

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ**

**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»**

за 2015 год

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть» за 2015 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Описание Общества

Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть» - сокращенное наименование - далее по тексту Общество) образовано Указами Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения», от 24 августа 1995 г. № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».

В 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации.

1.2. Юридический адрес Общества (место нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу – 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А. (почтовый адрес: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д.3-5).

1.3. Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров Общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

В Состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» на 31 декабря 2015 г. входят:

- **Миллер Алексей Борисович** – Председатель Совета директоров ПАО «Газпром нефть» – Председатель Правления ПАО «Газпром», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром»;
- **Алисов Владимир Иванович** – Первый заместитель начальника Юридического департамента ПАО «Газпром»;
- **Гараев Марат Марселевич** – Первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»;
- **Голубев Валерий Александрович** – заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»;
- **Дубик Николай Николаевич** – Член Правления ПАО «Газпром», начальник Юридического департамента ПАО «Газпром»;
- **Дюков Александр Валерьевич** – Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть»;
- **Круглов Андрей Вячеславович** – заместитель Председателя Правления, начальник Финансово-экономического департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»;
- **Михайлова Елена Владимировна** – Член Правления ПАО «Газпром», начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ПАО «Газпром»;
- **Селезнев Кирилл Геннадьевич** – Член Правления ПАО «Газпром», начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов;
- **Сердюков Валерий Павлович** – Член Правления ПАО «Газпром нефть»;
- **Середа Михаил Леонидович** – Член Совета директоров ПАО «Газпром», заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром»;
- **Фурсенко Сергей Александрович** – Председатель Совета директоров ООО «Газпром газомоторное топливо» (дочернее предприятие ПАО «Газпром»);
- **Черепанов Всеволод Владимирович** – Член Правления ПАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ПАО «Газпром».

Единоличный исполнительный орган Общества

В 2014 и 2015 годах единоличным исполнительным органом управления Общества являлся Генеральный директор Дюков Александр Валерьевич.

Коллегиальный исполнительный орган Общества

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

Решением Совета директоров от 06.04.2015 г. определен количественный состав Правления – 11 человек, членом Правления назначен Патрушев Андрей Николаевич (Протокол заседания Совета директоров №ПТ-0102/19 от 06.04.2015г.).

В состав Правления Общества, избранного решением Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- **Дюков Александр Валерьевич** – Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Газпром нефть»;
- **Антонов Игорь Константинович** – Член Правления, заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Газпром нефть»;

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

- **Баранов Виталий Витальевич** – Заместитель Председателя Правления, заместитель Генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпром нефть»;
- **Барышников Владислав Валерьевич** – Член Правления, заместитель Генерального директора по развитию международного бизнеса ПАО «Газпром нефть»;
- **Дыбаль Александр Михайлович** – Член Правления, заместитель Генерального директора по корпоративным коммуникациям ПАО «Газпром нефть»;
- **Илюхина Елена Анатольевна** – Член Правления, заместитель Генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ПАО «Газпром нефть»;
- **Кравченко Кирилл Альбертович** – Член Правления, Заместитель Генерального директора по зарубежным проектам ПАО «Газпром нефть»;
- **Патрушев Андрей Николаевич** – Член Правления, Заместитель Генерального директора по развитию шельфовых проектов ПАО «Газпром нефть»;
- **Чернер Анатолий Моисеевич** – Заместитель Председателя Правления, Заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»;
- **Яковлев Вадим Владиславович** – Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть»;
- **Янкевич Алексей Викторович** – Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 05.06.2015 г.

В состав ревизионной комиссии ПАО «Газпром нефть» входят:

- **Миронова Маргарита Ивановна** – Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром»;
- **Дельвиг Галина Юрьевна** – Начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»;
- **Ковалев Виталий Анатольевич** – Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ПАО «Газпром»;
- **Котляр Анатолий Анатольевич** – Заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ПАО «Газпром»;
- **Фролов Александр Александрович** – Начальник отдела Управления по работе со странами ближнего зарубежья Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром».

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

1.5. Описание деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является продажа нефти и нефтепродуктов. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе организацию транспортных перевозок, предоставление имущества в аренду, оказание комиссионных и прочих услуг.

Общество осуществляет деятельность в соответствии с лицензиями, полученными на осуществление отдельных видов деятельности:

- геологическое изучение и добычу нефти и газа;
- добычу пресных подземных вод;
- водопользование;
- и т.п.

Общество владеет лицензиями на геологическое изучение недр и добычу углеводородного сырья:

Владелец лицензии	Лицензионный участок недр (месторождение)	Лицензия		
		Серия	Номер	Вид
ПАО «Газпром нефть»	Пякутинский	СЛХ	15956	НР
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Юбилейный	СЛХ	02456	НЭ
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Юбилейный	СЛХ	02457	НП

Лицензия на Пякутинский участок недр СЛХ № 15956 НР выдана ПАО «Газпром нефть» 23.12.2015 г. в рамках переоформления, взамен Лицензии СЛХ № 14614 НР (в связи с переименованием пользователя недр ОАО «Газпром нефть» в ПАО «Газпром нефть»).

Лицензии на Западно-Юбилейный участок недр СЛХ № 02456 НЭ на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Юбилейного месторождения и СЛХ № 02457 НП на геологическое изучение Западно-Юбилейного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородов зарегистрированы 10.12.2015 г.

Право пользования недрами указанных лицензионных участков предоставлено ПАО «Газпром нефть» в связи с передачей права пользования участками недр от ООО «Газпром добыча Надым».

1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Общество имело в своем составе 11 территориально обособленных структурных подразделений.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Московский филиал (ответственное)	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А
2	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" на территории г. Москва	109429, г. Москва, 2-й кв-л Капотня, д.1, к. 3
3	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" на территории Омской области (ответственное)	644035, Россия, г. Омск, пр-т Губкина, д.1
4	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" на территории Омской области	644043, Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, д.54

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
5	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Санкт-Петербурге на ул. Парадная, д.1 А	191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.1 лит. А
6	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Ноябрьск	629807, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.51
7	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Муравленко	629601, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Муравленко, ул. Ленина, д. 82/19
8	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Ханты-Мансийск	628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.56
9	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Новосибирск	630099, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Октябрьская, д. 52
10	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Екатеринбург	620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Сакко и Ванцетти, д. 61
11	Обособленное подразделение ПАО "Газпром нефть" в г. Санкт-Петербург, ул. Репищева, д.20А	197375, г. Санкт-Петербург, ул. Репищева, д.20А

В течение 2015 года в составе территориально обособленных структурных подразделений изменений не было.

1.7. Численность работников Общества

Среднесписочная численность работников Общества составила 1 421 и 1 316 человек за 2015 и 2014 г. соответственно.

Численность сотрудников Общества составила 1 604, 1 390 и 1 300 человек по состоянию на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 гг. соответственно.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год 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.

Лицами, ответственными за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление отчетности, являются:

Генеральный директор Дюков Александр Валерьевич;

Главный бухгалтер Макрецькая Ольга Николаевна.

Учетная политика Общества утверждена приказом № 108-П от 31.12.2014 г. «Об утверждении учетных политик ОАО «Газпром нефть» на 2015 год.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

Стоимость денежных средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая заемные обязательства (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

Иностранная валюта	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Доллар США	72,8827	56,2584	32,7292
Евро	79,6972	68,3427	44,9699

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 дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную. На конец отчетного периода такая дебиторская и кредиторская задолженность отражается в составе краткосрочной.

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).

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

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 нематериальных активов на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать активы, срок их полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются 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. 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.

2.5.1. Объекты основных средств

В составе основных средств отражены 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 законодательством 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 и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке и дооборудованию 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

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Скважины	15	7-20
Сооружения	5-50	2-30
Передаточные устройства	10-20	5-25
Компьютерная техника	-	3-7
Машины и оборудование	2-20	2-30
Здания	10-83	7-100

Амортизация не начисляется по:

- 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.

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 такое имущество отражается за балансом с указанием только физических показателей (площадь помещений, площадь земельных участков и пр.).

2.5.2. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- затраты на проведение работ по реконструкции (модернизации);
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- затраты на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

В стоимость вложений во внеоборотные активы включаются проценты по заемным средствам, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев) и существенных затрат на приобретение, сооружение и (или) изготовление.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

2.6. Финансовые вложения

Финансовые вложения раскрыты 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 с 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 отчетную дату. 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 уточняется ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

В зависимости от характера финансовых вложений, порядка их приобретения и использования единицей финансовых вложений может быть вклад в уставный капитал, договор на выдачу займа, договор на открытие банковского депозита, серия выпуска ценных бумаг и т.п.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей), отражаются при выбытии по их видам по способу ФИФО. Иные финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (в том числе векселя), 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.

2.7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств;
- права на использование программных продуктов;
- авансы, выданные под капитальные вложения.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, права на использование программных продуктов списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.8. Материально-производственные запасы

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Обществу на праве 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 – МПЗ, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- Готовую продукцию – МПЗ, предназначенные для продажи (конечный результат производственного цикла, технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством);
- Товары – МПЗ, приобретенные или полученные от других юридических и физических лиц, предназначенные для продажи;
- Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее одного года;
- Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;
- Активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- Прочие запасы.

