

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

**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«Славнефть-Мегионнефтегазгеология»
(ПАО «СН-МНГГ»)**

за 2019 год

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ПАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Описание Общества

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (ОАО «СН-МНГГ») образовано в соответствии с планом приватизации, создаваемого на базе государственного геологического предприятия по разведке нефти и газа «Мегионнефтегазгеология» Минтопэнерго России, зарегистрированного распоряжением Главы администрации города Мегион от 24.06.1996 за № 826.

10.12.2019 внесена запись в ЕГРЮЛ за ГРН 2198617354120 о регистрации новой редакции Устава и переименовании в Публичное акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (ПАО «СН-МНГГ», далее «Общество»). Наименование изменено в целях приведения его в соответствие с положениями части 4 ГК РФ.

Основным акционером Общества является Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» с долей владения 94,07 %. В течение отчетного периода данная доля не изменялась.

1.2. Юридический адрес Общества (место нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу – 628684, Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Нефтяников, дом 14, помещение 11, о чем 17.01.2020 в ЕГРЮЛ внесена соответствующая запись.

1.3. Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

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

Совет директоров Общества

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

В Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2019 г. входят:

Коваленко Ирина Леонидовна - Заместитель Генерального директора - Директор по экономике и финансам ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Насонкин Александр Валерьевич - гражданин РФ;

Неустроев Антон Александрович - Директор по капитальному строительству ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Николаев Данил Александрович - Заместитель Генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Подгурский Александр Владимирович - Директор по правовым, корпоративным и имущественным вопросам ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Сницаренко Владимир Михайлович - Заместитель Генерального директора по корпоративной защите ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

Чунц Илья Борисович - Заместитель Генерального директора по обеспечению производства ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом управления Общества являлся Генеральный директор:

- в 2018 и по 14.11.2019 годах Пирогов Олег Викторович;
- с 15.11.2019 Панфилов Евгений Александрович (на основании решения акционеров на внеочередном собрании, Протокол от 14.11.2019 №36).

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 3 (трех) членов решением Общего собрания акционеров.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым собранием акционеров 19.06.2019:

Пашин Владислав Владимирович – начальник отдела планирования и отчетности добычи и переработки Департамента экономии ПАО «НГК «Славнефть»;

Прохорова Лилия Николаевна – начальник Департамента методологии и налогового контроля ПАО «НГК «Славнефть»;

Колесников Сергей Сергеевич - начальник отдела контроля операций ПАО «НГК «Славнефть».

1.4. Описание деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является добыча и реализация сырой нефти, нефтяного (попутного) газа.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе, доходы от предоставления за плату во временное пользование своих активов по договору аренды, доходы от совместно эксплуатируемых с другими лицами объектов по операторскому договору.

Общество осуществляет деятельность в соответствии с полученными лицензиями в пределах Западно-Аригольского и Чистинного лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре.

Обществом получены следующие виды лицензий:

- на разведку и добычу полезных ископаемых (1 лицензия);
- на поиск и добычу нефти и газа, закачку подтоварных и минерализованных вод для поддержания пластового давления (1 лицензия);
- на добычу пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения (2 лицензии).

1.5. Численность работников Общества

Численность сотрудников Общества составила 2, 2 и 2 человека (по совместительству) на 31.12.2017, 31.12.2018 и 31.12.2019 соответственно.

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

2.1. Основа составления бухгалтерской отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета утверждена приказом от 24.12.2018 № 04-226.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Нематериальные активы

К нематериальным активам (НМА) относятся:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных, интернет-сайт;
- лицензии (разрешения) на добычу нефти и газа, общераспространенных полезных ископаемых и воды;
- лицензии (разрешения) на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи (далее – КЦД) на лицензионном участке;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч., но не ограничиваясь: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена КЦД;
- базы данных геологической информации в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД.

Амортизация НМА начисляется линейным способом, за исключением результатов сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена КЦД.

информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД, которые амортизируются потонным методом.

При принятии НМА к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования. Срок полезного использования НМА устанавливается 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.

Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Общество не осуществляет переоценку и проверку на обесценение стоимости нематериальных активов.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов. В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

2.4. Основные средства

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

2.4.1. Объекты основных средств

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей за единицу.

