведения переоценки основных средств до 2002г. и увеличился на 65 571 364 тыс. руб. в результате эмиссионного дохода от выпуска дополнительных акций.

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5 % от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению участника по итогам работы Общества за 2014 год чистая прибыль Общества в размере 8 259 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2014 величина резервного фонда составила 5 % от величины уставного капитала.

Величина нераспределенной прибыли на начало отчетного года составила 91 901 515 тыс. руб.

Общим собранием акционеров по итогам работы Общества за 2013/2014 год вопрос о выплате дивидендов будет рассмотрен во 2-м квартале 2015г.

3.24. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

тыс. руб.

Показатель	2014 г.	2013 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 353 082	7 439 593
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	77	75
Базовая прибыль на акцию, в рублях	43 547	99 195

В расчете базовой прибыли на акцию не участвуют суммы дивидендов, приходящиеся на привилегированные акции.

Общество не производило в 2014 г. дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций, поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли на акцию.

3.25. Информация о связанных сторонах

Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является ОАО «Газпром». Таким образом, связанными сторонами по отношению к Обществу являются:

- Предприятия группы ОАО «Газпром нефть»;
- Предприятия Группы ОАО «Газпром»;
- Дочерние общества ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»;
- Члены совета директоров ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

3.25.1. Дочерние общества

Дочерними обществами ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» на основании ст. 6 Закона от 26 декабря 1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» являются:

тыс. руб.

Организационно - правовая форма и наименование Общества	Доля участия на 31.12.2014г., %	Доля участия на 31.12.2013г., %	Доля участия на 31.12.2012г., %	Место нахождения	Вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2014г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2014г., тыс. руб.	Доходы от участи за 2014г., тыс. руб.
ООО "Заполярнефть"	100	100	100	п.Вынгапуровский, ул. Ленина,10	Добыча, ГРР	34 098 202	601 460	-
ЗАО ИД "Благовест"	100	100	100	г.Ноябрьск, ул.Мира 78-в	Издательская полиграфическая	10 691	93	-
ООО "ННГА"	100	100	100	г.Ноябрьск, промзона	Ремонт оборудования, монтаж и пусконаладочные работы на производствах	213 982	43 980	29 863
ООО "ННГС"	100	100	100	г.Ноябрьск, промзона	Услуги телефонной связи	544 475	58 446	45 577
ООО "НТН"	100	100	100	г.Ноябрьск, промзона	Эксплуатация тепловых станций	70 395	(9 041)	7 744
ООО "НЭН"	100	100	100	г.Ноябрьск, промзона	Эксплуатация электрических сетей	328 710	111 222	46 408
ООО "Газпромнефть - Нефтесервис"	100	100	100	г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125	Услуги по добыче нефти	6 431 482	207 382	270 520
ООО "НоябрьскЭПУсервис"	0	0	100	г.Ноябрьск, промзона	Эксплуатация и ремонт электро прогружных установок	-	-	-

В течение 2014 года изменений доли участия Общества не производилось.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утвержденного Приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. №48н, в нижеприведенных таблицах раскрыта информация о существенных операциях со связанными сторонами. При проведении операций со связанными сторонами применялись цены, установленные соглашением сторон в соответствии со статьей 424 Гражданского Кодекса РФ.

3.25.2. Закупки у связанных сторон

В 2014 и 2013 гг. Обществом были приобретены товары (работы и услуги) у связанных сторон на общую сумму 23 181 027 тыс. руб. и 29 714 479 тыс. руб. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Группы связанных сторон	Вид товаров (работ, услуг)	Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг (без НДС)	
		2014 г.	2013 г.
1	2	3	4
Операции с основным обществом, в том числе:		2 262 187	5 523 955

