

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
Открытого акционерного общества
«Славнефть–Мегионнефтегаз»
за 2016 год**

І. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз» (далее - Общество или ОАО «СН–МНГ») зарегистрировано Администрацией муниципального образования местного самоуправления г. Мегиона 23 сентября 1996 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия № 64648 (ОГРН 1028601354088, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 24.07.2002 г.).

Общество зарегистрировано по адресу: 628684, Российская Федерация, Ханты-Мансийский Автономный Округ – Югра, город Мегион, улица Кузьмина, дом 51.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча и реализация нефти и нефтяного (попутного) газа;
- оказание операторских услуг/работ по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа, разведке, обустройству нефтяных и газовых месторождений, иных полезных ископаемых.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и имеет в своей структуре 3 подразделения.

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Место нахождения
1.	Управление материально–технического снабжения (УМТС)	ХМАО, г. Мегион
2.	Управление «Сервис–нефть»	ХМАО, г. Мегион
3.	Лечебно–диагностический центр «Здоровье»	ХМАО, г. Мегион

Списочная численность сотрудников Общества составила на 31.12.2016 - 4 110 человек, на 31.12.2015 - 4 576 человек, на 31.12.2014 - 4 397 человек.

С 01 декабря 2016 года бухгалтерский и налоговый учет Общества, подготовка финансовой отчетности производится ООО «Гапромнефть Бизнес-сервис» в соответствии с заключенным договором оказания услуг в области ведения бухгалтерского (финансового) и налогового учета.

Акции Общества включены в Список ценных бумаг третьего уровня, допущенных к торгам в ПАО «Московская биржа» (некотировальный Список).

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров Общества. Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров Общества, осуществляет Совет директоров Общества. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Генеральным директором Общества, являющимся единоличным исполнительным органом Общества, и Правлением Общества - коллегиальным исполнительным органом Общества. Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Члены Совета директоров (наблюдательного совета) на 31.12.2016:

Жагрин Александр Викторович – Директор Дирекции по добыче ПАО «Газпром нефть»;

Жерж Игорь Александрович – Первый заместитель Директора Департамента нефтегазодобычи ПАО «НК «Роснефть»;

Лирон Эрик Морис – Первый вице – президент ПАО «НК «Роснефть»;

Макарова Ольга Юрьевна – Начальник Управления контроля дочерних обществ и совместных предприятий ПАО «Газпром нефть»;

Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ПАО «Газпром нефть»;

Пригода Артем Владимирович – Советник Президента – директор Департамента планирования, управления эффективностью, развития и инвестиций в разведке и добыче в ранге вице – президента ПАО «НК «Роснефть»;

Резаев Сергей Николаевич – Директор Департамента нефтепромысловых услуг и супервайзинга ПАО «НК «Роснефть»;

Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть».

Члены Совета директоров (наблюдательного совета) на 31.12.2015:

Нестеренко Сергей Михайлович – Директор Департамента нефтегазодобычи ОАО «НК «Роснефть»;

Тимонов Алексей Васильевич – Директор Департамента разработки месторождения ОАО «НК «Роснефть»;

Резаев Сергей Николаевич – Директор Департамента нефтепромысловых услуг и супервайзинга ОАО «НК «Роснефть»;

Плавкова Елена Викторовна – Заместитель директора – Начальник управления корпоративных политик и процедур Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»;

Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть»;

Жагрин Александр Викторович – Директор Дирекции по добыче ПАО «Газпром нефть»;

Балашова Лариса Владимировна – Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ПАО «Газпром нефть»;

Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ПАО «Газпром нефть».

Члены Совета директоров (наблюдательного совета) на 31.12.2014:

Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть»;

Шульев Юрий Викторович – Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть»;

Балашова Лариса Владимировна – Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ПАО «Газпром нефть»;

Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ПАО «Газпром нефть»;

Бакиров Рустем Ильгизович – Генеральный директор ОАО «РН-Няганьнефтегаз»;

Резаев Сергей Николаевич – Директор Департамента нефтепромысловых услуг и супервайзинга ОАО «НК «Роснефть»;

Афанасьев Игорь Семенович – Директор Департамента разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть»;

Плавкова Елена Викторовна – Заместитель директора – Начальник Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть».

Члены Правления (коллегиальный исполнительный орган) на 31.12.2016:

Кан Алексей Геннадиевич – Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»;

Пятаев Андрей Михайлович – Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ» до 18.11.2016 г.;

Кузнецов Максим Александрович – Заместитель Генерального директора – Главный геолог ОАО «СН-МНГ»;

Николаев Данил Александрович – Заместитель Генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности ОАО «СН-МНГ»;

Коваленко Ирина Леонидовна – Заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»;

Нихти Нина Михайловна – Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»;

Ильичев Станислав Алексеевич – Заместитель Генерального директора по бурению и нефтесервису ОАО «СН-МНГ».

Члены Правления (коллегиальный исполнительный орган) на 31.12.2015:

Кан Алексей Геннадиевич – председатель Правления, Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»

Пятаев Андрей Михайлович – Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»;

Кузнецов Максим Александрович – Заместитель Генерального директора – Главный геолог ОАО «СН-МНГ»;

Николаев Данил Александрович – Заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»;

Коваленко Ирина Леонидовна – Заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»;

Нихти Нина Михайловна – Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»;

Ильичев Станислав Алексеевич – Управляющий директор по нефтесервису ОАО «СН-МНГ».

Члены Правления (коллегиальный исполнительный орган) на 31.12.2014:

Проскурин Валерий Александрович – председатель Правления, Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» до 22.01.2014 г. С 23.01.2014 г. занимает должность Управляющего директора по нефтесервису;

Коваленко Ирина Леонидовна – Заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»;

Нихти Нина Михайловна – Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»;

Ильичев Станислав Алексеевич – Заместитель Генерального директора по управлению системой снабжения ОАО «СН-МНГ».

Члены Ревизионной комиссии на 31.12.2016:

Козлов Вадим Сергеевич – Руководитель направления Управления аудита разведки и добычи ПАО «Газпром нефть»;

Маслова Елена Леонтьевна – Заместитель главного бухгалтера ОАО «СН-МНГ»;

Мельник Максим Александрович – Главный специалист Управления регионального аудита «Западная Сибирь» Департамента регионального аудита СВА ПАО «НК «Роснефть».

Члены Ревизионной комиссии на 31.12.2015:

Маслова Елена Леонтьевна – Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «СН-МНГ»;

Козлов Вадим Сергеевич – Руководитель направления Управления аудита разведки и добычи ПАО «Газпром нефть»;

Куклин Андрей Игоревич – Главный специалист Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть».

Члены Ревизионной комиссии на 31.12.2014:

Шеин Максим Владимирович – Менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»;

Маслова Елена Леонтьевна – Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «СН-МНГ»;

Козлов Вадим Сергеевич – Руководитель направления Управления аудита разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В разделе 25 «Раскрытие информации о рисках хозяйственной деятельности» настоящих пояснений информация раскрыта более подробно.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оцениваются в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке создаются резервы под снижение их стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 60,6569 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 72,8827., на 31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы. Курсовые разницы по группе однородных активов/обязательств отражаются в бухгалтерской отчетности свернуто. При этом, группами однородных активов/обязательств признаются активы/обязательства, которые возникли в результате одних и тех же факторов хозяйственной деятельности и выражены в одинаковой иностранной валюте (условных единицах).

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерской отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в бухгалтерской отчетности как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

4. Нематериальные активы

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Переоценка нематериальных активов не производится.

5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, сооружения, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тыс. руб.

Основные средства стоимостью до 40 тыс. руб., за исключением недвижимости и транспортных средств, отражаются в составе материально-производственных запасов и относятся на расходы в момент отпуска в производство или эксплуатацию.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с пунктами 8-14 ПБУ 06/01 «Учет основных средств».

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной (объекты основных средств, приобретенные до 01.01.2002 – по восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением СМ СССР от 22.10.1990 №1072, а приобретенных с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №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 1 января 2002 г.	С 1 января 2002 г.
Здания	50	5 – 30
Сооружения	10 – 20	10 – 20
Машины и оборудование	7 – 10	3 – 20
Транспортные средства	5 – 7	3 – 10
Компьютерная техника	5	3 – 5
Прочие	3 – 10	3 – 10

Амортизация начисляется линейным методом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Амортизация не начисляется по:

- объектам природопользования;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, находящимся на консервации сроком более трех месяцев;
- по скважинам, переведенным в бездействующий фонд, в случае если период нахождения скважин в бездействии превышает 12 месяцев;
- библиотечному фонду.

Доходы и расходы от продажи, выбытия и прочего списания основных средств отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе основных средств обособленно учтены:

- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию в установленном порядке, документы по которым переданы на государственную регистрацию, но не прошедшие государственную регистрацию по состоянию на отчетную дату;
- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию, документы по которым не переданы на государственную регистрацию.

Переоценка основных средств не производится.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, учитываются на забалансовых счетах в оценке, указанной в договоре аренды.

В Бухгалтерском балансе, по строке 1150 «Основные средства», отражаются также активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств (ARO).

Ликвидации подлежат все недвижимые нефтегазовые активы, а также поисковые материальные активы. Движимое имущество на месторождениях, например, насосно-компрессорные трубы, установки центробежных насосов, штанговые глубинные насосы, штанговые винтовые насосы, погружной кабель, насосные штанги, прожекторы, пакеры и другое оборудование скважин не являются объектами, по которым необходимо начисление ARO, так как указанные объекты могут быть удалены с месторождения без существенных затрат, и их ликвидация не влечет необходимость восстановления окружающей среды.