При реализации готовой продукции (товаров) по агентским договорам (договорам комиссии) или в случае если переход прав собственности на продукцию (товар) происходит позже даты отгрузки, то стоимость такой продукции (товаров) по состоянию на отчетную дату отражается в составе запасов по строке 1215 «Товары отгруженные».

Материально-производственные запасы, приобретенные для продажи подрядчикам при выполнении работ по капитальному ремонту или строительству, а также в рамках деятельности по снабжению дочерних обществ 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 способу средней себестоимости. Материалы, которые не могут обычным образом замещать друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы или по себестоимости МПЗ каждой отдельной партии.

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.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

2.9. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство

В составе затрат в незавершенном производстве в бухгалтерском балансе отражена стоимость полуфабрикатов 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 направления использования объектов основных средств.

Коммерческие расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности, за исключением расходов на хранение, транспортировку и упаковку, которые распределяются также и на остатки нереализованной на конец отчетного периода продукции.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

2.10. Дебиторская задолженность

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

Дебиторская задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам.

Такие резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на прочие расходы.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.11. 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. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

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.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

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. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

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 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» Отчета о движении денежных средств.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам, принципалам (если общество выступает в качестве комиссионера, агента);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- 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;
- операции по размещению и возврату денежных средств из банковских депозитов, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

2.12. 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.

В составе добавочного капитала учитываются суммы эмиссионного дохода.

2.13. Кредиты и займы полученные

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

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Обществом в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

Обязательства по займам и кредитам, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

2.14. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество создает оценочные обязательства в отношении сотрудников на выплату вознаграждений по итогам работы за год, по выплате квартальных вознаграждений, проектных премий, по выплате ежегодных отпусков и по выплатам сотрудникам при уходе на пенсию. Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Общество создает оценочные обязательства на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности. Величина оценочных обязательств на конец отчетного года определена исходя из расчетной суммы предстоящих расходов на выплату указанного вознаграждения по окончании цикла программы вознаграждения. 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, если отток экономических выгод вероятен. Суммы признанного оценочного обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам относятся на прочие расходы.

В соответствии с п.8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-1 «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 формирует 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 первоначально начисленному оценочному обязательству, показываются Обществом по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в детализации по строке 1191 «Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств».

2.15. 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.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

2.16. Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН

Начиная с 2013 года Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН).

Общество как ответственный участник КГН отражает начисление налога на прибыль и расчеты с участниками в рамках договора о создании КГН с использованием счета 78 «Расчеты с участниками консолидированной группы налогоплательщиков».

Порядок проведения расчетов по налогу на прибыль в рамках КГН определяется Учетными принципами для целей налогообложения Компании и ДО на 2015 год, а также договором о создании КГН, при этом сумма налога на прибыль, исчисленная каждым участником КГН на основании его суммы всех доходов и расходов, учитываемых в целях налогообложения, может отличаться от суммы налога на прибыль КГН, подлежащей уплате в бюджет в отношении данного участника КГН.

Задолженность перед бюджетом в части налога на прибыль по КГН в полной сумме по всей КГН отражается по статье 1520 «Кредиторская задолженность» в детализирующей строке 1524 «задолженность по налогам и сборам».

Задолженность участника в рамках договора о создании КГН и бюджета в части налога на прибыль по КГН отражается по статье 1230 «Дебиторская задолженность» в детализирующей строке 1239 «Прочие дебиторы».

В отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль» отражается сумма налога на прибыль, исчисленная обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН. Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленная Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН и суммой денежных средств, причитающихся с участника (участнику) КГН, раскрывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» Отчета о финансовых результатах.

2.17. Признание выручки от продажи

Поступления от продажи товаров, готовой продукции, оказания услуг и выполнения работ признаются выручкой по мере перехода права собственности на товары, 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).

2.18. Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты по приобретенным облигациям – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями эмиссии облигаций;

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

- проценты по предоставленным займам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- проценты на остаток денежных средств на расчетных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- проценты по договорам размещения денежных средств на депозитных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- доходы от участия в других организациях (в том числе, дивиденды) – по мере объявления;
- прочие доходы.

В составе прочих расходов Общества признаются:

- проценты по полученным кредитам и займам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- расходы от реализации и прочего выбытия ценных бумаг и долей;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде;
- расходы на благотворительность;
- расходы по операциям с производными финансовыми инструментами;
- расходы, связанные с созданием резервов по сомнительным долгам, под обесценение финансовых вложений;
- прочие расходы.

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2015 г.

Изменения в учетную политику на 2015 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

3.2. Изменения в учетной политике на 2016 г.

Изменений в учетную политику на 2016 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не ожидается.

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В отчете о финансовых результатах начиная с бухгалтерской отчетности за 2015 год свернуто показаны суммы, связанные с операциями по форвардным контрактам, страхованию процентных рисков (хеджирование) и от уступки прав требования (строки 2340 и 2350 отчета о финансовых результатах). Развернутые данные представлены в п. 5.14 пояснений.

В связи с этим отдельные показатели графы «за 2014 год» отчета о финансовых результатах сформированы путем корректировки соответствующих данных отчета. Ниже представлена подробная информация о таких изменениях:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2014 года					
Отчет о финансовых результатах:					
2340	Прочие доходы	17 572 857	1	(7 354 037)	10 218 820
2350	Прочие расходы	(93 693 728)	1	7 354 037	(86 339 691)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели «за 2014 год» в разделе V пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

5.1. Информация по сегментам

- **Операционные сегменты**

Общество и его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром нефть) является вертикально интегрированной группой нефтяных компаний, 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.

- **Географические регионы**

Обществом выделяются следующие географические регионы:

- экспорт и продажи на международном рынке;
- внутренний рынок (Российская Федерация);
- страны СНГ.

Информация о выручке от продаж в вышеуказанные географические регионы приводится в п. 5.12 Пояснений. Активы Общества, в основном, расположены на территории РФ, поэтому активы и капитальные вложения относятся к одному географическому региону, выделенному по месту расположения активов – Российской Федерации.

Общество реализует нефть и нефтепродукты преимущественно связанным сторонам. Информация о выручке от продаж вышеуказанным покупателям приводится в п. 5.21 Пояснений.

5.2. Основные средства

Таблица 1 Информация о наличии и движении основных средств

	Основные средства - всего:	Скважины	Машины и оборудование	Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	Прочие ОС
Первоначальная стоимость					
По состоянию на 31.12.14	3 782 241	287 222	2 746 680	379 996	368 343
Поступление	561 310	-	468 104	9 115	84 091
Выбытие	(1 053 216)	-	(681 299)	(341 392)	(30 526)
По состоянию на 31.12.15	3 290 334	287 222	2 533 485	47 718	421 909
Амортизация					
По состоянию на 31.12.14	(1 977 946)	(9 677)	(1 754 646)	(73 017)	(140 605)
Амортизация за период	(895 764)	(10 152)	(795 601)	(37 559)	(52 451)
Выбытие	729 122	-	614 227	92 229	22 666
По состоянию на 31.12.15	(2 144 587)	(19 830)	(1 936 021)	(18 348)	(170 389)

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.2. Основные средства (продолжение)

Таблица 1 Информация о наличии и движении основных средств

	Основные средства - всего:	Скважины	Машины и оборудование	Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	Прочие ОС
Остаточная стоимость					
По состоянию на 31.12.14	1 804 295	277 545	992 033	306 979	227 739
По состоянию на 31.12.15	1 145 747	267 392	597 464	29 371	251 520
Первоначальная стоимость					
По состоянию на 31.12.13	6 417 391	1 984 945	2 312 695	1 575 621	544 130
Поступление	1 489 462	449 003	779 546	226 257	34 657
Выбытие	(4 124 614)	(2 146 726)	(345 562)	(1 421 882)	(210 444)
По состоянию на 31.12.14	3 782 240	287 222	2 746 680	379 996	368 343
Амортизация					
По состоянию на 31.12.13	(1 511 210)	(72 075)	(1 134 814)	(59 232)	(245 090)
Амортизация за период	(1 152 627)	(219 528)	(704 195)	(166 027)	(62 877)
Выбытие	685 892	281 926	84 363	152 241	167 362
По состоянию на 31.12.14	(1 977 945)	(9 677)	(1 754 646)	(73 017)	(140 605)
Остаточная стоимость					
По состоянию на 31.12.13	4 906 181	1 912 870	1 177 881	1 516 390	299 040
По состоянию на 31.12.14	1 804 295	277 545	992 033	306 979	227 739

Таблица 2 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	-	194 356	620 249
из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	-	-	294 023

Таблица 3 Информация об использовании основных средств

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	185 194	627 222	3 522 004
Машины и оборудование	18 777	194 842	270 663
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	-	267 559	1 428 102
Скважины	113 836	123 989	1 759 314
Прочие ОС	52 581	40 832	63 925
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость по договору аренды или кадастровая стоимость) - всего, в т.ч.	2 876 730	4 404 722	4 524 611
Земельные участки	112 526	1 755 218	1 888 856
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	2 473 987	2 473 987	2 473 987
Машины и оборудование	122 102	82 544	81 501
Прочие ОС	168 115	92 973	80 266
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	213 197	213 591	290 859
Машины и оборудование	2 372	2 372	2 824
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	-	394	394
Скважины	210 825	210 825	277 545
Прочие ОС	-	-	10 096

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам (компаниям группы) составила 180 284 тыс. руб., 436 902 тыс. руб. и 3 506 997 тыс. руб. на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 г. соответственно.