ОАО "Газпром нефть"	газ, нефть, ОС, консультационные услуги	2 262 187	5 523 955
Операции с обществами группы ГПН, в том числе:		**7 440 312**	**11 644 919**
ООО "Заполярнефть"	аренда, поставка газа , нефти и т. д.	17 985	4 140 581
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	поставка эл.энергии, ТО энергооборудования	2 500 958	2 337 209
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика"	геофизические	985 658	1 239 272
ООО "ГПН-Снабжение"	Поставка сырья и материалов	1 129 861	1 193 748
ООО "Газпромнефть-НТЦ"	геологические, геофизические услуги, ПИР	1 064 168	1 067 576
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	услуги ТО/ТР энергооборудования, тепло,водоснабжен	519 271	532 708
ООО "Ноябрьскнефтегазавтоматика"	услуги автоматизазии	470 505	474 458
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	услуги бух.и налог учета	352 171	339 158
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	услуги связи	138 441	136 858
Прочие		261 294	183 351
Операции с обществами группы ГП, в том числе:		**2 197 988**	**1 901 919**
ООО Газпром добыча Ноябрьск (ранее ООО Ноябрьскгаздобыча)	операторские по добыче газа	1 491 592	1 551 796
ООО «Бургаз» (ООО "Газпром бурение")	услуги буровых подрядчиков	704 518	176 014
Прочие		1 878	174 109
Операции с прочими обществами, в том числе:		**11 280 540**	**10 643 686**
ОАО "Межрегионэнергосбыт"	поставка эл.энергии	11 279 713	10 595 750
Стрежевской филиал ЗАО "Сибирская Сервисная Компания"	услуги буровых подрядчиков	-	25 306
ООО "Сибметахим"	Поставка сырья и материалов	-	22 214
Прочие		827	416
Всего:		**23 181 027**	**29 714 479**

Кредиторская задолженность связанным сторонам

тыс. руб.

Группы связанных сторон	Кредиторская задолженность		
	на 31.12.14 г.	**на 31.12.13 г.**	**на 31.12.12 г.**
Операции с основным обществом	4 628 647	73 946 874	24 511 970
ОАО "Газпром нефть"	4 628 647	73 946 874	24 511 970
Операции с обществами группы ГПН	1 356 808	1 792 864	1 679 044
GREGORY TRADING S.A.	-	447 736	415 499
ООО "Заполярнефть"	508 926	432 298	338 346
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	257 853	246 673	222 584
ООО "ГПН-Снабжение"	152 275	197 180	76 939
ООО "ГПН-НТЦ"	151 981	164 936	206 758
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика"	136 611	140 517	148 019
ООО "Ноябрьскнефтегазавтоматика"	54 388	55 118	49 810
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	54 469	53 216	55 183
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	18 451	15 115	14 241
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	53	13 636	34 393
ООО "Газпромнефть-Развитие"	14 754	12 826	-
ООО "ГПН-Восток"	90	-	8 998
ОАО "Meретояханефтегаз"	-	55	-
ЗАО "Издательский дом Благовест"	991	990	-
ОАО "Газпромнефть-Тюмень"	-	1 025	-
ООО "Газпромнефть-Хантос"	-	8 072	-
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	5 004	3 471	-
ООО "НоябрьскЭПУСервис"	-	-	61 910
ООО "Ноябрьскнефтегазпроект"	-	-	46 364
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	962	-	-

Операции с обществами группы ГП	392 439	223 980	185 746
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	180 853	170 916	144 349
ОАО "ГАЗПРОМ"	1 822	20 404	-
ООО «Бургаз» (ООО "Газпром бурение")	209 264	20 323	-
ОАО Спецгазавтотранс	500	12 337	-
ОАО "Газпром автоматизация"	-	-	41 397
Операции с прочими обществами	14 458	102 101	24 791
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	14 004	101 401	-
ООО "Лесное озеро"	454	106	-
ООО "Стрежевской нефтеперерабатывающий завод"	-	558	-
Прочие		36	24 791
Всего	6 392 352	76 065 819	26 401 551

3.25.3. Продажа товаров (работ, услуг) связанным сторонам

В течение 2014 и 2013 гг. Общество продало товаров (работ, услуг) связанным сторонам на суммы 150 748 028 тыс. руб. и 148 650 244 тыс. руб. соответственно. Выручка Общества от продажи товаров (работ, услуг) связанным сторонам составила в том числе:

тыс. руб.