Основные средства стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, за исключением недвижимости и транспортных средств, отражаются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке, дооборудованию и частичной ликвидации за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Расходы на проведение мероприятий по воздействию на пласт при строительстве скважин включаются в их первоначальную стоимость.

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

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

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 01.01.2002г.	с 01.01.2002г.
Скважины	15	7-15
Сооружения	10-20	10-20
Передаточные устройства	10-20	10-20
Машины и оборудование	7-10	3-20
Здания	50	5-30
Прочие	3-10	3-10

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденных постановлением СМ СССР от 22.10.1990 №1072.

Амортизация основных средств, приобретенных после 1 января 2002 года, начисляется исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр., либо на основе иной уместной информации, определяющей оценку периода, в течение которого основное средство, как ожидается, будет приносить экономические выгоды.

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

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

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

Переоценка основных средств не производится.

Капитализированные затраты на рекультивацию земель относятся на расходы по обычным видам деятельности посредством начисления амортизации в отношении конкретного объекта. Начисление амортизации производится линейным способом.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, учитываются на забалансовых счетах в оценке, указанной в договоре. В случае отсутствия в документах стоимости объектов основных средств, полученных во временное владение и (или) пользование, они отражаются по текущей рыночной стоимости (в части земельных участков – по кадастровой стоимости).

В бухгалтерском балансе, по строке 1150 «Основные средства», отражаются также активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств (ОЛОС). Ликвидации подлежат все недвижимые нефтегазовые активы, а также поисковые материальные активы.

Для расчета величины ОЛОС применяется экспертная оценка стоимости ликвидации нефтегазовых объектов, определяемая специалистами ПАО «СН-МНГ» в рамках операторского договора на оказание услуг (выполнения работ).

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

Ставка дисконтирования для расчета ОЛОС, 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 в состав прочих доходов и расходов отчета о финансовых результатах Общества.

Амортизация актива ОЛОС осуществляется потонным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ОЛОС.

2.4.2. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненным строительно-монтажным работам;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств, земельных участков;
- на создание поисковых активов;
- на приобретение оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах.

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

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

2.5. Финансовые вложения

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений уточняется один раз в год на 31 декабря по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений (за исключением вкладов в уставный капитал других организаций, предоставленных другим организациям займов, депозитных вкладов и дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в разное время и (или) за различную стоимость не является основанием для раздельного учета. При выбытии таких ценных бумаг, в случае, когда их текущая рыночная стоимость не определяется, списание производится методом ФИФО.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

2.6. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются неисключительные лицензии (права пользования) на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе лицензии на программное обеспечение и базы данных).

Права на использование программных продуктов и другие неисключительные права, списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.7. Материально-производственные запасы

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

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

Материально-производственные запасы приняты к бухгалтерскому учету по покупным ценам.

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по фактической стоимости каждой единицы.

Готовая продукция (нефть до отгрузки в систему ПАО «АК «Транснефть») отражается в учете по фактической себестоимости без учета управленческих расходов. Оценка готовой продукции при выбытии производится способом средней себестоимости (средневзвешенная за месяц) в разрезе номенклатуры готовой продукции.

2.8. Дебиторская задолженность

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

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

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

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

2.9. Денежные средства и их эквиваленты

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 трех месяцев.

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- суммы, связанные с выдачей (получением) внутригрупповых займов, которые отличаются быстрым оборотом, большой величиной и короткими сроками возврата;
- операции по размещению и возврату денежных средств из банковских депозитов, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

2.10. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества.

Обществом создан резервный капитал в размере 100% от уставного капитала.

Добавочный капитал Общества включает эмиссионный доход и сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке прошлых периодов.

2.11. Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденном приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н.

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 отпусков работникам;
- 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 (ОЛОС);
- резерв для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
- оценочное обязательство в отношении судебных разбирательств.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков формируется исходя из количества дней неиспользованного отпуска по состоянию на каждую отчетную дату. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков рассчитывается как произведение количества дней неиспользованных работниками Общества отпусков по состоянию на отчетную дату и прогнозируемого годового заработка работника (включая все выплаты стимулирующего характера), поделенного на 366.

Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий признается в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий рассматривается как вероятное, когда существует доказательство, указывающее на нанесение Обществом ущерба окружающей среде, выявленное внутренней проверкой или в результате получения соответствующего уведомления от регулирующего органа. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий создается на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

Обязательство по ликвидации основных средств (нефтегазовых активов) (ОЛОС) признается при одновременном соблюдении следующих условий:

- (а) у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной деятельности, исполнения которой Общество не может избежать;
- (б) уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- (в) величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

ОЛОС 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.

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 признаются на основании информации, предоставляемой профильными службами Общества в области по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, гражданской обороны и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Обязательство по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль) признается при наличии прогнозируемых и существующих на отчетную дату судебных разбирательств касательно правильности исчисления, своевременности и полноты уплаты налога, в которых Общество может выступать истцом или ответчиком.

Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль признается только в случае, если существует неопределенность в отношении правомерности включения суммы в состав расходов, учитываемых при исчислении налога на прибыль, но не в периоде признания расхода.

Обязательство по судебным разбирательствам признается в отношении обязательств, возникшим в результате рассмотрения в судебном порядке претензий к Обществу со стороны сторонних организаций, оценка вероятности исполнения которых равна или более 50%.

2.12. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль, в текущем и (или) последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода.

2.13. Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признается по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

2.14. Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты на остаток денежных средств на расчетных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- проценты по договорам размещения денежных средств на депозитных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- доходы от участия в других организациях (в том числе, дивиденды) – по мере объявления;
- превышение положительных курсовых разниц над отрицательными;
- доходы от продажи основных средств;
- превышение доходов над расходами, образовавшееся в результате исправления незначительных ошибок прошлых лет;
- доходы от ликвидации основных средств;
- доходы от ликвидации незавершенного капитального строительства;
- доходы от продажи материально-производственных запасов;
- доходы от продажи прочего имущества;
- доходы от восстановления резервов;
- штрафы, пени, неустойки;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

В составе прочих расходов Общества признаются:

- проценты по полученным кредитам и займам за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива;

- расходы социального характера, на благотворительность;
- расходы на формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- расходы, связанные с созданием резервов под обесценение финансовых вложений; превышение отрицательных курсовых разниц над положительными;
- превышение расходов над доходами, образовавшееся в результате исправления несущественных ошибок прошлых лет;
- расходы по продаже основных средств;
- расходы по ликвидации незавершенного капитального строительства;
- расходы по продаже и списанию прочего имущества;
- расходы на формирование резерва под снижение стоимости запасов;
- штрафы, пени, неустойки;
- невозмещаемый из бюджета НДС;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33 н.

В случае, если доходы и связанные с ними расходы, возникли в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни, в отчете о финансовых результатах данные доходы и расходы показываются свернуто.

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2019 год

Изменения в учетную политику на 2019 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В целях сопоставимости бухгалтерской отчетности изменены вступительные показатели. Изменение показателей 2018 года и 2017 года в бухгалтерском балансе на 31.12.2019:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2018 года					
1	1180	Отложенные налоговые активы	633 137	158 284	791 421
1	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 518 091	118 265	3 636 356
1	1420	Отложенные налоговые обязательства	160 075	40 019	200 094
2	1523	Кредиторская задолженность, в т.ч. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	13	(13)	-
2	1524	Кредиторская задолженность, в т.ч. Задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	286 682	13	286 695

Корректировка показателей 2017 года

2	1523	Кредиторская задолженность, в т.ч.	17	(17)	-
---	------	---------------------------------------	----	------	---

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
		Задолженность перед государственными внебюджетными фондами			
		Кредиторская задолженность, в т.ч.			
2	1524	Задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	270 480	17	270 497

Описание причин корректировок:

1. Корректировка строк 1180 «Отложенные налоговые активы» и 1420 «Отложенные налоговые обязательства» за счет строки 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в связи с изменением с 01.01.2019 налоговой ставки по налогу на прибыль организаций с 16% на 20% на 31.12.2018 в размере 158 284 тыс. руб. и 40 019 тыс. руб. соответственно;

2. Реклассификация строк 1523 «Кредиторская задолженность, в т.ч. задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и 1524 «Кредиторская задолженность, в т.ч. задолженность по налогам, сборам и страховым взносам» в размере 13 тыс. руб. на 31.12.2018, 17 тыс. руб. на 31.12.2017. Изменение формата представления данных в отчетности.