В аренде у Общества находятся земельные участки площадью 338 га, 346 га и 2 225 га по состоянию на 31.12.2015, 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно, не отраженные в стоимостном выражении, поскольку в договорах аренды земельных участков не установлена их стоимость.

5.3. Незавершенные капитальные вложения в основные средства

Таблица 4 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			Затраты за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	выбыло	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств	за 2015г.	1 000 722	265 912	(151 087)	(132)	1 115 415
- всего	за 2014г.	1 679 003	109 598	(773 309)	(14 570)	1 000 722
в том числе:	за 2015г.	4	215 864	-	-	215 868
оборудование, требующее монтажа	за 2014г.	4	-	-	-	4
приобретение объектов основных средств	за 2015г.	5 516	1 054	(6 451)	-	119
	за 2014г.		11 536	(6 020)	-	5 516
незавершенное строительство, в том числе собственное изготовление основных средств	за 2015г.	995 202	48 994	(144 635)	(132)	899 428
	за 2014г.	1 678 999	98 062	(767 289)	(14 570)	995 202

5.4. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса раскрыты:

- Величина капитализированных затрат на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств (строка 1191) в сумме 8 093 тыс. руб. (7 977 тыс. руб. и 7 977 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 соответственно);
- Остаточная стоимость неисключительных прав на программное обеспечение (строка 1193) в сумме 3 166 324 тыс. руб. (2 430 653 тыс. руб. и 1 866 832 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 соответственно);
- Затраты по незавершенному приобретению прав на программное обеспечение (строка 1193) в сумме 3 082 315 тыс. руб. (2 945 645 тыс. руб. и 2 059 417 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 соответственно);
- Авансы, выданные под капитальные вложения (строка 1195) в сумме 6 682 222 тыс. руб. (1 888 736 тыс. руб. и 14 547 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 соответственно);
- Дополнительные затраты по привлечению финансирования (строка 1197) в сумме 1 403 910 тыс. руб. (1 834 172 тыс. руб. и 1 061 814 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 соответственно);
- Прочие внеоборотные активы (строка 1197) в сумме 2 141 599 тыс. руб. (2 715 447 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14).

5.5. Материально-производственные запасы

Таблица 5 Информация о запасах

	Запасы - всего:	сырье, материалы и затраты в незавершенном производстве	готовая продукция и товары для перепродажи	товары отгруженные	прочие запасы и затраты
По состоянию на 31.12.14	15 150 083	4 360 593	9 250 150	1 072 531	466 809
Поступление	1 545 167 098	549 364 660	995 683 453	5	118 980
Выбытие	(1 542 236 843)	(550 141 552)	(975 655 278)	(16 432 869)	(7 144)
оборот запасов между их группами (видами)	-	(506 010)	(16 275 267)	16 781 277	-
По состоянию на 31.12.15	18 080 338	3 077 691	13 003 058	1 420 944	578 645
По состоянию на 31.12.13	20 626 014	4 080 935	8 777 532	7 099 050	668 497
Поступление	1 296 025 417	478 112 654	817 664 028	107	248 628

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.5. Материально-производственные запасы (продолжение)

Таблица 5 Информация о запасах

	Запасы - всего:	сырье, материалы и затраты в незавершенном производстве	готовая продукция и товары для перепродажи	товары отгружен- ные	прочие запасы и затраты
Выбытие	(1 301 501 348)	(478 031 120)	(729 741 300)	(93 278 612)	(450 316)
оборот запасов между их группами (видами)	-	198 124	(87 450 110)	87 251 986	-
По состоянию на 31.12.14	15 150 083	4 360 593	9 250 150	1 072 531	466 809

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 продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

5.6. Долгосрчные и краткосрочные финансовые вложения

Таблица 6 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений

	Долгосрчные финансовые вложения - всего	Инвестиции			Предоставлен- ные займы	Прочие
		в дочерние общества	в зависимые общества	в прочие организации		
Первоначальная стоимость на 31.12.13	449 044 758	358 637 860	33 676 547	4 045 837	52 684 514	-
Резерв под обесценение	(70 099 523)	(70 099 398)	-	(125)	-	-
Балансовая стоимость на 31.12.13	378 945 235	288 538 462	33 676 547	4 045 712	52 684 514	-
Поступило первоначальной стоимости	211 120 564	86 658 009	5 000	-	98 030 769	26 426 786
Выбыло первоначальной стоимости	(129 521 341)	(74 106 675)	-	-	(29 366 466)	(26 048 200)
Выбыл резерв под обесценение	70 099 393	70 099 393	-	-	-	-
Курсовые разницы	27 926 804	-	-	-	28 190 938	(264 134)
Изменение резерва под обесценение / текущей рыночной стоимости	76 423	-	-	81 650	-	(5 227)
Первоначальная стоимость на 31.12.14	558 647 208	371 189 194	33 681 547	4 127 487	149 539 755	109 225
Резерв под обесценение	(130)	(5)	-	(125)	-	-
Балансовая стоимость на 31.12.14	558 647 078	371 189 189	33 681 547	4 127 362	149 539 755	109 225
Поступило первоначальной стоимости	349 287 672	13 510 981	14 922 349	-	320 854 342	-
Выбыло первоначальной стоимости	(128 444 134)	-	(6 915 750)	-	(121 424 414)	(103 970)
Выбыл резерв под обесценение	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы	21 455 669	-	-	-	21 465 474	(9 805)
Изменение резерва под обесценение / текущей рыночной стоимости	(46 449)	-	-	(51 000)	-	4 551
Первоначальная стоимость на 31.12.15	800 950 965	384 700 175	41 688 146	4 127 487	370 435 157	-
Резерв под обесценение	(51 130)	(5)	-	(51 125)	-	-
Балансовая стоимость на 31.12.15	800 899 835	384 700 170	41 688 146	4 076 362	370 435 157	-

Увеличение величины долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.15г. по сравнению с 31.12.14г. объясняется осуществлением в 2015 году операций по увеличению вкладов в дочерние и зависимые общества, а также предоставлением новых долгосрочных займов дочерним обществам.

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения (продолжение)

В группу «Прочие» включены депозитные вклады, долговые ценные бумаги (облигации, векселя) и прочие долгосрочные финансовые вложения.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

Таблица 7 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	
"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	56,15	56,15	56,15	Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	99,02	99,02	99,02	Добыча нефти и газа
ООО "Газпромнефть-Ангара"	100	100	100	Геологоразведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа
ООО "Газпромнефть-Восток"	99,999	99,999	99,999	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО "Газпром нефть - Ямал" (Ранее ООО "Газпром нефть Новый Порт")	90	90	90	Разведка и добыча углеводородов
ООО "Газпромнефть-Хантос"	100	100	100	Геологоразведка, добыча и транспортировка
ООО "Газпромнефть-Сахалин"	100	100	100	Добыча нефти и газа
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	100	100	100	Добыча и реализация нефти, а также попутного газа
ООО "Газпром нефть Шельф"	100	100	-	Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр
ООО «Заполярье» (дочернее общество ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз")	100	100	100	Добыча нефти и газа
Gazprom Neft Badra B.V. (через дочерние общества)	100	100	100	Разведка и добыча углеводородов
АО «Газпромнефть - Московский НПЗ»	100	100	-	Нефтепереработка и производство нефтепродуктов
АО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	100	100	100	Нефтепереработка и производство нефтепродуктов
АО «Газпромнефть - Кузбасс»	100	100	100	Реализация нефтепродуктов
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи" (Ранее ООО "Газпромнефть-Нижний Новгород")	100	100	100	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	99,99	100	100	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	99	99	99	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы»	99	99	99	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Газпромнефть-Аэро»	100	100	100	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
ООО "Газпромнефть-Центр"	99,93	99,93	99,94	Эксплуатация автозаправочных комплексов
ОАО "Газпромнефть-Тюмень"	98,12	98,12	98,12	Реализация нефтепродуктов
ОАО "Газпромнефть-Ярославль"	81,59	81,59	81,59	Осуществление оптовой и розничной реализации нефтепродуктов
АО "Газпромнефть-Урал"	70,01	70,01	70,01	Реализация нефтепродуктов
ООО "ИТСК"	100	50	50	Консультирование по аппаратным средствам вычислительной техники
ООО "Газпромнефть-Инвест"	100	100	100	Предоставление услуг по подбору персонала
Акционерное общество "Многофункциональный комплекс "Лахта центр" (ранее - ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта")	100	100	100	Инвестиционная деятельность
ООО "Газпромнефтьфинанс"	100	100	100	Инвестиционная деятельность

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения (продолжение)

Таблица 8 Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений

	Краткосрочные финансовые вложения - всего	Предоставлен- ные займы	Прочие		
			банковские депозиты	долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	прочие
По состоянию на 31.12.13	138 095 629	105 145 189	32 910 440	-	40 000
Поступило первоначальной стоимости	254 759 804	137 718 894	117 040 910	-	-
Выбыло первоначальной стоимости	(114 689 504)	(13 175 249)	(101 514 255)	-	-
Курсовые разницы	39 424 634	16 632 669	22 791 965	-	-
По состоянию на 31.12.14	317 590 563	246 321 503	71 229 060	-	40 000
Поступило первоначальной стоимости	358 484 045	271 643 723	86 736 352	103 970	-
Выбыло первоначальной стоимости	(469 728 157)	(333 994 482)	(135 693 675)	-	(40 000)
Курсовые разницы	33 125 747	15 998 314	17 084 921	42 512	-
Изменение текущей рыночной стоимости	(692)	-	-	(692)	-
По состоянию на 31.12.15	239 471 506	199 969 058	39 356 658	145 790	-

Резерв под обесценение краткосрочных финансовых вложений не создавался.