Для расчета величины ARO применяется экспертная оценка стоимости ликвидации нефтегазовых объектов, определяемая специалистами Общества.

ARO в бухгалтерском учете и отчетности отражается по приведенной стоимости путем пересчета показателя ARO текущего периода, выраженного в текущих ценах.

Ставка дисконтирования для расчета ARO, скорректированная с учетом инфляции определяется и пересматривается в декабре каждого года.

Изменение оценок обязательств по ликвидации основных средств (при изменении оценки стоимости ликвидации, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражается путем изменения капитализированной части ARO (изменение актива ARO).

Амортизация актива ARO осуществляется потонным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ARO. Месячная потонная ставка в процентном выражении определяется как отношение добычи на месторождении за период к доказанным разрабатываемым запасам этого месторождения (SEC E_{con}) на начало периода.

6. Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, авансы, выданные при осуществлении капитальных вложений, а также иные вложения во внеоборотные активы, находящиеся в процессе строительства и не принятые в состав основных средств.

В Бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства», с раскрытием аналитики по строке 11502 «Оборудование к установке», по строке 11505 «Незавершенное строительство объектов основных средств» и по строке 11506 «Приобретение объектов основных средств».

7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

Выданные беспроцентные займы отражаются в составе дебиторской задолженности.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в Бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но отмечается устойчивое существенное снижение стоимости, отражаются в отчетности за минусом сформированного резерва под снижение стоимости финансовых вложений.

Доходы и расходы по реализации и иному выбытию финансовых вложений отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов Общество отражает расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным.

9. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение включая расходы по их доставке. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом по способу средней себестоимости.

Товары оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. При выбытии товаров их оценка производится Обществом по способу средней себестоимости.

Материалы и товары, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен (моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества) отражаются в Бухгалтерском балансе по рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной стоимостью таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) образуется резерв, который относится на увеличение прочих расходов.

10. Готовая продукция

Готовая продукция (нефть до отгрузки в систему ОАО «АК «Транснефть», нефтяной (попутный) газ) оценена по полной фактической производственной себестоимости.

11. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, затраты на расконсервацию скважин – в случае, когда расконсервация скважины производится для геологического изучения недр), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в Бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы».

12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам 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.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в Отчете о движении денежных средств пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/«Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств.

13. Дебиторская задолженность

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

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

14. Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам и вознаграждений по итогам работы за год;
- оценочное обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль и по налоговым рискам (в отношении налогов иных, чем налог на прибыль);
- оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий;
- оценочное обязательство по ликвидации основных средств (ARO);
- резерв для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Оценочные обязательства по отпускам и вознаграждениям

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, прогнозируемой годовой заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Оценочное обязательство по вознаграждениям по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников, рассчитывается на основании действующей в Обществе системы премирования, при этом процент выполнения производственного контракта признается равным 100 процентов.

Оценочные обязательства по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий

Оценочное обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий возникает в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий определена исходя из оценки затрат (планируемых затрат), которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при восстановлении земель и водных объектов, состояние которых нарушено, по состоянию на отчетную дату. Оценка производится на основе внутренней (управленческой) отчетности организации, формирующей систему экологической информации.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств (в отношении объектов, при ликвидации которых, необходимо выполнение работ по утилизации материалов и восстановлению земельного участка, на котором размещены основные средства) определена исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

ARO признается Обществом в разрезе месторождений по каждому нефтегазовому активу, ликвидация которого влечет существенные расходы.

Общество отражает величину оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, по дисконтированной стоимости.

Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Исходя из принципа осмотрительности (п.6 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации») Общество допускает отступление от действующих правил в РСБУ (пп.22-23 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы») и при отражении в учете и бухгалтерской отчетности эффекта от изменения оценочных значений (в частности, от пересмотра ставки и периода дисконтирования) применяет способ учета, установленный в МСФО (пп. a,b п.5 IFRIC 01). Изменение оценки АРО относится на изменение соответствующего актива в текущем периоде. Если уменьшение суммы обязательства превышает балансовую стоимость актива АРО такое превышение подлежит признанию в составе прочих доходов Общества.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в Отчете о финансовых результатах.

Оценочные обязательства для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Общество создает резерв для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций. Резерв создается на основании информации либо приказа, предоставляемой профильными службами Общества в области по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, гражданской обороны и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

15. Уставный и добавочный капитал, резервный фонд

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует величине, определенной в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках прошлых периодов.

В соответствии с законодательством Обществом создан Резервный фонд (100% от величины уставного капитала Общества).

16. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- поступления от продажи и прочего выбытия основных средств;
- поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов;
- поступления от продажи ценных бумаг и иностранной валюты;
- прибыль прошлых лет;
- положительная курсовая разница по группе однородных активов/пассивов;
- поступления в возмещение причиненных убытков, включая штрафы и пени;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Общество признает доходы (выручку) по договорам строительного подряда в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда».

Выручка и расходы по договорам строительного подряда признаются способом «по мере готовности». Доход за отчетный период определяется на дату окончания этого отчетного периода. При этом выручка по договору признается в бухгалтерском учете по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору и отражается в Отчете о финансовых результатах в тех же периодах, в которых выполнены соответствующие

работы, независимо от того, должны или не должны они быть приняты заказчиком и предъявляться ему к оплате.

Выручка, признанная «по мере готовности», учитывается (на основании бухгалтерской справки) как отдельный актив – не предъявленная к оплате начисленная выручка в составе запасов по статье 1215 «Непредъявленная к оплате выручка».

Если в соответствии с договором Общество имеет право выставить заказчику промежуточные счета для оплаты, то начисленная выручка по предъявленным к оплате работам списывается на дебиторскую задолженность по мере выставления промежуточных счетов заказчику.

Не предъявленная к оплате начисленная выручка списывается на дебиторскую задолженность при выставлении заказчику счета на оплату завершенных работ в соответствии с условиями договора.

17. Расходы

Общехозяйственные расходы ежемесячно в полном объеме распределяются на затраты производства.

В составе коммерческих расходов отражены затраты, связанные со сбытом продукции. Коммерческие расходы ежемесячно в полном объеме включаются в расходы по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств;
- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов;
- расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- отрицательная курсовые разницы по группам однородных активов/пассивов;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

18. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля представляет собой совокупность процессов, политик, процедур и действий сотрудников Общества, направленных на обеспечение:

- эффективности и продуктивности хозяйственной деятельности Общества,
- достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности,
- соблюдения действующего законодательства РФ и внутренних документов Общества.

Внутренний контроль в Обществе осуществляется в соответствии с существующими процедурами внутреннего контроля, принятыми в Обществе.

Система внутреннего контроля включает в себя пять ключевых элементов:

- контрольная среда;
- оценка рисков;
- контрольные действия;
- информационные системы и методы коммуникации;
- мониторинг.

Под контрольной средой понимаются осведомленность и действия руководства Общества, направленные на установление и поддержание системы внутреннего контроля, а

также понимание важности такой системы. Контрольная среда влияет на эффективность системы контролей и включает в себя следующие составляющие:

- доведение до всеобщего сведения и поддержание принципа честности и других этических ценностей;
- профессионализм (компетентность сотрудников);
- участие собственника или его представителей;
- компетентность и стиль работы руководства;
- организационная структура;
- наделение ответственностью и полномочиями, кадровая политика и практика.

Под оценкой рисков понимаются технологии и процессы, позволяющие выявлять, анализировать и по возможности устранять существенные риски хозяйственной жизни, а также их возможные последствия.

Контрольные действия обеспечивают выполнение распоряжений руководства, а также позволяют управлять и минимизировать риски, связанные с достижением Обществом поставленных целей. К ним относятся:

- разграничение обязанностей сотрудников Общества;
- утверждение должностными лицами и соблюдение внутренних документов, регламентирующих порядок совершения и отражения в учете хозяйственных операций;
- внутренние проверки и сверки данных структурных подразделений Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности;
- сравнение данных, полученных из внутренних источников, с данными внешних источников информации (сверка расчетов с контрагентами, сверка с банками остатков денежных средств на счетах, сверка данных об арендованном и сданном в аренду имуществе и т.п.);
- проверка аналитических счетов и оборотных ведомостей и арифметической точности записей;
- ограничение доступа к активам и записям;
- график документооборота, установленный в Обществе;
- осуществление контроля за прикладными программами и компьютерными информационными системами, в том числе посредством установления контроля за изменениями компьютерных программ и за доступом к файлам данных, за правом доступа при вводе и выводе информации из системы;
- обеспечение сохранности имущества Общества путем надлежащей организации складского хозяйства и оформления материальной ответственности работников;
- соблюдение соответствия доходов и расходов;
- другие контрольные действия.

Информационные системы и методы коммуникации помогают осуществлять поиск, сбор и обмен информацией в формате и во временных рамках, позволяющих руководству и другим работникам выполнять свои обязанности. В частности:

- финансовая учетная система формирует точную, полную и своевременную финансовую информацию;
- обеспечение защиты информации, включая обеспечение контроля доступа, создание резервных копий и план действий в чрезвычайных ситуациях;
- проведение тренингов для повышения профессиональной компетенции сотрудников; инструкции, политики и корпоративные стандарты своевременно доводятся до сотрудников Общества;
- должностные инструкции, определяющие функции и обязанности, подписываются сотрудниками Общества.