Изменение показателей 2018 года в отчете об изменении капитала за 2019 год:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2018 года					
1	3600	Чистые активы	4 260 994	118 265	4 379 259

1. Причины корректировок указаны в описании причин корректировок номер 1 к бухгалтерскому балансу.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2018, 31.12.2017 в разделе V пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

5.1. Информация по сегментам

В деятельности Общества выделен один основной отчетный сегмент:

- добыча и реализация нефти (94,6%);

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается и все они объединены в категорию «Прочие».

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

Таблица 1 Информация о деятельности Общества по отчетным сегментам

Статья	Добыча нефти	Прочие	Итого
За 2019 г.	5 030 542	285 319	5 315 861

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2019 год
(тыс. руб., если не указано иное)

Статья	Добыча нефти	Прочие	Итого
Выручка сегмента			
Прибыль (убыток) сегмента	(185 014)	102 018	(82 996)
Капитальные вложения	973 126	-	973 126
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	656 681	117 096	773 777
За 2018 г.			
Выручка сегмента	3 989 141	541 601	4 530 742
Прибыль (убыток) сегмента	(300 918)	189 262	(111 656)
Капитальные вложения	1 907 495	-	1 907 495
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	593 553	303 654	897 207
На 31.12.2019 г.			
Активы сегмента	8 007 646	468 619	8 476 265
Обязательства сегмента	4 319 617	1 842	4 321 459
На 31.12.2018 г.			
Активы сегмента	7 458 154	1 075 186	8 533 340
Обязательства сегмента	4 153 800	281	4 154 081

Таблица 2 Выручка основных покупателей Общества по отчетным сегментам

Наименование общества	2019 г.	2018 г.	Сегмент
ПАО «Газпром нефть»	2 515 271	1 994 570	Добыча нефти
ПАО «НК «Роснефть»	2 515 271	1 994 570	Добыча нефти

Таблица 3 Денежные потоки по отчетным сегментам

Наименование показателя	Код строки	за 2019 год	за 2018 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	4110	5 576 536	4 550 223
в том числе:			
Добыча нефти		4 852 593	4 023 499
Прочие		723 943	526 724
Платежи – всего	4120	(4 777 727)	(3 383 626)
в том числе:			
Добыча нефти		(4 607 416)	(3 148 728)
Прочие		(170 311)	(234 898)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4 210	697	987
в том числе:			
Добыча нефти		-	-
Прочие		687	987
Платежи – всего	4 220	(825 306)	(1 285 252)
в том числе:			
Добыча нефти		(825 306)	(1 285 252)
Прочие		-	-
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4 310	-	-
в том числе:			
Добыча нефти		-	-
Прочие		-	-
Платежи – всего	4 320	-	-
в том числе:			
Добыча нефти		-	-
Прочие		-	-

5.2. Нематериальные активы

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

Информация о наличии и движении нематериальных активов и незаконченных операциях по их приобретению приведена в таблицах 1.1. и 1.2. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.3. Основные средства

Увеличение стоимости основных средств в результате строительства, реконструкции и модернизации составило 1 233 162 тыс. руб. в 2019 году и 1 200 196 тыс. руб. в 2018 году.

Уменьшения стоимости основных средств в результате ликвидации в 2019 году не было, в 2018 году составило 38 773 тыс. руб. (по остаточной стоимости).

В составе основных средств Общества учтены объекты, находящиеся в процессе государственной регистрации, на общую сумму 71 201 тыс. руб.