Группы связанных сторон		Выручка от реализации товаров (работ, услуг), нетто	
		2014 г.	2013 г.
Операции с основным обществом		117 846 380	120 535 511
ОАО "Газпром нефть"	реализация нефти, газа, операторские услуги, аренда имущества	117 846 380	120 535 511
Операции с обществами группы ГПН		32 882 226	28 101 779
ООО "Заполярнефть"	операторские услуги, аренда имущества	32 068 465	27 120 690
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	реализация ТМЦ, проживание в общежитии, аренда имущества	493 566	494 817
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	реализация ТМЦ, аренда имущества	79 081	81 457
ООО "Газпромнефть-Заполярье"	операторские услуги по ГРР	57 105	-
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	реализация ОС, ТМЦ	48 701	162 695
ООО "ГПН-Терминал"	аренда имущества	40 464	28 073
ОАО "Меретояханефтегаз"	аренда имущества, операторские услуги	24 799	28 728
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	аренда имущества	23 010	21 885
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	проживание в общежитии, субаренда земельного участка, аренда имущества	18 164	18 227
Прочие		28 871	145 207
Операции с обществами группы ГП		2 167	730
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	утилизация промышленных стоков	2 167	730
Операции с прочими обществами		17 255	12 224
ОАО "АРКТИКГАЗ"	реализация ТМЦ	-	51
Газпромбанк	аренда имущества	5 416	5 187
ООО «Бургаз» (ООО "Газпром бурение")	реализация нефти	11 839	6 986
Всего:		150 748 028	148 650 244

Выручка от продажи товаров, работ, услуг связанным сторонам приведена за минусом НДС.

Дебиторская задолженность связанным сторонам

тыс. руб.

Группы связанных сторон	Дебиторская задолженность		
	на 31.12.14 г.	на 31.12.13 г.	на 31.12.12 г.
Операции с основным обществом	10 589 828	24 324 585	23 272 006
ОАО "Газпром нефть"	10 589 828	24 324 585	23 272 006
Операции с обществами группы ГПН	28 453 952	20 249 826	27 693 651
ООО "Заполярнефть"	28 151 996	19 777 192	27 546 531
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	55 627	70 293	56 630
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	151 493	341 858	55 759
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	13 084	13 450	15 369
ОАО "Меретояханефтегаз"	2 359	2 025	10 676
ООО "Ноябрьснефтегазпроект"	-	-	2 675
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	2 207	3 150	2 368
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	1 731	1 603	2 069
ООО "ГПН-Восток"	5 132	34 713	-
ООО "ННГА"	516	1 006	616
ООО "ГПН-НТЦ"	-	159	-
ЗАО "ГПН-Терминал"	3 979	3 779	-
ООО "ГПН-Развитие"	8 609	328	639
ОАО "ИД "Благовест"	12	34	207
ООО "Газпромнефть-Нефтесервис"	-	-	54
ООО "Газпромнефть-ННГГФ"	-	39	39
ООО "Газпромнефть-Ангара"	-	19	19
ООО "ГПН Новый Порт"	9 129	178	-
ООО "Газпромнефть-Хантос"	5 797	-	-
ООО "Газпромнефть-Заполярье"	42 281	-	-
Операции с обществами группы ГП	1 807	855	128
Газпром добыча Ноябрьск	1 807	855	128
Операции с прочими обществами	23 081	12 158	23 119
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	23 081	12 098	23 119
ОАО "АРКТИКГАЗ"	-	60	-
Всего:	39 068 668	44 587 424	50 988 904

Списание дебиторской задолженности связанных сторон, по которой истек срок исковой давности, а также других долгов, нереальных к взысканию в 2014г., 2013г. и 2012г. в Обществе не производилось.