В краткосрочных финансовых вложениях отражены преимущественно займы, предоставленные в адрес дочерних обществ. Данная информация раскрыта в п. 5.21 Пояснений.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

Финансовые вложения в залог не передавались.

Таблица 9 Сроки погашения финансовых вложений

Наименование показателя	%Ставка	Остаток на				в том числе финансовые вложения со сроком погашения		
		31.12.15	31.12.14	31.12.13		от 1 до 3 лет		
						31.12.15	31.12.14	31.12.13
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	от 0,01 до 18,42	370 435 157	149 539 755	52 684 514		309 547 031	52 161 674	18 824 003
Облигации со сроком погашения более 12 месяцев	5,33	-	109 225	-		-	109 225	-
Облигации со сроком погашения менее 12 месяцев	5,33	145 790	-	-		X	X	X
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	от 0,01 до 11,49	199 969 058	246 321 503	105 145 189		X	X	X
Банковские депозиты	от 1,45 до 2,15	39 356 658	71 229 060	32 910 440		X	X	X
Прочие		-	40 000	40 000		X	X	X

5.7. Дебиторская задолженность

Таблица 10 Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

	Всего:	прочая
По состоянию на 31.12.13	5 860 387	5 860 387
Поступление в результате хозяйственных операций	142 082	142 082
По состоянию на 31.12.14	6 002 469	6 002 469
Поступление в результате хозяйственных операций	22 293 721	22 293 721
По состоянию на 31.12.15	28 296 190	28 296 190

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по непогашенным процентам, начисленным по предоставленным долгосрочным займам

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.7. Дебиторская задолженность (продолжение)

дочерним обществам.

Таблица 11 Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

	Всего:	расчеты с покупателями заказчиками	авансы выданные	прочая
Краткосрочная дебиторская задолженность, учтенная по условиям договора				
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	<i>187 993 947</i>	<i>90 660 302</i>	<i>21 909 713</i>	<i>75 423 932</i>
Поступление в результате хозяйственных операций	40 498 025	-	7 207 457	33 290 568
Погашение	(2 463 388)	(2 463 388)	-	-
Списание на финансовый результат	(1 359 931)	(12 394)	(1 085)	(1 346 452)
Списание за счет сумм резерва	(150 022)	(88 465)	(60 524)	(1 033)
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	<i>224 518 632</i>	<i>88 096 055</i>	<i>29 055 561</i>	<i>107 367 016</i>
Погашение	(26 769 070)	(12 764 935)	(401 552)	(13 602 583)
Списание за счет сумм резерва	(4 896)	(1 257)	(3 560)	(79)
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	<i>197 744 666</i>	<i>75 329 863</i>	<i>28 650 449</i>	<i>93 764 354</i>
Резерв по сомнительным долгам				
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	<i>(154 813)</i>	<i>(100 661)</i>	<i>(54 152)</i>	-
Изменение резерва за период	95 066	74 205	20 967	(106)
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	<i>(59 747)</i>	<i>(26 456)</i>	<i>(33 185)</i>	<i>(106)</i>
Изменение резерва за период	(8 998)	(20 678)	11 634	45
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	<i>(68 745)</i>	<i>(47 134)</i>	<i>(21 551)</i>	<i>(61)</i>
Балансовая стоимость				
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	<i>187 839 134</i>	<i>90 559 641</i>	<i>21 855 561</i>	<i>75 423 932</i>
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	<i>224 458 885</i>	<i>88 069 599</i>	<i>29 022 376</i>	<i>107 366 910</i>
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	<i>197 675 920</i>	<i>75 282 729</i>	<i>28 628 898</i>	<i>93 764 293</i>

Движение дебиторской задолженности показано за вычетом дебиторской задолженности, возникшей и погашенной в течение отчетного года.

5.8. Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 12 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Средства на расчетных счетах	13 520 148	13 169 835	5 717 520
Средства на валютных счетах	9 990 287	4 883 830	2 827 612
Депозиты	59 034 987	5 657 875	63 583 360
Прочие денежные эквиваленты	880	917	869

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

Таблица 13 Размещение денежных средств на депозитных счетах

Наименование показателя	2015 год	2014 год
Остаток на депозитных счетах на начало года	5 657 875	63 583 360
Размещено на депозитных счетах	185 433 246	526 846 690
Возвращено с депозитных счетов	(132 056 134)	(584 772 175)
Остаток на депозитных счетах на конец года	59 034 987	5 657 875

Таблица 14 Дополнительная информация о возможности привлечь дополнительные денежные средства

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Величина денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Обществом	38 000 000	69 877 520	8 000 000

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

- поступления денежных средств от участников КГН в сумме 5 899 212 тыс. руб. за 2015г. и 5 967 913 тыс. руб. за 2014г.;
- возврат авансов выданных в сумме 5 207 908 тыс. руб. и 6 551 914 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно;
- возврат налогов и сборов в сумме 1 930 160 тыс. руб. за 2015г. и 68 622 тыс. руб. за 2014г.;
- поступление денежных средств, в виде процентов к получению с остатка на счетах в банках, в сумме 2 050 226 тыс. руб. за 2015г. и 1 494 699 тыс. руб. за 2014г.;
- возврат таможенных платежей в сумме 4 872 810 тыс. руб. за 2015 г. и 5 061 222 тыс. руб. за 2014 г.;
- поступление НДС в сумме 7 343 089 тыс. руб. за 2014 г. В 2015 году НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещений из нее, привел к оттоку денежных средств, и раскрыт по строке 4139 «Прочие платежи»;
- прочие поступления в сумме 6 139 167 тыс. руб. за 2015г. и 11 805 975 тыс. руб. за 2014г.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- возврат авансовых платежей в сумме 4 538 081 тыс. руб. за 2015г. и 3 264 010 тыс. руб. за 2014г.;
- перечисления спонсорской помощи и благотворительность, перечисление взносов в некоммерческие партнерства в сумме 1 100 713 тыс. руб. за 2015г. и 1 841 847 тыс. руб. за 2014г.;
- перечисления по расчетам с прочими кредиторами в сумме 1 475 750 тыс. руб. за 2015г. и 3 352 846 тыс. руб. за 2014г.;
- перечисления по расчетам по претензиям в сумме 912 722 тыс. руб. за 2015г. и 660 545 тыс. руб. за 2014г.;
- оплата услуг банков в сумме 695 881 тыс. руб. за 2015г. и 205 759 тыс. руб. за 2014г.;
- перечисление денежных средств участникам КГН в сумме 5 601 728 тыс. руб. за 2015г. и 29 174 тыс. руб. за 2014г.;
- перечисление НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в сумме 3 973 899 тыс. руб. за 2015г. В 2014 году НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещений из нее, привел к притоку денежных средств, который раскрыт по строке 4119 «Прочие поступления»;
- прочие платежи в сумме 183 856 тыс. руб. за 2015г. и 2 697 424 тыс. руб. за 2014г.

5.9. Кредиторская задолженность

Таблица 15 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Всего:	поставщи- ки и подрядчи- ки	задолжен- ность перед персонал- ом	задолжен- ность перед бюджетом и государствен- ными внебюджет- ными фондами	авансы получен- ные	задолжен- ность участникам (учредителя м) по выплате дивидендов	прочие кредиторы
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.13	126 382 254	103 033 242	164 629	2 138 311	11 288 518	40 276	9 717 278
- Поступила в результате	111 234 835	21 182 413	-	79 332	374 905	-	89 598 185

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 15 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Всего:	поставщи- ки и подрядчи- ки	зadolжен- ность перед персонал- ом	зadolжен- ность перед бюджетом и государствен- ными внебюджет- ными фондами	авансы получен- ные	зadolжен- ность участникам (учредителя м) по выплате дивидендов	прочие кредиторы
хозяйственных операций							
- причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	9 779	-	-	9 779	-	-	-
- погашение краткосрочной кредиторской зadolженности	(1 278 866)	-	(157 970)	(1 120 792)	-	(104)	-
- списание на финансовый результат	(682 256)	(1 869)	(1 680)	(671 130)	(7 577)	-	-
Краткосрочная кредиторская зadolженность на 31.12.14	235 665 746	124 213 786	4 979	435 500	11 655 846	40 172	99 315 463
- Поступила в результате хозяйственных операций	432 398	-	2 425	327 950	102 023	-	-
- причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	3 716	-	-	3 716	-	-	-
- погашение краткосрочной кредиторской зadolженности	(71 420 126)	(355 758)	-	-	-	(13 537)	(71 050 831)
- списание на финансовый результат	(145 282)	(11 638)	(2 661)	(100 014)	(21 642)	-	(9 327)
Краткосрочная кредиторская зadolженность на 31.12.15	164 536 452	123 846 390	4 743	667 152	11 736 227	26 635	28 255 305

Движение кредиторской задолженности показано за вычетом кредиторской задолженности, возникшей и погашенной в течение отчетного года.