Мониторинг представляет собой процесс оценки эффективности функционирования внутреннего контроля. Он включает регулярную оценку организации и применения средств контроля, а также осуществление необходимых корректирующих мероприятий в отношении средств контроля вследствие изменения условий деятельности. Мониторинг осуществляется с целью обеспечения непрерывной эффективной работы средств контроля.

19. Изменения в учетной политике и исправление существенных ошибок

В Учетной политике Общества для целей бухгалтерского учета на 2016 год уточнен порядок учета нематериальных активов в части:

- лицензий (разрешений) на добычу нефти и газа, общераспространенных полезных ископаемых и воды;
- лицензий (разрешений) на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке);
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи полезных ископаемых (в пределах горного отвода, предоставленного для разработки месторождения);
- баз данных, на основании которых осуществляется построение геологических (математических) моделей.

Раскрытие представлено в пункте 20 «Изменения вступительных и сопоставимых данных».

В учетную политику Общества для целей бухгалтерского учета на 2017 год внесены следующие изменения/дополнения:

- новый план счетов;
- новые форматы регистров бухгалтерского и налогового учета;
- расходы на проведение мероприятий по воздействию на пласт при строительстве скважин включаются в их первоначальную стоимость;
- насосно-компрессорные трубы признаются объектами основных средств;
- оценка АРО отражается в составе прочих доходов/расходов текущего периода;
- оценка материально-производственных запасов при их отпуске в производство и ином выбытии производится Обществом по способу себестоимости каждой единицы.

20. Изменения вступительных и сопоставимых данных

*Корректировка показателей на 31.12.2014 и на 31.12.2015
в Бухгалтерском балансе на 31.12.2016*

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей по состоянию на 31.12.2014 г.					
1110	Нематериальные активы	147 234	1	2 757	149 991
1190	Прочие внеоборотные активы	446 353	1	(2 757)	443 596
Корректировки показателей по состоянию на 31.12.2015 г.					
1110	Нематериальные активы	266 120	1	2 081	268 201
1190	Прочие внеоборотные активы	375 638	1	(2 081)	373 557

В связи с изменениями в учетной политике произведена реклассификация расходов на получение лицензий (разрешений) на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых из состава прочих внеоборотных активов в нематериальные активы.

*Корректировка показателей за 2015 год
в Отчете о финансовых результатах за 2016 год*

тыс. руб.

Код строк и	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректи- ровка	Сумма с учетом корректировки
<i>Корректировки показателей 2015 года</i>					
2340	Прочие доходы	9 407 589	1	(7 504 048)	1 903 541
2350	Прочие расходы	(14 812 187)	1	7 504 048	7 308 139

Данные за 2015 год по строкам 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах скорректированы на курсовые разницы, возникающие от пересчета стоимости активов и обязательств, по группам однородных активов/пассивов. Ранее курсовые разницы отражались развернуто: положительные курсовые разницы в составе прочих доходов, отрицательные – в составе прочих расходов. Данная корректировка является изменением представления информации о величине доходов и расходов и не оказывает влияния на финансовый результат.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

1. Нематериальные активы, материальные и нематериальные поисковые активы.

В составе нематериальных активов отражены:

- остаточная стоимость нематериальных активов:

тыс. руб.

Наименование группы нематериальных активов	На 31.12.2016	На 31.12.2015.	На 31.12.2014
Лицензии на добычу нефти и газа	1 329	1 964	2 757
Лицензии на геологическое изучение недр	82	117	-
Программное обеспечение	206	-	-
Базы данных	357 139	266 120	147 234
Итого	358 756	268 201	149 991

- стоимость расходов на проведение 3Д сейсмики по Кетовскому месторождению:

тыс. руб.

Наименование группы нематериальных активов	На 31.12.2016.	На 31.12.2015.	На 31.12.2014
3Д сейсмика	213 432	23 575	-

В составе материальных поисковых активов отражены:

- затраты по разведочной скважине № 437 Северо-Покурского месторождения:

тыс. руб.

Наименование группы материально поискового актива	На 31.12.2016.	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Разведочная скважина № 437	148 981	-	-

В составе нематериальных поисковых активов отражены:

- расходы на сбор и анализ геолого-геофизической информации по участкам недр, числящимся в нераспределенном фонде недр:

тыс. руб.

Наименование лицензионного участка	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Щучье месторождение	4 831	-	-
Ай –Куруское месторождение	3 190	3 190	-
Ледяное месторождение	2 331	2 331	-
Бинштоковское месторождение	-	3 377	-
Итого	10 352	8 898	-

2. Основные средства

В составе основных средств учтены объекты, права на которые подлежат государственной регистрации:

- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию в установленном порядке, документы по которым переданы на государственную регистрацию, но не прошедшие государственную регистрацию, на 31.12.2016 в сумме 26 370 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 186 326 тыс. руб., на 31.12.2014 – 667 017 тыс. руб.);

- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию, документы по которым не переданы на государственную регистрацию на 31.12.2016. в сумме 3 341 975 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 4 129 589 тыс. руб., на 31.12.2014 – 5 301 088 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении основных средств, приведена в таблице 2.1 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Основные средства, полученные в аренду:

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Земельные участки	2 799 393	2 471 866	2 005 751
Здания	1 270	1 270	1 270
Прочее имущество	615	34 774	34 774
Итого	2 801 278	2 507 910	2 041 795

Общая сумма расходов на аренду в 2016 г. составила 653 178 тыс. руб., в 2015 г. - 552 204 тыс. руб., в 2014 г. - 404 682 тыс. руб.

По строке «Основные средства» Бухгалтерского баланса учтены объекты незавершенного строительства:

- объекты незавершенного капитального строительства на 31.12.2016 в сумме 5 089 957 тыс. руб. (на 31.12.2015. – 6 521 780 тыс. руб., на 31.12.2014 – 7 062 019 тыс. руб.);

- авансы подрядчикам, выданные в счет строительных работ на 31.12.2016 в сумме 1 872 тыс. руб. (на 31.12.2015 и на 31.12.2014 отсутствуют);

- оборудование, требующее монтажа на 31.12.2016 в сумме 904 533 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 640 311 тыс. руб., на 31.12.2014 – 824 174 тыс. руб.).

Информация о незавершенном строительстве приведена в таблице 2.2 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Основная доля капитальных вложений приходится на объекты, обеспечивающие добычу нефти.

3. Финансовые вложения

Информация по финансовым вложениям приведена в таблице 3.1 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Дочерние общества, а также доля, которой владеет Общество в их уставном капитале на 31.12.2016, на 31.12.2015, на 31.12. 2014 г. приведены в следующей таблице.

№ п/п	Наименование Общества	Доля участия в уставном капитале, %	Вид деятельности
1	2	3	4
Инвестиции в дочерние общества			
1	ООО «Лесное озеро»	100	Санаторно-оздоровительная деятельность

№ п/п	Наименование Общества	Доля участия в уставном капитале, %	Вид деятельности
1	2	3	4
2	ООО «МУБР»	100	Вышкомонтажные работы, строительство нефтяных и газовых эксплуатационных и разведочных скважин
3	ООО «МегионЭнерго Нефть»	100	Производство и отпуск электрической энергии, обеспечение бесперебойного энергоснабжения, ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических сетей
Инвестиции в другие общества			
4	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	3,4738	Добыча сырой нефти, добыча нефтяного (попутного) газа, деятельность агентов, специализирующихся на оптовой торговле прочими товарами, не включенными в другие группировки

Доли в уставных капиталах дочерних и других обществ отражены по первоначальной стоимости финансового вложения с учетом резерва под обесценение по финансовому вложению. Доля Общества в уставных капиталах дочерних обществ не изменялась. Доходы от участия в указанных организациях Общество не получало.

4. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражены:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Программное обеспечение	314 550	373 557	339 463
Прочие активы	-	-	104 133
Итого	314 550	373 557	443 596

5. Запасы

По состоянию на 31.12.2016 стоимость материально-производственных запасов, числящихся на балансе Общества, составила 5 322 414 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 7 091 900 тыс. руб., на 31.12.2014 – 6 204 307 тыс. руб.). Информация о наличии и движении запасов приведена в таблице 4.1 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2016 сформирован резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов и товаров в размере 17 564 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 18 004 тыс. руб., на 31.12.2014 – 110 741 тыс. руб.). Сумма резерва отражена в составе прочих расходов.