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

Информация об использовании основных средств, приведена в таблице 2.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о незавершенном строительстве приведена в таблице 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.4. Материально-производственные запасы

Информация о наличии и движении запасов приведена в таблице 4.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

5.5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

В связи с реорганизацией ООО «Славнефть-Нижневартовск» в форме присоединения к нему ЗАО «Обьнефтегеология» и ООО «Северо-Асомкинское» на основании решения о внесении изменений в Устав ООО «Славнефть-Нижневартовск», принятого на совместном собрании участников и акционеров ООО «Славнефть-Нижневартовск», ЗАО «Обьнефтегеология», ООО «Северо-Асомкинское» 20.02.2019 изменились доли участия в уставном капитале ООО «Славнефть-Нижневартовск», в том числе и Общества. По итогам реорганизации доля участия ПАО «СН-МНГГ» в уставном капитале ООО «Славнефть-Нижневартовск» составляет 0,01634022% номинальной стоимостью 19 620,22 руб., о чем 02.04.2019 в ЕГРЮЛ внесена соответствующая запись.

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

Таблица 4 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	
ООО «Мегион геология»	54,5	54,5	54,5	Геолого-разведочные работы

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах в п. 5.12. настоящих пояснений.

5.6. Дебиторская задолженность

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

Общество не имеет просроченной дебиторской задолженности.

5.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 5 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Средства на расчетных счетах	228	428	396
Банковские депозиты	147 000	172 600	290 300
Прочие денежные эквиваленты	-	-	-
Всего	147 228	173 038	290 696

В составе денежных эквивалентов Обществом на отчетную дату учтены депозитные вклады в российских рублях на общую сумму 147 000 тыс. руб. (на 31.12.2018 172 600 тыс. руб., на 31.12.2017 290 300 тыс. руб.).

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Общество оценивает подверженность финансовому риску своих финансовых вложений как незначительную.

5.8. Кредиторская задолженность

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

По состоянию на 31.12.2019 по статье «Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч. кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками» (строка 1452 бухгалтерского баланса) отражена реструктуризированная кредиторская задолженность перед ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в размере 820 373 тыс. руб. со сроком погашения до 30.07.2021.

Статья «Кредиторская задолженность» (строка 1520 бухгалтерского баланса) составила 1 078 357 тыс. руб. По строке 1521 отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 684 137 тыс. руб., которая включает задолженность за операторские услуги перед ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в размере 683 477 тыс. руб. (1 569 638 тыс. руб. и 325 200 тыс. руб. на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно).

По статье «Кредиторская задолженность по налогам, сборам и страховым взносам» (строка 1524 бухгалтерского баланса) отражена задолженность в размере 394 217 тыс. руб. (286 682 тыс. руб. и 270 480 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно), в т. ч.:

- НДС 118 362 тыс. руб. (54 491 тыс.руб., 82 072 тыс. руб.);
- НДСПН 250 359 тыс. руб. (209 213 тыс.руб., 168 427 тыс. руб.);
- Налог на имущество 25 451 тыс. руб. (22 783 тыс. руб., 19 958 тыс. руб.).

5.9. Налогообложение

Налог на прибыль

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

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, Общество отразило в бухгалтерском

учете, а также отчете о финансовых результатах за 2019 год следующие показатели:

Таблица 6 Расчет налога на прибыль

	За 2019 г.	За 2018 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	(281 756)	69 845
Прибыль (убыток) до налогообложения.20%	(282 557)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения, 16%	-	68 858
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	801	654
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	419
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(56 407)	11 089
Постоянные налоговые обязательства (активы) в т.ч.:	(67)	(527)
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(619)	(3 294)
Списания расходов по ПИР и НДС	1 587	3 706
Расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	1 775	(7 444)
Признание ПНА по доходам в виде дивидендов	(801)	(531)
прочие	(3 180)	975
Отложенные налоговые активы	21 211	(49 654)
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	106 054	(310 337)
Наличия расходов по справкам-расчетам	-	-
Переноса налогового убытка на будущее	(26 943)	(111 793)
Создания/корректировки суммы резерва под снижение стоимости (обесценение) финансовых вложений в БУ	-	25
Создания/корректировки суммы резерва на предстоящую оплату отпусков по итогам работы за год в БУ	15	(19)
Создания/корректировки суммы резерва по ликвидации основных средств (ОЛС) в БУ	88 469	(181 600)
Создания/корректировки суммы резерва в отношении обязательств по рекультивации земель в БУ	(3 694)	(15 313)
Реализация ОС с убытком	(1 634)	(1 638)
Различного порядка признания расходов на освоение природных ресурсов в БУ и НУ	51 481	-
прочие	(1 640)	-
Отложенные налоговые обязательства	40 652	56 979
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	203 260	356 119
Различного порядка признания в БУ и НУ амортизации ОС	166 045	408 450
Различия в оценке стоимости готовой продукции/НЗП для целей БУ и НУ	37 215	(52 331)
прочие	-	-
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	26 943	111 793
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	-	-
Налог на прибыль, в т.ч.	(5 389)	(17 887)
текущий налог на прибыль	(5 389)	(17 887)
налог на прибыль 13%	-	-
налог на прибыль прошлых лет	-	-
Прочее	829	(33)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(224 453)	59 250