Таблица 16 Всего кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Кредиторская задолженность - всего:	164 536 452	235 665 746	126 382 254
в т.ч.			
поставщики и подрядчики	123 846 390	124 213 786	103 033 242
зadolженность перед персоналом	4 743	4 979	164 629
зadolженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	667 152	435 500	2 138 311
авансы полученные	11 736 227	11 655 846	11 288 518
зadolженность участникам (учредителям) по выплате дивидендов	26 635	40 172	40 276
прочие кредиторы	28 255 305	99 315 463	9 717 278

По состоянию на 31.12.2015 г. по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1521 бухгалтерского баланса) отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которая включает задолженность за поставленную нефть, нефтепродукты и газ в сумме 110 993 106 тыс. руб. (99 164 742 тыс. руб. и 85 968 126 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 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 11 736 227 тыс. руб. (11 655 846 тыс. руб. и 11 288 518 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно). Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 1 944 899 тыс. руб. (1 827 827 тыс. руб. и 1 878 312 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно).

По статье «Кредиторская задолженность прочих кредиторов» (строка 1528 бухгалтерского баланса) отражена, в т.ч. задолженность:

- по операциям приобретения акций/долей в сумме 19 537 234 тыс. руб. (91 210 441 тыс. руб. и 8 819 775 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 г. соответственно);

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

- по расчетам по налогу на прибыль (КГН) в сумме 5 950 154 тыс. руб. (5 601 728 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.14 и 31.12.13 г. соответственно).

5.10. Кредиты и займы

Кредиты банков

Таблица 17 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах

	Всего:	в том числе		
		До 1 года	От 1 до 3 лет	Свыше 3-х лет
Остаток по состоянию на 31.12.15	425 806 683	108 997 828	102 035 780	214 773 075
Банковские кредиты (RUB)	65 068 223	68 223	-	65 000 000
Банковские кредиты (USD)	346 343 986	106 872 257	102 035 780	137 435 949
Банковские кредиты (EUR)	14 394 474	2 057 348	-	12 337 126
Остаток по состоянию на 31.12.14	233 939 928	27 308 713	19 577 923	187 053 292
Банковские кредиты (RUB)	20 019 627	19 627	-	20 000 000
Банковские кредиты (USD)	199 813 093	25 524 570	19 577 923	154 710 600
Банковские кредиты (EUR)	14 107 208	1 764 516	-	12 342 692
Остаток по состоянию на 31.12.13	86 007 761	22 210 620	31 604 914	32 192 227
Банковские кредиты (RUB)	-	-	-	-
Банковские кредиты (USD)	75 565 216	21 049 862	31 604 914	22 910 440
Банковские кредиты (EUR)	10 442 545	1 160 758	-	9 281 787

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2015 года, составила 156 543 100 тыс. руб. (113 774 065 тыс. руб. – в 2014 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2015 года (без учета процентов), составила 30 741 607 тыс. руб. (49 455 679 тыс. руб. – в 2014 году), сумма выплаченных в 2015 году процентов по кредитам составила 11 507 974 тыс. руб. (3 383 510 тыс. руб. – в 2014 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным кредитам составила 4,49%, 2,71% и 1,84% по состоянию на 31.12.15, 31.12.14 и 31.12.13 соответственно.

В отчетном году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов, составила 11 438 203 тыс. руб. (3 289 303 тыс. руб. – в 2014 году). Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 290 795 тыс. руб. и 1 550 763 тыс. руб. за 2015 и 2014 гг. соответственно.

Информация о характере и стоимости полученных и выданных обеспечений под кредиты приведена в п. 5.19 Пояснений.

Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2015 года, составила 1 670 197 989 тыс. руб. (1 257 295 113 тыс. руб. в течение 2014 г.).

Таблица 18 Информация о долгосрочных и краткосрочных займах

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Долгосрочные займы	347 085 898	284 180 002	196 091 018
В т.ч. к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	24 894 953	14 147 777	3 175 993
Краткосрочные займы	211 266 931	149 725 705	144 798 426
Итого:	558 352 829	433 905 707	340 889 444

В отчетном году величина процентов по займам (в т.ч. облигационным), включенных в состав прочих расходов, составила 19 518 481 тыс. руб. (20 829 072 тыс. руб. – в 2014 году).

5.11. Налогообложение

Налог на прибыль

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 в части налоговых расчетов, 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 «Прочее» указанного отчета:

Таблица 19 Изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	2015 г.			2014 г.		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения (всего)	22 183 192	86 870	22 270 062	37 326 586	(720 574)	36 606 012
	в т.ч. Прибыль (убыток) до налогообложения 20%	(57 248 867)	86 870	(57 161 997)	(187 965)	(720 574)	(908 538)
	Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	78 818 819	-	78 818 819	37 508 823	-	37 508 823
	Прибыль (убыток) до налогообложения 9%	613 240	-	613 240	5 728	-	5 728
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль 20%	(11 449 773)	17 374	(11 432 399)	(37 593)	(144 115)	(181 708)
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль 9%	55 192	-	55 192	515	-	515
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (всего)	(11 394 582)	17 374	(11 377 208)	(37 077)	(144 115)	(181 192)
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(4 273 279)	(17 374)	(4 290 653)	1 956 892	144 115	2 101 007
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(356 683)	251 736	(104 947)	1 725 898	-	1 725 898
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(5 168 203)	(251 136)	(5 419 339)	(10 078 075)	-	(10 078 075)
2410	Текущий налог на прибыль 20%	21 247 338	-	21 247 338	6 398 927	-	6 398 927
	Текущий налог на прибыль 13(9)%	(78 181)	-	(78 181)	-	-	-
2411	Налог на прибыль прошлых лет	-	191 570	191 570	-	(84 067)	(84 067)
2460	Прочие расходы из прибыли	3 712	(717 127)	(713 415)	(14 037 770)	-	(14 037 770)
2465	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	(21 247 338)	-	(21 247 338)	(6 399 442)	-	(6 399 442)
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	16 662 019	(438 087)	16 145 750	14 936 123	(804 640)	14 131 483

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 2015 год следующие показатели:

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.11. Налогообложение (продолжение)

Таблица 20 Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год	За 2014 год
			(графа 5 таблицы 19)	(графа 8 таблицы 19)
1	2	3	4	5
1		Прибыль (убыток) до налогообложения	22 270 062	36 606 012
1.1		Прибыль (убыток) до налогообложения 20%	(57 161 997)	(908 538)
1.2		Прибыль (убыток) до налогообложения 9%	613 240	5 728
1.3		Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	78 818 819	37 508 823
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1.1 x20%)	(11 432 399)	(181 708)
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т.ч.:	(4 290 653)	2 101 007
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20%)	3 494 705	2 470 237
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	17 473 524	12 351 186
5.1		· резервы под условные факты хозяйственной деятельности	-	-
5.1		· расходы, не учитываемые при налогообложении	8 942 515	4 280 733
5.2		· убытки прошлых лет	241 421	853 280
5.3		· курсовые разницы	1 378 841	7 217 173
5.4		· расходы, связанные с участием в УК других организаций	6 910 748	-
6		Постоянные налоговые активы (стр.7x20%)	(7 785 358)	369 231
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(38 926 790)	(1 846 153)
7.1		· восстановление резервов в бухгалтерском учете	(1 418 804)	-
7.2		· курсовые разницы	(3 298 610)	(1 588 685)
7.3		· доходы прошлых лет	(328 290)	(132 707)
7.4		· доходы, связанные с участием в УК других организаций	(31 535 254)	-
7.5		· прочие	(2 345 832)	(124 761)
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9x20%)	(104 947)	1 725 898
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	(524 733)	8 629 489
9.1		· проценты к получению	-	423 836
9.2		· убыток от продажи основных средств, перенесенный на будущее	(340 489)	180 923
9.3		· убыток от выбытия ценных бумаг, перенесенный на будущее	(25 225)	37 699 407
9.4		· использование резерва под обесценение ЦБ	-	(70 099 376)
9.5		· хеджирование валютных рисков	-	(5 484 793)
9.6		· отклонение для НУ от расчетной цены при выбытии ЦБ	-	28 737 715
9.7		· отклонение дохода для НУ от фактического дохода от выбытия ЦБ	-	3 662 255
9.8		· прочие	(159 019)	13 509 523
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11x20%)	5 419 339	10 078 075
11		Временные налогооблагаемые разницы	27 096 695	50 390 374
11.1		· разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	(1 300 449)	455 787
11.2		· хеджирование валютных рисков	27 052 618	33 215 214
11.3		· расходы на освоение природных ресурсов	(139 827)	186 268
11.4		· прочие	1 484 353	16 533 105
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1.1 + стр.5 + стр.7+ стр.9- стр.11)	(106 236 691)	(32 164 390)
		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	(106 236 691)	(45 268 695)
13	2410	Текущий налог на прибыль	21 247 338	6 398 926
14		Прочие доходы из прибыли	(600 026)	(14 121 837)
14.1		· налог на прибыль прошлых лет	191 570	(84 067)
14.2		· Налог на прибыль 13(9)%	(78 181)	(515)
14.3		· прочие расходы из прибыли	3 712	(17 381)
14.4		· Списан ОНА в виде отклонения от расчетной стоимости ЦБ (не учитывается в НУ)	-	(5 747 543)
14.5		· Списан ОНА по отклонению дохода для налогового учета от фактического дохода от выбытия ценных бумаг	-	(732 450)
14.6		· списан ОНА на убыток от выбытия ЦБ	-	(7 539 881)
14.7		· списан ОНА по выбывшим ОС	(1 130 290)	-
14.8		· восстановлен ОНА по убытку от реализации ЦБ	6 306	-
14.9		· списано ОНО по выбывшим ОС	406 857	-
15	2465	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	(21 247 338)	(6 399 442)
16	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1+ стр.13 + стр.14 + стр.8 - стр.10 + стр.15)	16 145 750	14 131 483

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 20), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение)

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.11. Налогообложение (продолжение)

соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 20), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 20), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 20) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 21 и Таблице 22.