По состоянию на 31.12.2016 все выполненные работы по договорам строительного подряда были приняты заказчиками, непредъявленная выручка отсутствует. По состоянию на 31.12.2015 и на 31.12.2014 по строке «Запасы» Бухгалтерского баланса в составе запасов отражена непредъявленная к оплате выручка по договорам строительства в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» в размере:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	864 936	901 250
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	451 511	199 523
ОАО «НГК «Славнефть»	-	224 363	113 816

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ЗАО «Обьнефтегеология»	-	73 174	86 171
ООО «СН-МНГГ»	-	5 131	7 603
ООО «Соболь»	-	810	3 450
Итого	-	1 619 925	1 311 813

5. Дебиторская задолженность

Информация о движении и остатках дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

В состав статьи 1230 «Дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса включена, в том числе, задолженность бюджета перед Обществом:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Налог на прибыль	186 085	888 498	1 617 228
НДС	-	-	95 828
Прочие налоги и сборы	30 437	16 346	18 531
Итого	216 522	904 844	1 731 587

По состоянию на 31.12.2016 в составе дебиторской задолженности по строке 12307 «Авансы выданные» Бухгалтерского баланса отражена сумма взноса за участие в аукционе на право пользования недрами в пределах Западно-Чистинного участка на территории ХМАО-Югры в сумме 189 078 тыс. руб. По итогам аукциона, в соответствии с Приказом от 28.12.2016 №568 Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по ХМАО-Югре 23 января 2017 года Обществу выдана лицензия для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых.

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В составе денежных эквивалентов Обществом на отчетную дату учтены депозитные вклады в российских рублях на общую сумму 1 207 150 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 1 052 900 тыс. руб., на 31.12.2014 – 907 720 тыс. руб.).

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2016:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (месяц, год)		Процентная ставка, %	Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец		
ПАО «Московский кредитный банк»	Рубли РФ	29.12.2016.	09.01.2017.	10	200 000
ПАО «Московский кредитный банк»	Рубли РФ	30.12.2016	09.01.2017.	10	691 000
ООО Экспобанк	Рубли РФ	29.12.2016	09.01.2017.	10	239 250
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2016	10.01.2017	9,5	76 900
Итого					1 207 150

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2015:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (месяц, год)		Процентная ставка, %	Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец		
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубли РФ	30.12.2015.	11.01.2016	10,80	803 600
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС-МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2015	12.01.2016	10,75	200 000
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС-МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	31.12.2015	12.01.2016	7	49 300
Итого					1 052 900

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2014:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (месяц, год)		Процентная ставка, %	Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец		
АО ЮниКредит Банк	Доллары США	25.12.2014 г.	12.01.2015 г.	2.5	445 819
«БНП ПАРИБА» ЗАО	Доллары США	25.12.2014 г.	14.01.2015 г.	0.5	425 410
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС-МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2014 г.	13.01.2015 г.	15	19 000
АО «Райффайзенбанк»	Доллары США	25.12.2014 г.	12.01.2015 г.	0.001	17 491
Итого					907 720

Общество оценивает подверженность финансовому риску своих финансовых вложений как незначительную.

Общество в составе прочих денежных средств учитывает корпоративные карточные счета в коммерческих банках.

8. Прочие оборотные активы

В составе прочих активов Общество отражен НДС с полученных авансов в сумме 19 669 тыс.руб. (на 31.12.2015 – 99 017 тыс. руб., на 31.12.2014 – 169 244 тыс. руб.), а также недостачи по итогам инвентаризации, денежные документы и расходы будущих периодов со сроком погашения менее 12 месяцев после отчетной даты.

9. Капитал и резервы

По состоянию на 31.12.2016, на 31.12.2015 и на 31.12.2014 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из следующего количества акций.

Вид акций	Общее количество	Номинальная стоимость одной акции	Общая стоимость, тыс. руб.
Обыкновенные акции	99 474 705	25 рублей	2 486 868
Привилегированные акции	33 056 875	25 рублей	826 422
ИТОГО	132 531 580		3 313 290

Основным акционером Общества является ОАО «НГК «Славнефть», которому принадлежит 56,4240% уставного капитала Общества. Доля ОАО «НГК «Славнефть» в голосующих акциях Общества составляет 69,117%.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на 31.12.2016 составляет 4 602, из них общее количество номинальных держателей акций Общества – 2.

Поскольку накопленная величина резервного фонда достигла установленного размера, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

10. Кредиты и займы

Информация об остатках и движении кредитов и займов полученных приведена в таблице 5.4 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Остаток задолженности по кредитам, включая начисленные проценты и курсовые разницы, характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

Наименование	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Сальдо по долгосрочным кредитам на начало периода	6 961 054	11 256 506	12 031 332
Кредиты полученные (долгосрочные)	18 750 000	4 770 000	–
Перевод кредита (в краткосрочную часть)	(5 017 972)	(10 740 033)	(6 340 807)
Кредиты погашенные	(7 855 000)	–	–
Курсовые разницы	(330 955)	1 674 581	5 565 981
Сальдо по долгосрочным кредитам на конец периода	12 507 127	6 961 054	11 256 506
Сальдо по краткосрочным кредитам на начало периода	12 424 264	13 146 839	8 871 367
Кредиты полученные (краткосрочные)	–	–	2 424 142
Кредиты погашенные	(11 043 867)	(13 946 937)	(9 866 552)
Перевод кредита (из долгосрочной части)	5 017 972	10 740 033	6 340 807
Проценты начисленные	1 755 505	706 972	507 204
Проценты оплаченные	(1 766 531)	(750 286)	(513 063)
Курсовые разницы	(1 136 294)	2 527 643	5 382 934
Сальдо по краткосрочным кредитам на конец периода	5 251 049	12 424 264	13 146 839

Полученные кредиты в 2016 году учитывались в составе долгосрочной/краткосрочной задолженности, исходя из договорных сроков погашения:

Валютные кредиты:

- кредит от ЗАО ЮниКредитБанк на сумму 60 млн. долларов США, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 06.12.2018;
- кредит от ING Bank N.V. London Branch (Клубная сделка (B)) на сумму 252 млн. долларов США, погашение по графику, окончательно погашен 19.08.2016;
- кредит от ING Bank N.V. London Branch (Клубная сделка (B)) на сумму 26 млн. долларов США, погашение кредита по графику, окончательно погашен 25.08.2016;
- кредит от «БНП ПАРИБА БАНК» АО на сумму 65 млн. долларов США, погашение по графику, окончательно погашен 14.10.2016;
- кредит от ЗАО «КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)» на сумму 25 млн. долларов США, погашение по графику, окончательно погашен 19.12.2016;
- кредит от ПАО РОСБАНК на сумму 60 млн. долларов США, погашение по графику, окончательно погашен 26.12.2016.

Процентная ставка по валютным кредитам находится в диапазоне ЛИБОР +2,10% – ЛИБОР +2,47%.

Рублевые кредиты:

- кредит от ПАО «Банк «Санкт-Петербург» на сумму 1 500 млн.руб., погашение по графику, окончательная дата погашения 21.04.2020;
- кредит от Банк ГПБ (АО) на сумму 1 730 млн.руб, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 20.10.2017;
- кредит от Банк ГПБ (АО) на сумму 1 540 млн.руб, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 22.11.2017;
- кредит от Банк ГПБ (АО) на сумму 1 550 млн.руб, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 28.06.2019;
- кредит от Банк ГПБ (АО) на сумму 1 575 млн.руб, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 08.07.2019;
- кредит от Банк ГПБ (АО) на сумму 1 570 млн.руб, погашение кредита по графику, окончательная дата погашения 19.07.2019;
- кредит от ПАО «Московский кредитный банк» на сумму 1 500 млн.руб., погашение по графику, окончательная дата погашения 25.01.2019;
- кредит от Банк ВТБ (ПАО) на сумму 1 600 млн.руб., погашение по графику, окончательная дата погашения 24.05.2019;
- кредит от Банк ВТБ (ПАО) на сумму 1 500 млн.руб., погашение по графику, окончательная дата погашения 25.05.2021;
- кредит от АО «АЛЬФА-БАНК» на сумму 1 600 млн.руб., погашение по графику, окончательная дата погашения 23.08.2019;
- кредит от АО АКБ «ЕВРОФИНАНС-МОСНАРБАНК» на сумму 1 500 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 20.05.2016;
- кредит от ПАО «БАНК УРАЛСИБ» на сумму 1 545 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 31.03.2016;
- кредит от ПАО «Промсвязьбанк» на сумму 1 300 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 21.11.2016;
- кредит от ПАО «Запсибкомбанк» на сумму 450 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 18.03.2016;
- кредит от АО «СМП Банк» на сумму 1 560 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 11.04.2016;
- кредит от АО «СМП Банк» на сумму 1 500 млн.руб., досрочное погашение, окончательная дата погашения 05.04.2016;

Процентные ставки по вышеперечисленным рублёвым кредитам находятся в диапазоне от 11% - 18% (ключевая ставка Банка России, увеличенная на диапазон от +1% - +4%).

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе краткосрочных кредитов полученных Общество учитывало краткосрочную часть долгосрочных кредитов.

Между ПАО Сбербанк и Обществом заключены 3 договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности на общую сумму 4 700 млн. руб. сроком пользования кредитными денежными средствами до 10.01.2020. Процентная ставка за

пользование кредитной линией установлена в размере от 10,5% до 11%. На отчетную дату Общество открытую кредитные линии не использовало.

Между АО «АЛЬФА-БАНК» и Обществом заключено кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности 1 650 млн. руб. сроком пользования кредитными денежными средствами до 28.02.2020. Процентная ставка за пользование кредитной линией установлена в размере действующей ключевой ставки Банка России, увеличенной на 1,25 % процентных пункта. На отчетную дату Общество открытую кредитную линию не использовало.

Между Банком ГПБ (АО) и Обществом заключено 2 кредитных соглашения об открытии кредитной линии с лимитом задолженности на общую сумму 2 590 млн. руб. сроком пользования кредитными денежными средствами до 27.12.2019. Процентная ставка за пользование кредитной линией установлена в размере действующей ключевой ставки Банка России, увеличенной на 1,5% процентных пункта. На отчетную дату Общество открытые кредитные линии не использовало.