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

Таблица 7 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг

Год, закончившийся 31.12.2019	Внутренний рынок
Продажа нефти	5 030 542
Доход от совместно используемого имущества	282 871
Доходы от сдачи имущества в аренду	2 448
Итого выручка:	5 315 861

Год, закончившийся 31.12.2018

Продажа нефти	3 989 141
Доход от совместно используемого имущества	539 146
Доходы от сдачи имущества в аренду	2 455
Итого выручка:	4 530 742

Таблица 8 Выручка основных покупателей Общества

Наименование общества	2019 г.	2018 г.	Вид дохода
ПАО «Газпром нефть»	2 515 271	1 994 570	Продажа нефти
ПАО «НК «Роснефть»	2 515 271	1 994 570	Продажа нефти
ПАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз»	282 871	539 146	Совместно используемое имущество

5.11. 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.

Таблица 9 Общехозяйственные расходы

Наименование показателя	2019 г.	2018 г.
Расходы на оплату труда	706	645
Страховые взносы	231	192
Консультационные, информационные и аудиторские услуги	23 677	9 297
Аренда	2 272	546
Прочие управленческие расходы	4 210	309
Итого	31 096	10 989

5.12. Прочие доходы и расходы

Таблица 10 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
2320	Проценты к получению	14 313	17 104
	<i>В том числе</i>		
	Доход от остатка на банковском счете	27	71
	Доход по депозиту	14 286	17 033
2330	Проценты к уплате	(168 185)	(184 909)
	<i>В том числе</i>		
	Расход от дисконтирования ОЛЮС	(168 185)	(184 909)
2310	Доходы от участия в других организациях	697	987
	<i>В том числе</i>		
	Дивиденды	697	987
2340	Прочие доходы	150 992	413 659

<i>В том числе</i>			
	Доход от списания ОЛОС в связи с выбытием основных средств	-	14
	Поступления от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	-	623
	Доходы от ликвидации/прочего выбытия НЗС	100	-
	Доходы от ликвидации и прочего выбытия основных средств	-	366
	Корректировка финансовых вложений по рыночной стоимости	3 288	7 450
	Изменение величины оценочных обязательств ОЛОС (эффект от изменения периода дисконтирования)	147 562	405 027
	Прибыль прошлых лет	42	131
	Прочие	-	48
2350	Прочие расходы	(165 481)	(54 351)
<i>В том числе</i>			
	Резерв под обесценение фин. вложений	-	(32)
	Расходы от списания объектов НЗС	(91 763)	(3 706)
	Расходы, связанные с прочим выбытием и списанием основных средств	-	(38 772)
	Расходы на содержание законсервированных объектов	(8 291)	(5 586)
	Расходы от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	-	(457)
	Штрафы, пени по налогам к уплате	(12)	(114)
	Расходы на благотворительность	-	(422)
	Изменение величины оценочных обязательств ОЛОС (изменение периода дисконтирования и ставки дисконтирования)	(61 234)	(1 786)
	Расходы от ликвидации ОС	-	(413)
	Корректировка финансовых вложений по рыночной стоимости	(582)	
	Банковские услуги	(221)	(181)
	Убытки прошлых лет	(1 052)	(142)
	Прочие	(2 326)	(2 740)

5.13. Оценочные обязательства

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

5.14. Капитал и резервы

На 31.12.2019 величина уставного капитала Общества составляет 1 783 тыс. руб. и в 2019 году не менялась.