3.25.4. Операции по получению займов и кредитов у связанных сторон

В отчетном году Обществом были получены займы от следующих связанных сторон:

тыс. руб.

Группы связанных сторон	2014 г.	2013 г.
Долгосрочные займы		
Операции с основным обществом		
ОАО «Газпром нефть»	16 605 790	-
Краткосрочные займы		
Операции с обществами группы ГП		
Sibneft Oil Trade Company Limited	394 504	-
Итого:	**17 000 294**	-

На конец отчетного периода задолженность по займам (с учетом процентов) Общества перед связанными сторонами состоит из:

тыс. руб.

Группы связанных сторон	2014 г.	2013 г.
Долгосрочные займы		
Операции с основным обществом		
ОАО «Газпром нефть»	10 789 035	-
Краткосрочные займы		

Операции с обществами группы ГП		
Sibneft Oil Trade Company Limited	394 504	-
Итого:	**11 183 539**	-

3.25.5. Операции по предоставлению займов связанным сторонам

В отчетном году Общество предоставило займы следующим связанным сторонам:

тыс. руб.

Группы связанных сторон	2014 г.	2013 г.
Краткосрочные займы		
ОАО «Газпром нефть»	5 938 928	4 942 729

На конец отчетного периода задолженность связанных сторон (в том числе проценты) перед Обществом состоит из:

тыс. руб.

Группы связанных сторон	2014 г.	2013 г.
Краткосрочные займы		
ОАО «Газпром нефть»	364 226	430 341
Кроме того проценты к получению	56 795	15 390

3.25.6. Вознаграждения Совету Директоров и членам Правления

Вознаграждение генеральному директору выплачивается за выполнение ключевых индикаторов деятельности Общества на основании Протокола Совета директоров ОАО «Газпром нефть», стандарта Компании «Управление по целям. Порядок постановки целей, мониторинга и оценки результатов их выполнения».

Вознаграждение за выполнение ключевых индикаторов деятельности Общества остальных представителей основного управленческого персонала (участников Управления по целям) выплачивается на основании приказа по Обществу, стандарта Компании «Управление по целям. Порядок постановки целей, мониторинга и оценки результатов их выполнения», руководствуясь Положением Общества.

Краткосрочные вознаграждения, начисленные в пользу основного управленческого персонала составили 326 883 тыс. руб. в 2014г., 213 723 тыс. руб. и 161 865 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно. В состав краткосрочных вознаграждений включены оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, оплата ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. В состав основного управленческого персонала входят генеральный директор Общества и его заместители.

Долгосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в Обществе отсутствуют.

3.25.7. Движение денежных средств с дочерними, зависимыми и основными обществами

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	4110	157 990 844	143 967 261
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	156 856 457	142 933 309
арендные платежи, лицензионные платежи, гонорары,	4112	879 219	778 194
прочие поступления:	4113	255 168	255 758
от продажи иного имущества	4114	209 321	99 170
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	4116	17 092	17 855
безвозмездно	4119	-	-
прочие поступления	4120	28 755	138 733
Направлено денежных средств - всего		(28 916 740)	(14 433 716)
в том числе:			
на оплату товаров, работ, услуг	4121	(27 915 019)	(12 416 139)
на выплату процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
на прочие выплаты, перечисления:	4125	(1 001 721)	(2 017 577)
на выдачу авансов	4128	(981 405)	(1 406 762)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(20 316)	(610 815)
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	**4100**	**129 074 104**	**129 533 545**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	4210	477 172	323 838
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 945	16 500
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	66 115	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	400 112	304 960
поступления по инвестиционному договору		-	-
прочие поступления	4219	-	2 378
Направлено денежных средств - всего	4220	(1 384 812)	(1 019 535)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 384 812)	(736 738)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	(282 797)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость	4224	-	-
на оплату долевого участия в строительстве	4227	-	-
на прочие выплаты, перечисления	4229	-	-
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности	**4200**	**(907 640)**	**(695 697)**
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	4310	16 605 790	61 910
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	16 605 790	61 910
денежных вкладов собственников (участников)	4312		-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		-
бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315		-
другие поступления	4319		-
Направлено денежных средств - всего	4320	(6 341 319)	(61 910)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия)	4321		-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322		-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 341 319)	(61 910)
погашение обязательств по финансовой аренде			-
на прочие выплаты, перечисления	4329		-
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	**4300**	**10 264 471**	**-**