11. Кредиторская задолженность

Информация о движении и остатках кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

В состав статьи 1520 «Кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса включена задолженность Общества перед бюджетом и внебюджетными фондами:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
НДПИ	5 327 665	3 285 437	3 674 132
Налог на добавленную стоимость	3 604 117	2 474 205	1 640 542
Налог на имущество	351 555	330 196	278 534
Расчеты с внебюджетными фондами	142 440	131 476	94 435
НДФЛ	42 461	34 572	40 638
Прочие налоги и сборы	720	1 561	1 340
Итого	9 468 958	6 257 447	5 729 621

12. Доходы будущих периодов

В составе доходов будущих периодов отражена стоимость скважин, полученных Обществом в рамках территориальной программы геологоразведочных работ в счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы.

13. Налогообложение

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога в отчетном году, составила 43 101 048 тыс. руб. (43 771 592 тыс. руб. – в 2015 году; 39 383 500 тыс. руб. – в 2014 году).

НДС по приобретенным ценностям составил 13 316 886 тыс. руб. (12 983 642 тыс. руб. – в 2015 году; 12 893 964 тыс. руб. – в 2014 году).

В 2016 году к вычету предъявлен НДС в размере – 30 133 261 тыс. руб., (в 2015 году – 30 853 171 тыс. руб.; в 2014 году – 28 847 878 тыс. руб.).

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенного исходя из бухгалтерской прибыли за 2016 год, составила 2 462 026 тыс. руб. (1 833 159 тыс. руб. в 2015 году).

В 2016 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта составила – 1 061 743 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 044 823 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 1 131 906 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 270 378 тыс. руб.), постоянных налоговых активов – (70 163 тыс. руб.) (в 2015г. – (225 555 тыс. руб.).

Постоянные разницы сформированы в связи с различиями отражения в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм; расходов, связанных с выплатой благотворительной и спонсорской помощи образовательным и иным учреждениям; социальных выплат, предусмотренных коллективным договором, и некоторых других расходов.

Существенные составляющие постоянных разниц, возникших в отчетном году и за прошлый год, приведены в таблице ниже.

тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению платежей по налогу на прибыль	2016 г.	2015 г.
Расходы социального характера по коллективному договору	379 091	183 897
Постоянная разница в части начисленной амортизации по объектам основных средств	156 444	176 668
Благотворительная и спонсорская помощь	100 000	90 000
Негосударственное пенсионное обеспечение	60 000	75 000
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	49 004	64 283
Резерв под снижение стоимости МПЗ	17 565	18 004
Резерв по сомнительным долгам	12 280	8 576
Резерв финансовых средств для локализации и ликвидации последствий возможных аварий и ЧС	10 264	1 182
Расходы от недостач	6 058	130
Расходы на оформление разрешительной документации	5 400	89 737
Платежи за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	2 514	22 615
Прочие постоянные разницы	333 286	540 286
Итого постоянных вычитаемых налоговых разниц	1 131 906	1 270 378
Постоянные разницы, приводящие к уменьшению платежей по налогу на прибыль		
Прибыль прошлых лет	(29 830)	(81 495)
Восстановление и использование суммы, зарезервированной под снижение стоимости МПЗ и товаров	(18 004)	(110 741)
Прочие постоянные разницы	(22 329)	(20 825)
Положительная курсовая разница от переоценки обязательств, выраженных в иностранной валюте, оплаченных в рублях	–	(12 494)
Итого постоянных налогооблагаемых разниц	(70 163)	(225 555)
Итого постоянные разницы	1 061 743	1 044 823

В 2016 г. общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 510 008 тыс. руб. (в 2015 г. – (6 961 827) тыс. руб.), при этом в отчетном году возникло и было погашено вычитаемых временных разниц на сумму 3 071 592 тыс. руб. и 1 561 584 тыс. руб. соответственно (в 2015 г. – 2 415 566 тыс. руб. и 9 377 393 тыс. руб. соответственно).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации, расходов на геологоразведочные работы и прочих аналогичных расходов.

Вычитаемые временные разницы приведены в таблице:

тыс. руб.		
Вычитаемые временные разницы, связанные с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении	2016 г.	2015 г.
ARO	814 173	288 143
Расходы, отраженные по методу начисления	741 876	693 981
Расходы по амортизации	88 392	117 049
Оценочные обязательства по расходам на оплату отпусков	38 561	33 244
Расходы на геологоразведочные работы	5 583	(476)
Взносы на ДМС	(7 058)	(122)
Признание убытка от реализации основных средств	(10 123)	(10 372)
Оценочные обязательства по затратам на мероприятия экологического характера	(161 396)	(178 247)
Расходы на ремонт ЗБС	–	(66 457)
Перенос налогового убытка прошлых лет	–	(7 838 570)
Итого вычитаемые временные разницы	1 510 008	(6 961 827)

В 2016 г. общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 2 997 424 тыс. руб. (в 2015 г. – 3 833 779 тыс. руб.), при этом в отчетном периоде возникло и было погашено налогооблагаемых временных разниц на сумму 6 380 604 тыс. руб. и 3 383 180 тыс. руб. соответственно (в 2015 г. – 7 385 019 тыс. руб. и 3 551 240 тыс. руб. соответственно).

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации, различий в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости остатка готовой продукции, непредъявленной к оплате выручки, расходов на освоение природных ресурсов, а также прочих различий.

Налогооблагаемые временные разницы приведены в таблице:

тыс. руб.		
Налогооблагаемые временные разницы, связанные с различиями в признании хозяйственных операций в бухгалтерском учете и налогообложении	2016 г.	2015 г.
Расходы по амортизации	2 762 628	3 828 975
Затраты в незавершенном производстве	1 601 687	(304 342)
Оценка готовой продукции	275 426	(57 330)
Прочие	(43 907)	24 552
Выручка, не предъявленная к оплате по договорам строительного подряда	(1 598 410)	341 924
Итого налогооблагаемые временные разницы	2 997 424	3 833 779

Условный доход/расход по налогу на прибыль, скорректированный на указанные выше постоянные и временные разницы, составляет текущий налог на прибыль. В соответствии с пп.2 п.4 ст.2 Закона ХМАО–Югры от 30.09.2011г. № 87–ОЗ «О ставках налога на прибыль организаций, подлежащих зачислению в бюджет Ханты-Мансийского округа-Югры» Обществом применялась пониженная ставка налога в части, зачисляемой в бюджет ХМАО – Югры. В 2016 г. ставка по налогу на прибыль составила 16%, в 2015 г. – 16%.

тыс. руб.

Наименование показателя	2016 г.	2015 г.
Прибыль до налогообложения по БУ	15 387 661	11 457 243
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	2 462 026	1 833 159
Постоянные налоговые разницы	1 061 743	1 044 823
Постоянное налоговое обязательство	169 879	167 172
Вычитаемые временные разницы	1 510 008	(6 961 827)
Отложенный налоговый актив	241 601	(1 113 893)
Налогооблагаемые временные разницы	(2 997 424)	(3 833 779)
Отложенное налоговое обязательство	(479 588)	(613 405)
Текущий налог на прибыль	2 393 918	273 033

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2016 г. составила 14 961 987 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль за 2015 г. - 1 706 458 тыс. руб.).

Ниже приведена расшифровка показателя по строке 2460 «Прочее».

тыс. руб.

Наименование показателя	2016 г.	2015 г.
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	240 416	122 885
Создание резерва в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль	(540 785)	–
Прочее списание (образование) отложенных налоговых активов	(99 938)	(232 595)
Прочее списание (образование) отложенных налоговых обязательств	(21 162)	117 243
Пени по налогам в соответствии со статьей 75 НК РФ	(5 708)	(2 122)
Налог на дивиденды (уплачены налоговым агентом)	(36)	–
Штрафные санкции за нарушение налогового законодательства	-	1 772
Итого по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах	(427 213)	7 183

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 50 230 041 тыс. руб. (в 2015 г. – 56 297 032 тыс. руб.). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

тыс. руб.

Налоги и сборы	2016 г.	2015 г.
НДПИ	49 837 061	55 881 130
Земельный налог, арендная плата за землю	387 148	387 759
Прочие налоги и сборы	5 832	28 143
Итого	50 230 041	56 297 032

Суммы начисленного налога на имущество в составе прочих расходов в сумме 1 380 048 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 243 934 тыс. руб.).

14. Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в таблице 7 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

В 2016 году Общество пересмотрело ставку и период дисконтирования ARO с учетом текущей экономической ситуации в РФ, а также обновленного отчета по нефтегазовым запасам. По состоянию на 31 декабря 2016 г. ставка дисконтирования, скорректированная с учетом рыночного риска, составила 4,6 % (на 31 декабря 2015 г.: 5%). В 2016 году период дисконтирования ARO варьируется от 3 до 50 лет.

В результате пересмотра ставки и периода дисконтирования ARO увеличен на 1 414 556 тыс. руб., актив ARO на 1 421 422 тыс. руб. Разница между стоимостью, уменьшающей актив ARO и остаточной стоимостью актива ARO в сумме 6 866 тыс. руб. признана в составе прочих доходов.