Таблица 21 Расшифровка временных разниц за 2015 год

№ п/п	№ строки Таблицы 20	Наименование показателя	2015 г.		
			начислено / восстановлено	погашено / списано	отражено в графе 4 таблицы 20
1	2	3	4	5	6
В части начисленных/погашенных временных вычитаемых разниц					
1	8	Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)	498 807	(603 754)	(104 947)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	2 494 037	(3 018 770)	(524 733)
2.1	9.2	· убыток от реализации основных средств, перенесенный на будущее	640	(341 129)	(340 489)
2.2	9.3	· Убыток от выбытия ценных бумаг, перенесенный на будущее	-	(25 225)	(25 225)
2.3	9.8	· прочие	2 493 397	(2 652 416)	(159 019)
В части списанных временных вычитаемых разниц					
3	14.7 14.8	Отложенные налоговые активы (стр.4х20%)	6 306	(1 130 290)	(1 123 984)
4		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	31 532	(5 651 452)	(5 619 920)
4.1		Списан ОНА по выбывшим ОС	-	(5 651 452)	(5 651 452)
4.2		Восстановлен ОНА на убыток от реализации ЦБ	31 532	-	31 532
В части списанных временных налогооблагаемых разниц					
5	14.9	Отложенные налоговые обязательства (стр.6х20%)	-	406 857	406 857
6		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	-	2 034 285	2 034 285
6.1		Списано ОНО по выбывшим ОС	-	2 034 285	2 034 285
В части начисленных/погашенных временных налогооблагаемых разниц					
7	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.8х20%)	20 027 244	(14 607 905)	5 419 339
8	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	100 136 219	(73 039 524)	27 096 695
8.1	11.1	· разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	71 133 828	(72 434 277)	(1 300 449)
8.2	11.2	· хеджирование валютных рисков	27 052 618	-	27 052 618
8.3	11.3	· расходы на освоение природных ресурсов	144 316	(284 143)	(139 827)
8.4	11.4	· прочие	1 805 458	(321 105)	1 484 353

Таблица 22 Расшифровка временных разниц за 2014 год

№ п/п	№ строки Таблицы 20	Наименование показателя	2014 г.		
			начислено	погашено / списано	отражено в графе 5 таблицы 20
1	2	3	4	5	6
В части начисленных/погашенных временных вычитаемых разниц					
1	8	Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)	19 123 641	(17 397 743)	1 725 898
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	95 618 205	(86 988 715)	8 629 490
2.1	9.1	· проценты к получению	423 836	-	423 836
2.2	9.2	· убыток от реализации основных средств, перенесенный на будущее	180 923	-	180 923
2.3	9.3	· убыток от выбытия ценных бумаг, перенесенный на будущее	37 699 407	-	37 699 407
2.4	9.4	· использование резерва под обесценение ЦБ	-	(70 099 376)	(70 099 376)
2.5	9.5	· хеджирование валютных рисков	-	(5 484 793)	(5 484 793)
2.6	9.6	· отклонение от расчетной цены ЦБ	28 737 715	-	28 737 715

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.11. Налогообложение (продолжение)

Таблица 22 Расшифровка временных разниц за 2014 год

№ п/п	№ строки Таблицы 20	Наименование показателя	2014 г.		
			начислено	погашено / списано	отражено в графе 5 таблицы 20
1	2	3	4	5	6
2.7	9.7	· отклонение дохода для НУ от фактического дохода от выбытия ЦБ	3 662 255	-	3 662 255
2.8	9.8	· прочие	24 914 069	(11 404 546)	13 509 523
В части списанных временных вычитаемых разниц					
3		Отложенные налоговые активы (стр.4х20%)	-	(14 019 873)	(14 019 873)
4		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	-	(70 099 370)	(70 099 370)
4.1		Списан ОНА в виде отклонения от расчетной стоимости ЦБ (не учитывается в НУ)	-	(28 737 715)	(28 737 715)
4.2		Списан ОНА по отклонению дохода для налогового учета от фактического дохода от выбытия ценных бумаг	-	(3 662 250)	(3 662 250)
4.3		Списание ОНА на убыток от выбытия ценных бумаг	-	(37 699 405)	(37 699 405)
В части начисленных/погашенных временных налогооблагаемых разниц					
5	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.6х20%)	23 698 666	(13 620 591)	10 078 075
6	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	118 493 331	(68 102 956)	50 390 375
6.1	11.1	· разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	61 486 698	(61 030 911)	455 787
6.2	11.2	· хеджирование валютных рисков	33 215 214	-	33 215 214
6.3	11.3	· расходы на освоение природных ресурсов	186 268	-	186 268
6.4	11.4	· прочие	23 605 150	(7 072 045)	16 533 105

С 2013 года была создана КГН в Группе Газпром нефть, ответственным участником в которой является ПАО «Газпром нефть». 23 ноября 2011 года за № 6 ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 был зарегистрирован договор о создании КГН в составе 10 участников. Межрегиональной Инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 03.12.2013г. за №6/1 было зарегистрировано Соглашение №1 об изменении Договора о создании КГН, в соответствии с которым с 2014 года к группе присоединились ООО «Газпромнефть Терминал СПб», ООО «Газпромнефть Шиппинг», ООО «Газпромнефть-Инвест» и вышел участник ЗАО «Газпромнефть-Аэро». Межрегиональной Инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 09.12.2014 г. за №6/2 было зарегистрировано Соглашение №2 об изменении Договора о создании КГН, в соответствии с которым, к консолидированной группе налогоплательщиков Газпром нефть с 2016 года присоединяется ООО «Газпромнефть-Битумные материалы».

За 2015 и 2014 гг. КГН получен налоговый убыток в размере 74 860 712 тыс. руб. и 13 104 305 тыс. руб. соответственно.

По уточненным налоговым декларациям по налогу на прибыль организаций по КГН за 2013 г. уменьшен в 2015 году налог на прибыль на сумму 63 663 тыс. руб.

Налог на добавленную стоимость

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.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.11. Налогообложение (продолжение)

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

Сумма НДС по приобретенным ценностям, относящаяся к экспортной деятельности, не предъявленная Обществом к вычету в бюджет, на 31.12.2015 составила 10 032 284 тыс. руб. (6 574 210 тыс. руб. и 7 972 343 тыс. руб. на 31.12.2014 и на 31.12.2013 соответственно).

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

Таблица 23 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по сегментам

Сегмент	за 2015	за 2014	% от выручки		Изменение выручки
			2015	2014	
Экспорт и продажи на международном рынке	401 163 514	481 630 243	32%	39%	(80 466 729)
Внутренний рынок	804 588 768	714 788 212	63%	57%	89 800 556
СНГ	67 228 826	53 048 659	5%	4%	14 180 167
Итого выручка от продаж	1 272 981 108	1 249 467 114			23 513 994

Ниже приведена расшифровка выручки от продаж товаров и продукции:

Таблица 24 Расшифровка выручки от продажи товаров и продукции

Сегмент	Кол-во		% от итога		Изменения
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.	
Объемы продаж нефти, тыс. тн.	24 017	18 026	100%	100%	5 991
на территории РФ	13 072	7 628	54%	42%	5 444
на экспорт	8 484	8 062	35%	45%	422
на территории СНГ	2 461	2 336	10%	13%	125
Объемы продаж нефтепродуктов, тыс. тн.	38 358	38 964	100%	100%	(606)
на территории РФ	26 825	27 071	70%	69%	(246)
на экспорт	10 177	10 802	27%	28%	(625)
на территории СНГ	1 356	1 091	4%	3%	265
Объемы продаж газа, тыс. м3	9 647	8 244	100%	100%	1 403
на территории РФ	9 647	8 244	100%	100%	1 403

Несмотря на падение цен на нефть и нефтепродукты на мировых рынках, увеличение объемов и цен реализации на внутреннем рынке обеспечило положительную динамику выручки от продаж с ростом на 2%.

Падение выручки от продаж на международном рынке на 80,5 млрд руб. объясняется снижением экспортных цен на нефть, а также уменьшением объемов экспорта нефтепродуктов (0,6 млн тонн). Снижение выручки от продаж на экспорт было компенсировано увеличением объемов реализации в России в связи с более привлекательной ценовой конъюнктурой внутреннего рынка.