3.26. Информация о наличии и величине обеспечений, полученных и выданных

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	5803	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	-	49 093 800	66 364 349
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	-	49 093 800	66 364 349
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	-	-	-
прочее	5815	-	49 093 800	66 364 349

По состоянию на 31.12.2014 обеспечение Общество не получало.

По состоянию на 31.12.2014 обеспечение Общество не предоставляло (на 31.12.2013г. – 49 093 800 тыс. руб., на 31.12.2012г. – 66 364 349 тыс. руб.)

3.27. События после отчетной даты

На момент выпуска настоящей бухгалтерской отчетности Общества других событий, возникших после отчетной даты и способных существенно повлиять на финансовое положение, движение денежных средств или операционные результаты деятельности Общества, не выявлено.

3.28. Налогообложение

С 1 января 2013 года было изменено российское законодательство в сфере трансфертного ценообразования.
Были введены существенные требования к документированию операций и составлению отчетов по данным операциям. Новые правила трансфертного ценообразования стали более детальными и, в какой-то мере, более сходными с международными правилами трансфертного ценообразования, разработанными ОЭСР (Организация экономического сотрудничества и развития). Новые нормы в трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительный налог в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов (операции со связанными сторонами и некоторые операции с третьими лицами), ссылаясь на то, что цена по данным сделкам не соответствует принципу деятельности на коммерческих началах.
Политика Группы в области трансфертного ценообразования не предполагает использования цен во внутригрупповых сделках для перераспределения прибыли между компаниями Группы.
В 2014 году Группа реализовала ряд мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области трансфертного ценообразования, результатами которых стали, в частности:

- проведение переговоров с налоговыми органами и заключение с ними соглашений о ценообразовании;

- подготовка в отношении контролируемых сделок предусмотренной законодательством документации с обоснованием соответствия цен в указанных сделках рыночному уровню для представления в налоговые органы в случае запроса;
- адаптация процедур внутреннего контроля за внутригрупповым ценообразованием под требования нового законодательства.

Менеджмент полагает, что проведенные контрольные мероприятия и подготовленные документы по трансфертному ценообразованию достаточны для обоснования налоговой позиции Группы. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании. Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась, и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, влияние новых правил трансфертного ценообразования на Группу не может быть надежно определено.

Законодательство по трансфертному ценообразованию, применяемое к операциям до 31 декабря 2012 года, также позволяет налоговым органам начислять дополнительные налоги в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов, в случае, если цена сделки отличается от рыночной на 20% и более. Менеджмент полагает, что он разумно оценил любые возможные убытки, связанные с такими случаями.

Российское налоговое и/или валютное/таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и в предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового и/или валютного/таможенного законодательства будет стабильным.

3.29. Влияние санкций

В 2014 года США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам – гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США (1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ОАО «Газпром нефть», и (2) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, российским компаниям, включая ОАО «Газпром нефть». Указанные санкции также распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, включенные в санкционный список, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50% долей или более.

Санкции, введенные Европейским Союзом в июле 2014 года, запрещают (1) продажу, поставку, передачу или экспорт оборудования или технологий, которые связаны с разработкой и добычей нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации, (2) оказание технического содействия или посреднических услуг, связанных с такими технологиями, (3) финансирование или финансовое содействие, связанные с любой продажей, поставкой, передачей или экспортом таких технологий.