15. Выручка от реализации

В составе прочих продаж Отчета о финансовых результатах учитывается выручка по работам и услугам, в том числе:

тыс. руб.

Наименование	2016 г.	2015 г.
Прием, подготовка, динамический отстой, транспортировка и сдача нефти	216 110	123 656
Оказание медицинских услуг	74 350	68 602
Услуги по приему грузов, хранение МПЗ	27 560	30 347
Услуги оздоровительного комплекса	13 603	13 509
Предоставление помещений для междусменного отдыха работников	7 733	8 087
Прочее	8 478	6 275
Итого выручка от прочих продаж	347 834	250 476

16. Расходы по обычным видам деятельности

Информация о расходах по обычным видам деятельности приведена в таблице 6 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Общехозяйственные расходы за 2016 г. составили 2 983 664 тыс. руб., за 2015 г. 2 665 046 тыс. руб., в том числе:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
1	Расходы на персонал, в т.ч. заработная плата	1 572 742	1 425 864
2	Взносы во внебюджетные фонды	339 705	309 137
3	Консультационные, информационные и аудиторские услуги	242 023	191 778
4	Страхование	151 324	179 575
5	Амортизация	132 098	77 013
6	Сервисные услуги	127 433	100 177
5	Транспортные расходы	107 311	105 487
8	Охрана объектов	71 352	62 398
10	Вспомогательные материалы	42 819	30 288
9	Капитальный ремонт	35 263	48 198
11	Электроэнергия и теплоэнергия	22 551	14 254
12	Прочие общехозяйственные расходы в составе себестоимости	139 043	120 877
	Итого общехозяйственные расходы	2 983 664	2 665 046

Общехозяйственные расходы ежемесячно в полном объеме распределяются на затраты производства.

17. Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов и расходов отражены:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
	Прочие доходы		
1	Курсовая разница по заемным обязательствам	1 467 243	-
2	Поступления от продажи иных активов	619 511	576 539
3	Поступления от прочего выбытия основных средств	242 299	187 504
4	Поступления от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	214 611	73 177
5	Доход от списания излишне признанных сумм по резерву в отношении обязательства на рекультивацию земель и иных природоохранных мероприятий	190 170	105 327
6	Поступления в возмещение причиненных организации убытков	123 808	54 599
7	Поступление материальных ценностей от ликвидации ТМЦ	69 481	108 207
8	Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов	58 660	75 306
9	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	45 065	107 953
10	Прибыль прошлых лет	29 830	81 495
11	Использование резерва под снижение стоимости МПЗ	18 004	110 741
12	Курсовая разница по операциям с дебиторской и кредиторской задолженностью	10 071	18 527
13	Разница между суммой, уменьшающей актив АРО и остаточной стоимостью актива в результате изменений оценочных значений	6 866	145 296
14	Доход от списания/реализации актива АРО и обязательства	1 008	48 753
15	Курсовая разница по валютным счетам	332	-
16	Прибыль от операций по приобретению иностранной валюты	-	131 798
17	Иные доходы	135 680	78 319
	Итого прочие доходы	3 232 639	1 903 541
	Прочие расходы		
1	Налог на имущество	(1 380 048)	(1 243 934)
2	Расходы от продажи, выбытия и прочего списания основных средств	(322 340)	(227 677)
3	Расходы от продажи, выбытия и прочего списания иных активов	(303 587)	(304 147)
4	Списание объектов НЗС, НЗП	(137 015)	(333 978)
5	Расходы от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	(112 002)	(38 234)
6	Работы по результатам геологических исследований	(109 978)	(10 436)
7	Благотворительная и спонсорская помощь	(100 000)	(90 000)
8	Списание неликвидных материальных ценностей	(71 839)	(72 024)
9	Расход от списания излишне признанных сумм по резерву в отношении обязательства на рекультивацию земель и иных природоохранных мероприятий	(71 643)	(55 694)
10	Пособия и выплаты	(70 260)	(45 444)
11	Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов	(59 263)	(65 989)
12	Убытки прошлых лет	(49 004)	(64 283)

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
13	Культурно-массовые мероприятия	(46 679)	(39 251)
14	Расходы от создания резерва под снижение стоимости МПЗ	(17 565)	(18 004)
15	Курсовые разницы	-	(4 389 667)
16	Иные расходы	(178 350)	(309 377)
	Итого прочие расходы	(3 029 573)	(7 308 139)

18. Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств

По строке 4119 «Прочие поступления» Отчета о движении денежных средств отражены:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
1	Возвраты денежных средств	68 151	115 628
2	Штрафы, пени, неустойки за нарушение хозяйственных договоров, возмещение ущерба	46 163	30 824
3	Возврат сумм излишне уплаченных налогов, сборов, пеней, штрафов	8 258	56 974
4	Прочие поступления	1 875	178
	Итого	124 447	203 604

По строке 4129 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств отражены:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2016 г.	2015 г.
1	Социальные выплаты и расходы	(298 540)	(247 322)
2	Спонсорская и благотворительная помощь	(62 880)	(52 851)
3	Прочие платежи	(176 656)	(164 016)
	Итого	(538 076)	(464 189)

19. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента:

- добыча нефти и газа (74%);
- операторские услуги (24%).

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается и все они объединены в категорию «Прочие», на которую приходится примерно 2% от выручки за отчетный период.

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и рассматривает ее как единый географический сегмент.

тыс. руб.

Статья	Добыча нефти и газа	Операторские услуги	Прочие	Итого
За 2016 г.				
Выручка сегмента	106 752 632	34 204 689	3 248 584	144 205 905
Прибыль (убыток) сегмента	14 835 430	1 756 305	(33 391)	16 558 343
Капитальные вложения	17 242 212	963 549	-	18 205 761
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	(13 954 595)	(1 011 307)	(121 178)	(15 087 080)

Статья	Добыча нефти и газа	Операторские услуги	Прочие	Итого
За 2015 г.				
Выручка сегмента	110 493 941	30 585 393	2 543 696	143 623 030
Прибыль (убыток) сегмента	16 195 503	1 329 264	(129 061)	17 395 706
Капитальные вложения	19 088 703	931 110	–	20 019 813
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	(11 831 394)	(979 307)	(137 095)	(12 947 796)
На 31.12.2016 г.				
Активы сегмента	102 849 669	66 046 277	109 158	169 005 104
Обязательства сегмента	52 806 536	3 487 404	23 138	56 317 078
На 31.12.2015 г.				
Активы сегмента	117 391 670	35 658 282	106 998	153 156 950
Обязательства сегмента	49 099 975	3 720 008	17 030	52 837 013
На 31.12.2014 г.				
Активы сегмента	82 928 099	65 857 380	104 669	148 890 147
Обязательства сегмента	54 437 464	3 580 750	16 091	58 034 305

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с основными покупателями.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2016 г.	2015 г.	Сегмент
1	ПАО «Газпром нефть»	53 139 066	54 999 870	Добыча нефти и газа
2	ПАО «НК «Роснефть»	53 323 085	55 189 994	Добыча нефти и газа
3	ОАО «Объединенная газгеология»	14 726 272	16 604 021	Операторские услуги
4	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	12 016 193	6 887 356	Операторские услуги
5	ОАО «НГК «Славнефть»	3 775 046	2 812 798	Операторские услуги
6	ЗАО «Объединенная газгеология»	1 919 711	2 358 163	Операторские услуги
7	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	1 299 101	1 353 748	Операторские услуги
8	ООО «Соболь»*	468 364	569 308	Операторские услуги

* Согласно Выписке из Единого реестра юридических лиц, ГРН 2168617364408 от 21.06.2016г. прекращена деятельность юридического лица ООО «Соболь» путем реорганизации в форме присоединения к ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Денежные потоки по отчетным сегментам:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	4110	136 747 819	142 530 965
в том числе:			
Добыча нефти		104 187 966	109 645 966
Добыча газа		377 103	375 080
Операторские услуги		30 646 010	31 337 968
Прочие		1 536 739	1 171 951
Платежи – всего	4120	(108 599 493)	(116 263 089)
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		(98 115 248)	(110 302 868)
Прочие		(10 484 245)	(5 960 221)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	516 165	409 644
в том числе:			
Прочие		516 165	409 644
Платежи – всего	4220	(28 336 462)	(17 765 027)
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		(14 421 292)	(16 596 046)
Предоставление займов		(7 247 000)	-
Прочие		(6 668 170)	(1 168 981)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	18 750 000	4 770 000
в том числе:			
Прочие		18 750 000	4 770 000
Платежи – всего	4320	(18 898 868)	(13 954 848)
в том числе:			
Прочие		(18 898 868)	(13 954 848)

20. Информация о связанных сторонах

Основным акционером Общества является ОАО «НГК «Славнефть», что делает Общество связанным посредством единой системы контроля с другими организациями, входящими в Группу «Славнефть», в том числе со своими дочерними и зависимыми обществами, а также с рядом организаций, связанных с акционерами ОАО «НГК «Славнефть». Конечными акционерами ОАО «НГК «Славнефть» являются ПАО «Газпром нефть» (50% доли) и ПАО «НК «Роснефть» (50% доли).

Сведения о дочерних и зависимых обществах приведены в разделе III пункт 3 «Финансовые вложения».