Рост совокупной выручки от реализации на внутреннем рынке на 89,8 млрд руб. обусловлен повышением объемов и выручки от продажи нефти на 38,5 млрд руб. (2,2 млн тонн) в связи с увеличением объемов добычи и повышением экономической эффективности трейдинговых операций на территории РФ, и на 50,5 млрд руб. в связи с увеличением объемов по операциям замещения (3,2 млн тонн). Также рост выручки от продаж на внутреннем рынке связан с увеличением объема добычи и утилизации газа, что обеспечило ее повышение на 3,7 млрд руб., и увеличением прочей выручки на 2,3 млрд руб. Отрицательное воздействие на изменение выручки от продаж в России оказало снижение объемов реализации нефтепродуктов, что привело к ее уменьшению на 5,2 млрд руб.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.12. Выручка (продолжение)

Увеличение общей выручки от реализации в страны ближнего зарубежья на 14,1 млрд. руб. объясняется повышением объемов и выручки от продаж нефтепродуктов на 7,9 млрд руб. (0,3 млн тонн), что связано с благоприятной рыночной конъюнктурой на данном направлении, а также нефти на 6,3 млрд руб. (0,1 млн тонн), что связано с началом реализации нефти в Узбекистан и увеличением объема продаж на Мозырский НПЗ.

5.13. Затраты на производство

Таблица 25 Затраты на производство

Статья затрат	За 2015	За 2014
Материальные затраты	708 353 752	641 854 720
Расходы на оплату труда	9 957 909	8 929 979
Отчисления на социальные нужды	1 774 165	1 038 839
Амортизация	1 841 686	1 829 712
Таможенные пошлины и сборы	119 326 948	229 307 588
Прочие затраты	95 878 953	76 997 518
Итого по элементам	937 133 414	959 958 356
Фактическая себестоимость проданных товаров	317 474 548	204 116 204
Изменения остатков: Прирост(-), уменьшение (+)	(4 025 744)	5 553 902
готовая продукция	(3 747 880)	(889 654)
др. счета (кроме внутренних оборотов)	(277 864)	6 443 556
Изменение остатков незавершенного производства (прирост(-), уменьшение (+))	(199 173)	216 608
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 250 383 044	1 169 845 070

В связи с выделением отдельной строки для указания фактической себестоимости реализованных товаров, в показатели за 2014 год внесены исправления: показатель по строке «Материальные расходы» уменьшен на 204 116 204 тыс. руб., а также скорректирован показатель изменения остатков по товарам для перепродажи в сумме 417 037 тыс. руб.

5.14. Прочие доходы и расходы

Таблица 26 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2015	За 2014
2320	Проценты к получению	17 431 531	19 722 653
	<i>В том числе</i>		
	Доход от остатка на банковском счете	2 050 226	1 494 699
	Доход по облигациям	28 231	22 248
	Проценты по займам выданным	11 515 823	16 467 778
	Доход по банковским депозитам	3 810 577	1 737 928
	Прочие	26 674	-
2330	Проценты к уплате	(30 970 665)	(24 132 364)
	<i>В том числе</i>		
	Проценты по займам полученным	(15 115 965)	(15 744 141)
	Проценты по кредитам в валюте	(11 438 202)	(3 289 303)
	Проценты по облигациям	(4 402 516)	(5 084 931)
	Прочие	(13 982)	(13 989)
2310	Доходы от участия в других организациях	79 432 059	37 514 550
	<i>В том числе</i>		
	Дивиденды	79 432 059	37 514 550
2340	Прочие доходы	34 460 865	10 218 820
	<i>В том числе</i>		
	Доходы от продажи валюты	-	952 366
	Доход от продажи основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	296 995	3 665 984
	Доход по хеджированию процентных рисков	161 392	813 296
	Доходы по операциям товарных свопов	906 342	-
	Восстановление резерва (по оценочным обязательствам и сомнительным долгам)	247 329	8 033
	Доход от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	31 566 528	4 002 282
	Просроченная кредиторская задолженность, по которой истек срок	1 596	-

ПАО «Газпром нефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год
(тыс. руб., если не указано иное)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 26 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2015	За 2014
	исковой давности		
	Штрафы, пени полученные	700 719	479 185
	Доходы прошлых лет	297 660	137 127
	Иные	282 304	160 547
2350	Прочие расходы	(100 681 794)	(86 339 691)
	<i>В том числе</i>		
	Расходы, связанные с операциями по продаже иностранной валюты	(610 306)	-
	Расходы по операциям с производными финансовыми инструментами	(13 044 164)	(316 877)
	Курсовая разница	(69 150 214)	(72 153 737)
	Отчисления в резерв (по условным фактам и сомнительным долгам)	(180 427)	(62 989)
	Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	(238 542)	(3 426 181)
	Расходы от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	(6 910 751)	(4 002 281)
	Услуги банка	(642 678)	(544 926)
	Штрафы, пени уплаченные	(980 071)	(668 835)
	Убытки прошлых лет	(2 312 454)	(1 746 941)
	Расходы на благотворительность	(4 070 009)	(1 790 623)
	Расходы социального характера	(454 582)	(270 121)
	Иные	(2 087 596)	(1 356 180)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход:

1. по курсовым разницам в сумме (69 150 214) тыс. руб. (за 2014 год в сумме (72 153 737) тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 331 522 814 тыс. руб. (за 2014 год - 170 884 987 тыс. руб.);
 - расход в сумме 400 673 028 тыс. руб. (за 2014 год - 243 038 724 тыс. руб.).
2. по операциям с производными финансовыми инструментами в форме форвардных контрактов в сумме (13 044 164) тыс. руб. (за 2014 год в сумме (316 877) тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 0 тыс. руб. (за 2014 год - 4 222 200 тыс. руб.);
 - расход в сумме 13 044 164 тыс. руб. (за 2014 год - 4 539 077 тыс. руб.).
3. по страхованию процентных рисков (хеджирование) в сумме 161 392 тыс. руб. (за 2014 год – 813 296 тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 3 268 780 тыс. руб. (за 2014 год – 2 170 422 тыс. руб.);
 - расход в сумме 3 107 388 тыс. руб. (за 2014 год – 1 357 126 тыс. руб.).
4. по операциям товарных свопов в сумме 906 342 тыс. руб. (за 2014 год – 0 тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 2 678 075 тыс. руб. (за 2014 год – 0 тыс. руб.);
 - расход в сумме 1 771 733 тыс. руб. (за 2014 год – 0 тыс. руб.).
5. по операциям от уступки прав требования за 2014 год в сумме 0 тыс. руб., в том числе:
 - доход в сумме 1 774 711 тыс. руб.;
 - расход в сумме 1 774 711 тыс. руб.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Таблица 28 Наличие и движение оценочных обязательств

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Возникло	Использовано	Восстановлено	Перевод в состав краткосрочных	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	за 2015 г.	121 574	955 412	-	(132 170)	-	944 816
	за 2014 г.	1 908 487	1 007 442	(10 109)	(44 466)	(2 739 779)	121 574
в том числе:							
по выплатам персоналу	за 2015 г.	-	941 314	-	-	-	941 314
	за 2014 г.	1 756 436	993 452	(10 109)	-	(2 739 779)	-
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель	за 2015 г.	121 575	14 098	-	(132 170)	-	3 502
	за 2014 г.	152 051	13 990	-	(44 466)	-	121 575
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	за 2015 г.	4 716 799	6 282 247	(8 383 183)	-	-	2 615 863
	за 2014 г.	1 499 333	4 075 459	(3 597 772)	-	2 739 779	4 716 799
в том числе:							
по выплатам персоналу	за 2015 г.	4 476 464	6 282 247	(8 142 848)	-	-	2 615 863
	за 2014 г.	1 499 333	3 835 124	(3 597 772)	-	2 739 779	4 476 464
судебные разбирательства	за 2015 г.	240 335	-	(240 335)	-	-	-
	за 2014 г.	-	240 335	-	-	-	240 335

Условные обязательства и условные активы

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Общество является поручителем обязательств третьих лиц, о чем приведена информация в п. 5.19 Пояснений. По оценке Общества, возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с выданными поручительствами, не ожидается.

5.16. Хеджирование валютных и процентных рисков

Общество подвергается валютному риску, в основном, в связи с тем, что сделки по реализации и привлечению финансирования, могут быть выражены в валюте, отличной от функциональной (локальной) валюты Общества.

Функциональной валютой Общества является российский рубль, а валютой, в которой осуществляется большая часть вышеуказанных операций, является доллар США.

Валютный риск Общества существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга. Общество использует операции хеджирования в отношении указанных денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка в основном для операций по привлечению финансирования.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.16. Хеджирование валютных и процентных рисков (продолжение)

Политика Общества заключается в хеджировании риска изменчивости потоков денежных средств в связи с изменением обменных курсов валют по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Существенная часть кредитов и займов Общества были привлечены по переменной ставке процента (привязанной к ставке LIBOR или EURIBOR). Для минимизации риска неблагоприятных изменений ставки LIBOR и EURIBOR казначейство Общества проводит периодический анализ текущих процентных ставок на рынке капитала и в зависимости от результатов данного анализа принимает решение о необходимости хеджирования процентной ставки либо о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам.

Доходы и расходы по операциям хеджирования отражены в составе прочих доходов и расходов Общества за отчетный период (п. 5.14 Пояснений).

Детальная информация по справедливой стоимости незавершенных операций, связанных с хеджированием денежных потоков и сроков их исполнения, приведена в примечании 33 «Операции хеджирования денежных потоков» Консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром нефть за 2015 год. Также в примечании 34 «Управление финансовыми рисками» приводится информация об управлении финансовыми рисками по группе.