Санкции, введенные Европейским Союзом в сентябре 2014 года и некоторыми другими странами, запрещают (4) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России; (5) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами, инструментами денежного рынка и новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней в случае, если они выпущены определенными российскими компаниями предоставлены определенным российским компаниям, включая ОАО «Газпром нефть» и любое юридическое лицо, зарегистрированное за пределами Европейского Союза, доля владения ОАО «Газпром нефть» в котором составляет более 50%.

В ноябре 2014 г. Швейцария ввела следующие ограничения: (1) требуется разрешение на выпуск и торговые операции с финансовыми инструментами, выпушенных ОАО «Газпром нефть», со сроком обращения свыше 30 дней и выдачу займов в адрес ОАО «Газпром нефть» со сроком погашения более 30 дней; (2) требуется уведомить компетентный орган Швейцарии в случае

осуществления торговых операций с финансовыми инструментами со сроком погашения свыше 30 дней, выпущенными ОАО «Газпром нефть» за пределами Швейцарии и ЕС; (3) требуется уведомить компетентный орган Швейцарии в случае предоставления услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России.

В настоящее время Общество продолжает оценку влияния санкций, но не считает, что они окажут существенное влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность.

Генеральный директор
ОАО «Газпромнефть – ННГ» _____ П.И Крюков

Главный бухгалтер
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» _____ И. Р.Суфиярова
(по доверенности № НК-1.1/2-226 от 31.12.2014г.)

«06» февраля 2015 г.

Приложение 1

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
				Поступление		выбыло					
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хоз.операций (сумма долга по сделке, операции)	Начисление резерва	погашение	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	За 2014г.	14 825	-	50 627	-	(43 762)	-	-	-	21 690	-
	За 2013г.	17 596	-	12 980	-	(15 751)	-	-	-	14 825	-
В том числе:											
Покупатели и заказчики	За 2014г.	14 825	-	50 627	-	(43 762)	-	-	-	21 690	-
	За 2013г.	15 516	-	12980	-	(13 671)	-	-	-	14 825	-
Прочие дебиторы	За 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	За 2013г.	2 080	-	-	-	(2 080)	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	За 2014г.	49 666 312	(33 755)	213 564 261	-	(219 905 976)	10	127	(6 968)	43 316 170	(28 490)
	За 2013г.	58 903 248	(52 786)	215 722 375	-	(223 893 111)	-	96	(24 394)	49 666 312	(33 755)
В том числе:											
Покупатели и заказчики	За 2014г.	44 615 511	(31 296)	185 050 283	(582)	(190 416 205)	10	-	(6 146)	39 243 453	(25 732)
	За 2013г.	35 534 277	(32 665)	181 954 912	(5 459)	(172 866 946)	-	96	(6 732)	44 615 511	(31 296)
Авансы выданные	За 2014г.	622 411	(1 733)	14 496 204	(378)	(14 975 166)	-	-	(376)	143 071	(1 733)
	За 2013г.	535 360	(16 445)	12 485 345	-	(12 383 582)	-	-	(14 712)	622 411	(1 733)
Прочие дебиторы	За 2014г.	4 428 390	(726)	5 701 848	(870)	(6 198 682)	-	127	(444)	3 929 643	(1 025)
	За 2013г.	22 833 611	(3 676)	11 216 055	-	(29 618 326)	-	-	(2 950)	4 426 390	(726)
Дебиторская задолженность, всего	За 2014г.	49 681 137	(33 755)	205 298 962	(1 830)	(211 633 815)	10	127	(6 968)	43 337 857	(28 490)
	За 2013г.	58 920 844	(52 786)	215 735 355	(5 459)	(223 908 862)	-	96	(24 394)	49 681 137	(33 755)