Перечень других связанных сторон, операции с которыми осуществлялись в 2015-2016 годах:

Наименование	Характер отношений
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ЗАО «Славвест»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество

Наименование	Характер отношений
ООО «Мегион геология»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ООО «Славнефть-научно-производственный центр (НПЦ)»	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Организация, аффилированная через основного акционера
ПАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть-ННГГФ»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть-Снабжение»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть - Региональные продажи»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «ИТСК»	Организация, аффилированная через основного акционера
ОАО «Томскнефть» ВНК	Организация, аффилированная через основного акционера
Газпром ВНИИГаз ООО	Организация, аффилированная через основного акционера
Банк ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть НТЦ»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть-Восток»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть - Хантос»	Организация, аффилированная через основного акционера
ОАО «Газпромтрубинвест»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Организация, аффилированная через основного акционера
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Организация, аффилированная через основного акционера
ПАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через основного акционера
АО СПНУ «Роснефть-Термнефть»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «РН-УфаниПИнефть»	Организация, аффилированная через основного акционера
ОАО «РН Менеджмент»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «РН-ГРП»	Организация, аффилированная через основного акционера
АО «РН-Снабжение»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Таргин Бурение»	Организация, аффилированная через основного акционера
АО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «РН-Уватнефтегаз»	Организация, аффилированная через основного акционера
АО «МНПФ «БОЛЬШОЙ»	Негосударственное пенсионное обеспечение работников

Кроме того, связанными сторонами Общества являются члены Совета директоров и Правления Общества.

Общество и связанные стороны заключили ряд договоров, регулирующих взаимоотношения в процессе предоставления друг другу услуг, продажи продукции и товаров.

Цены сделок, исключая продажу нефти на внутреннем рынке, определены в договорах в зависимости от объемов поставок, сроков исполнения обязательств, условий платежа, сложившихся цен и других условий. Сырая нефть продается по рыночной цене.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями, определяются на основе фактических цен, использовавшихся в таких операциях. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования эти трансфертные цены могут быть оспорены. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако оно может быть существенным для финансового положения и/или деятельности Общества в целом.

В рамках договора об оказании операторских услуг Обществом выполняются работы по добыче, сбору и транспортировке нефти и попутного нефтяного газа, геолого-разведочные работы, работы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов, по добыче артезианской воды, работы в области охраны окружающей среды, оказание юридических услуг.

В процессе хозяйственной деятельности Обществом осуществлялись следующие операции со связанными сторонами.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продажи связанным сторонам составила (без НДС):

тыс. руб.

Головное Общество	Характер взаимоотношений	2016 г.	2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Операторские услуги	3 775 046	2 832 189
Итого		3 775 046	2 832 189
Дочерние и зависимые общества			
ООО «Соболь»	Операторские услуги	468 364	569 308
ООО «МУБР»	Прочие работы и услуги	256 676	161 411
ООО «МегионЭнергоНефть»	Прочие работы и услуги	45 155	36 302
Итого		770 195	767 021
Другие связанные стороны			
ПАО «НК «Роснефть»	Реализация нефти и газа	53 323 085	55 189 994
ПАО «Газпром нефть»	Реализация нефти и газа	53 139 066	54 999 870
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Операторские услуги	14 726 453	16 604 273
ООО «Славнефть– Нижневартовск»	Операторские услуги	12 016 508	6 887 775
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	Операторские услуги	1 919 981	2 358 487
Прочие	Прочие работы и услуги	1 748 723	1 674 612
Итого		136 873 816	137 715 011

Поступления денежных средств по текущим операциям от связанных сторон

тыс. руб.

Головное Общество	Характер взаимоотношений	2016 г.	2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Услуги по капитальному строительству	21 405	908
Итого		21 405	908

Дочерние и зависимые общества			
ООО «МУБР»	Прочие работы и услуги	2 479	890
ООО «Лесное озеро»	Аренда имущества	1	9
ООО «Соболь»	Операторские услуги	226 974	646 773
Итого		229 454	647 672
Другие связанные стороны			
ПАО «НК «Роснефть»	Реализация нефти	52 267 110	55 151 572
ПАО «Газпром нефть»	Реализация нефти	52 078 664	54 662 486
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Операторские услуги	16 127 767	16 125 530
ООО «Славнефть– Нижневартовск»	Операторские услуги	10 961 567	12 765 457
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	Операторские услуги	2 031 027	285 616
Прочие		1 781 910	1 822 818
Итого		135 248 045	140 813 479

Сведения по продаже нефти

тонн

Наименование связанной стороны	2016 г.	2015 г.
ПАО «Газпром нефть»	4 360 972	4 458 342
ПАО «НК «Роснефть»	4 360 972	4 458 342
Прочие	8 947	9 392
Итого	8 730 891	8 926 076

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных у связанных сторон товаров, работ, услуг составила:

тыс. руб.

Головное общество	Характер взаимоотношений	2016 г.	2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Агентский договор на приобретение материально-технических ресурсов	4 960 549	9 110 748
Итого		4 960 549	9 110 748
Дочерние и зависимые общества			
ООО «МУБР»	Бурение	4 374 259	4 394 010
ООО «МегионЭнергоНефть»	Обслуживание электрооборудования	925 828	862 325
ООО «Лесное озеро»	Прочие работы услуги	7 736	8 992
Итого		5 307 823	5 265 327
Другие связанные стороны			
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Бурение, добыча нефти, ГРП	1 845 285	1 217 213
ООО «Таргин Бурение»	Бурение	665 157	247 467
Другие связанные стороны			
ООО «Мегион геология»	ГРП	473 623	831 709
ООО «Газпромнефть НТЦ»	ГРП, бурение	359 063	65 354
ООО «РН-ГРП»	Проведение ГРП	311 771	571 971
ООО «Славнефть-НПЦ»	Геологоразведочные работы	260 583	53 828
ООО «РН-УфаниПИнефть»	Разработка технической документации	178 793	231 107
ОАО «Газпромнефть-ННГГФ»	Геофизические услуги	125 433	29 945
Прочие	Прочие	259 074	121 865
Итого		4 478 782	3 370 459

Платежи денежных средств по текущим операциям связанным сторонам

тыс. руб.

Головное Общество	Характер взаимоотношений	2016 г.	2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Агентский договор на приобретение материально-технических ресурсов	(3 491 766)	(10 377 766)
Итого		(3 491 766)	(10 377 766)
Дочерние и зависимые общества			
ООО «МУБР»	Бурение	(1 752 682)	2 235 780
ООО «МегионЭнергоНефть»	Обслуживание электрооборудования	(753 947)	(927 478)
ООО «Лесное озеро»	Прочие работы и услуги	(7 855)	(8 973)
Итого		(2 514 484)	(3 172 231)
Другие связанные стороны			
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Бурение, добыча нефти, ГРП	(1 451 868)	(1 542 129)
ООО «РН-ГРП»	ГРП	(538 353)	(378 298)
ООО «Мегион геология»	ГРП	(482 816)	(673 566)
ООО «Таргин Бурение»	Бурение	(407 307)	-
ООО «Славнефть-НПЦ»	ГРП, строительство	(194 197)	(35 330)
ООО «РН-УфаниПИнефть»	Геологическое сопровождение бурения	(186 899)	(170 903)
ООО «Газпромнефть НТЦ»	Бурение	(175 327)	(750)
ОАО «Газпромнефть-ННГФ»	Геофизические услуги	(62 674)	(41 520)
АО «МНПФ «БОЛЬШОЙ»	Негосударственное пенсионное обеспечение работников	(60 000)	(75 000)
Прочие	Прочие	(170 231)	(14 691)
Итого:		(3 729 672)	(2 932 189)

Платежи по инвестиционным операциям связанным сторонам

тыс. руб.

Головное Общество	Характер взаимоотношений	2016 г.	2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Выданный процентный заем	(7 247 000)	-
Итого		(7 247 000)	-
Дочерние и зависимые общества			
ООО «МУБР»	ВМР, эксплуатационное бурение	1 882 134	1 685 437
ООО «МегионЭнергоНефть»	Строительно-монтажные работы	10 137	3 774
Итого		1 892 271	1 689 211
Другие связанные стороны			
ООО «Таргин Бурение»	Бурение	137 400	432 932
ООО «Мегион геология»	Испытание скважин	89 935	55 391
ООО «Газпромнефть НТЦ»	Бурение	85 400	-
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Бурение, добыча нефти, ГРП	59 689	-
ООО «Славнефть-НПЦ»	Строительство	45 967	-
ООО «РН-УфаниПИнефть»	Геологическое сопровождение бурения	30 231	22 104
ООО «Газпромнефть-ННГФ»	Промыслово-геофизические исследования	25 229	19 975
Прочие	Прочие	9 856	8 250
Итого		483 707	538 652

Состояние расчетов со связанными сторонами

Задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Дебиторская задолженность Головного Общества	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ОАО «НГК «Славнефть»	8 690 417	5 972 632	3 145 428
в т.ч. долгосрочная	4 423 709	3 599 522	-
Итого	8 690 417	5 972 632	3 145 428
Дебиторская задолженность дочерних и зависимых обществ			
ООО «МУБР»	205 867	101 949	82 692
ООО «МегионЭнергоНефть»	11 291	17 781	16 797
ООО «Соболь»	-	439 058	484 824
в т.ч. долгосрочная	-	439 058	-
ООО «Лесное озеро»	1 692	1 693	1 693
в т.ч. долгосрочная	-	1 692	-
Итого	218 850	560 481	586 006
Долгосрочная дебиторская задолженность других связанных сторон			
ЗАО «Славвест»*	-	-	1 700 000
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	8 225 430	-
ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	9 177 670	-
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	19 590	6 189 546	-
Прочие	3 638	173 776	-
Итого	23 228	23 766 422	1 700 000
Краткосрочная дебиторская задолженность других связанных сторон			
ЗАО «Славвест»*	30 775 600	30 775 600	29 075 600
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	10 778 607	42	15 459 634
ОАО «Обьнефтегазгеология»	8 504 597	-	8 585 437
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	6 116 321	33	3 728 255
Прочие	2 238 009	94 072	451 435
Итого	58 413 134	30 869 747	57 300 361

*Заем, выданный связанной стороне, в соответствии с учетной политикой общества учитывается в составе дебиторской задолженности.