5.17. Капитал и резервы

На 31.12.2015 величина уставного капитала Общества составляет 7 586 тыс. руб. и состоит из 4 741 299 639 тыс. шт. полностью оплаченных обыкновенных именных акций и в 2015 году не менялась. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 0,0016 рубля.

Таблица 28 Состав основных акционеров

Наименование акционера/участника	% от уставного капитала
ПАО "Газпром"	72,663
ООО "Дойче банк" (номинальный держатель)	20,0002
НКО ЗАО НРД	7,06
Прочие	0,277

Ведение реестра акционеров осуществляет Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности», находящееся по адресу: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.

Добавочный капитал Общества по состоянию на конец отчетного периода составил 7 807 598 тыс. руб. В течение 2015 года добавочный капитал не менялся.

В отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

В отчетном периоде согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год было принято решение о выплате дивидендов в размере 8 771 404 тыс. руб. (в 2014 году принято решение о выплате дивидендов за 2013 год в размере 25 081 475 тыс. руб.). Согласно решению внеочередного Общего собрания акционеров за первое полугодие 2015 года было принято решение о выплате

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.17. Капитал и резервы (продолжение)

промежуточных дивидендов в размере 28 068 494 тыс. руб. (в 2014 году промежуточные дивиденды за первое полугодие 2014 года составили 21 904 804 тыс. руб.).

В отчетном периоде отражен возврат не востребовавшихся дивидендов в сумме 9 292 тыс. руб., что отражено по строке 3319 «Прочее» Отчета об изменениях капитала.

5.18. Прибыль (убыток) на акцию

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

Таблица 29 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Показатель	2015 г.	2014 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	16 145 750	14 131 483
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	4 741 299 639	4 741 299 639
Базовая прибыль на акцию, в руб.	3,41	2,98

Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

5.19. Обеспечения обязательств

Таблица 30 Обеспечения обязательств

Наименование показателя	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Обеспечения обязательств полученные - всего	541 965	-	-
в том числе:			
поручительства	541 965	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	10 998 140	32 734 338	225 458
в том числе:			
поручительства	10 998 140	32 734 338	225 458

Поручительства выданы дочерним обществам под обязательства, возникшие в ходе их хозяйственной деятельности. Основной объем обеспечений выданных относится к договорам об открытии аккредитивов.

5.20. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Общество полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств за исключение раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.21. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Общество совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством. Операции осуществляются на рыночных условиях, расчеты со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом:

- Основные акционеры;
- Дочерние общества;
- Зависимые общества;
- Основной управленческий персонал;
- Другие связанные стороны.

Операции с основными акционерами

Выручка Общества от продажи нефти газа и нефтепродуктов основному акционеру за 2015 год составила 18 612 267 тыс. руб. (в 2014 году – 14 180 805 тыс. руб.).

В 2015 и 2014 гг. Обществом были приобретены услуги основного акционера по транспортировке на общую сумму 5 999 734 тыс. руб. и 5 565 963 тыс. руб. соответственно.

В 2015 году Общество выплатило 24 676 729 тыс. руб. дивидендов основному акционеру (в 2014 году – 31 473 152 тыс. руб.).

Операции с дочерними обществами

Перечень дочерних Обществ приведен в таблице 7 п. 5.6 Пояснений.

Таблица 31 Информация об операциях с дочерними обществами

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	551 552 088	953 152 140
Прочая выручка	30 080 506	27 792 100
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(425 024 829)	(362 103 406)
Расходы, связанные с производством	(68 397 764)	(60 041 837)
Расходы на транспортировку	(4 453 551)	(1 932 668)
Процентный доход	7 154 622	12 792 560
Получено займов	113 969 238	58 028 352
Выдано займов	(223 713 649)	(180 479 575)

Таблица 32 Информация об операциях с дочерними обществами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления	718 701 640	1 098 122 697
Платежи	(678 777 259)	(572 989 840)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.20. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Таблица 32 Информация об операциях с дочерними обществами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Поступления	137 128 128	81 712 310
Платежи	(294 633 339)	(188 506 557)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления	113 969 238	58 034 618
Платежи	(32 826 544)	(68 851 643)

Таблица 33 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы			
Дебиторская задолженность	125 227 771	153 196 416	119 727 769
Краткосрочные займы выданные	199 123 859	245 459 733	90 332 840
Долгосрочные займы выданные	330 704 287	99 397 664	46 757 562
Обязательства			
Кредиторская задолженность краткосрочная	(135 175 878)	(213 927 850)	(110 743 024)
Краткосрочные займы (включая проценты)	(209 595 224)	(148 744 926)	(144 082 217)
Долгосрочные займы (включая проценты)	(13 769 945)	-	-

Операции с зависимыми обществами

Наиболее существенными зависимыми обществами для ПАО «Газпром нефть» являются:

1. ОАО «Томскнефть ВНК»;
2. Салым Петролиум Девелопмент;
3. ООО «Ямал Развитие»;
4. ОАО "НГК "СЛАВНЕФТЬ".

Таблица 34 Информация об операциях с зависимыми обществами

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	8 776 975	5 499 930
Прочая выручка	118 383	53 273
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(103 222 821)	(93 765 305)
Расходы, связанные с производством	(6 324 497)	(11 310 211)
Расходы на транспортировку	(14 178 331)	(6 643 848)
Процентный доход	4 154 736	2 958 928
Получено займов	825 000	975 780
Выдано займов	(4 493 300)	(46 438 727)

Таблица 35 Информация об операциях с зависимыми обществами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления	12 405 253	12 093 059
Платежи	(142 259 739)	(140 141 478)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Поступления	2 550 000	139 191
Платежи	(4 493 300)	(46 438 727)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления	825 000	975 780
Платежи	(157 000)	(1 715 659)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.20. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Таблица 36 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы			
Дебиторская задолженность	7 159 406	4 953 834	1 519 551
Краткосрочные финансовые вложения	252 253	252 253	-
Долгосрочные финансовые вложения	36 830 952	48 253 474	2 200 000
Обязательства			
Кредиторская задолженность краткосрочная	(6 837 575)	(2 893 693)	(4 686 209)
Краткосрочные кредиты и займы (включая проценты)	(1 671 706)	(980 779)	(734 756)
Долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	-	-	(1 000 000)

Операции с другими связанными сторонами

Таблица 37 Информация об операциях с другими связанными сторонами

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	60 136 653	36 064 654
Прочая выручка	6 021	11 957
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(113 346 928)	(97 580 945)
Расходы, связанные с производством	(13 042 456)	(11 954 677)
Расходы на транспортировку	(1 791 619)	(1 478 665)
Процентный доход	1 176 306	816 369
Получено займов	71 321 500	-
Выдано займов	-	(3 150 000)

Таблица 38 Информация об операциях с другими связанными сторонами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления	67 267 944	39 758 864
Платежи	(165 217 143)	(152 699 159)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Поступления	2 413 422	3 468 390
Платежи	(776)	(3 150 189)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления	71 321 500	-
Платежи	(1 778 336)	-

Таблица 39 Активы и обязательства, участвующие в операциях с другими связанными сторонами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы			
Дебиторская задолженность	5 581 431	7 069 249	6 563 601
Краткосрочные займы выданные	-	-	14 000 000
Долгосрочные займы выданные	-	-	2 577 000
Обязательства			
Кредиторская задолженность краткосрочная	(2 587 314)	(2 288 825)	(2 889 922)
Краткосрочные займы (включая проценты)	-	-	29
Долгосрочные займы (включая проценты)	(72 882 700)	-	-

Основной управленческий персонал

В состав основного управленческого персонала Общество включает членов Совета Директоров и членов Правления.

В 2015 году вознаграждение основному управленческому персоналу составило 1 342 849 тыс. руб. (в 2014 году – 1 225 101 тыс. руб.).

Начисленные к уплате в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды налоги и иные обязательные платежи с вознаграждения основному управленческому персоналу за 2015 год составили 370 329 тыс. руб. (за 2014 год – 107 428 тыс. руб.).

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.20. Операции со связанными сторонами (продолжение)

В состав краткосрочных вознаграждений основному управленческому персоналу включены оплата труда за отчетный период, оплата ежегодного оплачиваемого отпуска, премии и прочие выплаты.

5.22. События после отчетной даты

В феврале 2016 г. Общество осуществило выкуп рублевых облигаций (серии 8, 9 и 11) с общей номинальной стоимостью 20,4 млрд руб.

5.23. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2012, 2013 и 2014 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2013 г. были внесены изменения в российское законодательство в области трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного ценообразования, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в российском трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с третьими лицами), на основании того, что цена, установленная в таких сделка не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контролируемые сделки Общества регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2015 гг. Группой было

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

5.24. Управление финансовыми рисками

Информация по управлению финансовыми рисками Общества не раскрывается в данной бухгалтерской отчетности, так как руководство Общества проводит анализ данных рисков только на уровне Группы Газпром нефть. Информация по управлению финансовыми рисками Группы Газпром нефть представлена в ее годовой консолидированной финансовой отчетности.

5.25. Влияние санкций

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую и нормативно-правовую среду. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

04 марта 2016 г.



А.В. Дюков

О.Н. Макрецкая

Директор акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
И. В. Шанина
4 марта 2016 года

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 54 (пятьдесят четыре) листа.