Краткосрочная дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами в течение 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.

Кредиторская задолженность Головного Общества	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ОАО «НГК «Славнефть»	7 715	7 411	14 649
Итого	7 715	7 411	14 649
Кредиторская задолженность дочерних и зависимых обществ			
ООО «МУБР»	1 059 161	949 377	1 112 752
ООО «МегионЭнергоНефть»	294 203	180 762	327 223
ООО «Лесное озеро»	756	896	873
Итого	1 354 120	1 131 035	1 440 848
Кредиторская задолженность других связанных сторон			
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	767 076	373 276	767 988
ООО «Таргин Бурение»	214 770	76 129	296 410
ООО «Газпромнефть НТЦ»	152 442	66 497	-
ООО «Мегион геология»	97 957	220 595	124 385
ООО «Славнефть-НПЦ»	54 679	32 415	8 951
ООО «Газпромнефть-ННГФ»	52 780	8 494	45 723

Кредиторская задолженность других связанных сторон			
ООО «Газпромнефть-Снабжение»	44 166	2 526	-
ООО «РН-УфаниПИнефть»	43 416	88 654	43 696
ООО «РН-ГРП»	17 195	284 563	-
Кредиторская задолженность других связанных сторон	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Газпром нефть»	2 488	266 125	664 238
ПАО «НК «Роснефть»	-	266 125	307 961
Прочие	24 801	381	5 919
Итого	1 471 770	1 685 780	2 265 271

Вся кредиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Кредиты, полученные от связанных сторон составили:

тыс. руб.

Наименование	Валюта	На 31.12.2016.	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Банк ГПБ (АО)	Рубль РФ	7 965 000	3 270 000	-
Итого		7 965 000	3 270 000	-

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе I «Общие сведения» пояснений.

Общество выплатило основному управленческому персоналу вознаграждения:

тыс. руб.

Наименование	За 2016 год	За 2015 год	За 2014 год
Краткосрочная часть	117 893	66 515	42 682
Долгосрочная часть	-	-	-
Итого	117 893	66 515	42 682

21. Условные обязательства

Обеспечения обязательств и платежей выданные представляют собой поручительства по кредитам, выданные другим Обществам. Информация об обеспечении обязательств выданных и полученных приведена в таблице 7 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

тыс. руб.

№ п/п	Основание возникновения залога	Организация, по обязательствам которой выдано поручительство	Срок выплаты финансовых обязательств, обеспеченных залогом	Сумма поручительства
На 31.12.2016				
1	Поручительство по кредиту в АО «АЛЬФА-БАНК»	ОАО «Обьнефтегазгеология»	28.10.2017	1 271 802
2	Поручительство по кредиту в АО «АЛЬФА-БАНК»	ОАО «Обьнефтегазгеология»	04.12.2017	10 333 137
	Итого			11 604 939
На 31.12.2015				
	-	-	-	-
	Итого			-
На 31.12.2014				
1	Договор гарантии по кредиту ING Bank N.V., London Branch	ОАО «НГК «Славнефть»	05.10.2015	18 252 725

№ п/п	Основание возникновения залога	Организация, по обязательствам которой выдано поручительство	Срок выплаты финансовых обязательств, обеспеченных залогом	Сумма поручительства
2	Поручительство по кредиту в ЗАО ЮниКредитБанк	ОАО «Славнефть–ЯНОС»	08.04.2015	869 448
3	Поручительство по кредиту в ЗАО ЮниКредитБанк	ОАО «НГК «Славнефть»	15.04.2015	818 304
	Итого			19 940 477

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

22. Налоговое, валютное и таможенное законодательство

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т. д.).

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

На сегодняшний день в Российской Федерации действует законодательство о трансфертном ценообразовании. Это законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2016 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

В целях обеспечения соблюдения трансфертного законодательства, Общество ежегодно заключает соглашение с Федеральной налоговой службой, с ПАО «НК «Роснефть» и с ПАО «Газпром нефть» о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

23. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна прибыли за отчетный год.

Наименование показателя	2016 г.	2015 г.
Базовая прибыль/(убыток) за отчетный год, тыс. руб.	12 328 543	9 464 095
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	99 474,7	99 474,7
Базовая прибыль/(убыток) на акцию, руб.	123,94	95,14

Разводненная прибыль на акцию не исчисляется, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

24. Дивиденды

На годовом общем Собрании акционеров (Протокол от 24.06.2016 №44), принято решение – дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам работы за 2015 год в 2016 году не объявлять.

На годовом общем Собрании акционеров (Протокол от 25.06.2015 №42), принято решение – дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам работы за 2014 год в 2015 году не объявлять.

25. Раскрытие информации о рисках хозяйственной деятельности

В результате своей деятельности Общество подвержено ряду рисков:

- рыночный риск;
- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- правовой риск.

Рыночный риск – это риск того, что изменения в рыночных показателях отрицательно повлияют на финансовый результат Общества.

Деятельность Общества подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цена на нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки и другие показатели, которые могут повлиять на стоимость активов и обязательств, а также на будущие потоки денежных средств.

Деятельность Общества подвержена валютному риску, возникающему прежде всего в отношении российского рубля. Валютный риск связан главным образом с признанными обязательствами.

Информация об обязательствах, выраженных в валюте, отличной от российского рубля, и подверженных валютному риску, раскрыта в разделе III «Раскрытие существенных показателей» в пункте 10 «Кредиты и займы».

Риск влияния изменений процентных ставок существует в Обществе в связи с финансовыми обязательствами, предусматривающими выплату процентов с применением плавающей процентной ставки. Информация о таких обязательствах представлена в разделе III «Раскрытие существенных показателей» в пункте 10 «Кредиты и займы».

У Общества нет установленной политики и процедур управления рисками изменения процентных ставок, так как руководство считает, что этот риск является несущественным для деятельности Общества.

Существенное влияние на деятельность Общества оказывает изменение цены на нефть на внутреннем рынке. Выручка Общества от продажи углеводородов подвержена риску изменений цен, связанному с колебаниями или изменениями котировок российской нефти Argus fir Западная Сибирь, публикуемой агентством «Argus Media».

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

В Обществе разработаны процедуры, обеспечивающие продажу товаров и услуг покупателям с положительной кредитной историей. Несмотря на то, что вероятность погашения дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенного риска потерь нет. Обществом осуществляется анализ неоплаченной задолженности покупателей и заказчиков по срокам погашения и последующий контроль в отношении просроченных остатков.

Информация о наличии просроченной дебиторской задолженности и ее размере раскрыта в таблице 5.2 пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Информация об обеспечениях, выданных Обществом за третьих лиц, раскрыта в разделе III пункте 21 «Условные обязательства» настоящих пояснений.

Риск ликвидности – это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Отчетные периоды, окончившиеся 31.12.2016 и 31.12.2015, были охарактеризованы значительной волатильностью на мировом и российском финансовых рынках, существенными колебаниями обменного курса рубля к доллару США и евро и ростом процентных ставок. Несмотря на принятие стабилизационных мер Правительством РФ, волатильность на рынках сохраняется. Подход Общества к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих обязательств в установленные сроки. Управляя риском ликвидности, Общество поддерживает необходимые объемы денежных средств, осуществляет постоянный мониторинг прогнозных и фактических денежных потоков и сопоставляет сроки исполнения и погашения по финансовым активам и обязательствам.

Общество готовит различные финансовые планы (месячные, квартальные и годовые), которые подтверждают наличие у Общества достаточного количества денежных средств, необходимых для оплаты операционных расходов, выполнения финансовых обязательств и осуществления инвестиционной деятельности. Информация о кредитах и займах, включая сроки погашения, представлена в разделе «Кредиты и займы» части III «Раскрытие существенных показателей».

В качестве основных источников ликвидности в 2017 г. Общество планирует использовать денежные потоки от текущих операций. В целях укрепления финансового положения Общества и покрытия возможной недостаточности ликвидности, Общество планирует предпринять следующие меры:

- внедрение программы по повышению операционной эффективности;
- увеличение сроков погашения по кредиторской задолженности.

Руководство Общества полагает, что риск ликвидности находится на управляемом уровне и не ожидает проблем с ликвидностью в обозримом будущем.

Правовые риски, причиной возникновения которых являются последствия возможных изменений российского законодательства, а также иные риски, связанные с участием Общества в ряде арбитражных процессов, риск отзыва лицензий, обусловленный невыполнением условий лицензионных соглашений, по оценке руководства Общества являются несущественными.

Руководитель
ОАО «СН-МНГ»



А. Г. Кан

«02» февраля 2017 г.