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

Резервный фонд составляет 1 783 тыс. руб.

Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Добавочный капитал Общества включает эмиссионный доход в размере 730 655 тыс. руб. и сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при обязательных переоценках прошлых периодов, в размере 8 682 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019, на 31.12.2018 и на 31.12.2017 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из следующего количества акций:

Таблица 11 Уставный капитал

Вид акций	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость одной акции	Общая стоимость, руб.
Обыкновенные акции	172 055 600	0,01 рублей	1 720 556
Привилегированные акции	6 292 800	0,01 рублей	62 928
ИТОГО	178 348 400		1 783 484

Согласно решениям общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2017 и за 2018 годы было принято решение не выплачивать дивиденды.

5.15. Прибыль (убыток) на акцию

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

Таблица 12 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
Базовая прибыль/(убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(224 453)	59 250
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	172 055 600	172 055 600
Базовая прибыль/(убыток) на акцию, тыс.руб.	(0,00130)	0,00034

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

5.16. Операции со связанными сторонами

В ходе осуществления деятельности Общество совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

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

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

- Основное общество;
- Дочернее общество;
- Другие связанные стороны.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2019 год
(тыс. руб., если не указано иное)

- Основной управленческий персонал: генеральный директор и его заместители, члены Совета директоров

ПАО «НГК «Славнефть» является Основным обществом, как акционер, имеющий более 50% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, в уставном капитале Общества.

Дочерним обществом является ООО «Мегион геология».

Таблица 13 Перечень других связанных сторон, операции с которыми осуществлялись в 2019-2018гг.

Наименование	Характер отношений
ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	Организация, аффилированная через основное общество
ООО "Славнефть-Нижневартовск"	Организация, аффилированная через основное общество
ООО «Мегионское Управление Буровых Работ»	Организация, аффилированная через основное общество
ПАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через основное общество
ПАО "Газпром нефть"	Организация, аффилированная через основное общество
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	Организация, аффилированная через основное общество
Банк ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через основное общество

Показатели таблиц 14-15 приведены без НДС

Таблица 14 Информация об операциях со связанными сторонами

2019 год	Основное общество	Дочерние общества	Другие связанные стороны
Продажи нефти	-	-	5 030 542
Прочая выручка	-	-	282 871
Затраты на приобретенные работы, услуги	(451)	-	(1 243 628)
Закупки капитального характера	-	-	(995 039)
Дивиденды к получению	-	-	697
2018 год			
Продажи нефти	-	-	3 989 140
Прочая выручка	-	-	539 146
Затраты на приобретенные работы, услуги	(445)	-	(1 828 750)
Закупки капитального характера	-	-	(1 907 497)
Дивиденды к получению	-	-	654

Таблица 15 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества	Другие связанные стороны
На 31.12.2019			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	-	-	772 027
Кредиторская задолженность краткосрочная	(2)	-	(683 825)
Кредиторская задолженность долгосрочная	-	-	(820 373)
На 31.12.2018			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	-	-	946 539
Кредиторская задолженность краткосрочная	(2)	-	(1 570 067)
Кредиторская задолженность долгосрочная	-	-	-
На 31.12.2017			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	-	-	786 322
Кредиторская задолженность краткосрочная	(1)	-	(325 687)
Кредиторская задолженность долгосрочная	-	-	-

Таблица 16 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами

	За 2019 г.			За 2018 г.		
	Основное общество	Дочерние общества	Другие связанные стороны	Основное общество	Дочерние общества	Другие связанные стороны
Денежные потоки от текущих операций						
Поступления	-	-	5 471 162	-	-	4 393 038
Платежи	(451)	-	(1 486 636)	(445)	-	(782 399)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности						
Поступления	-	-	697	-	-	654
Платежи	-	-	(825 306)	-	-	(1 285 252)
Денежные потоки от финансовых операций						
Поступления	-	-	-	-	-	-
Платежи	-	-	-	-	-	-

5.17. Вознаграждения основному управленческому персоналу

Состав основного управленческого персонала Общества включает генерального директора и его заместителя.

Таблица 17 Вознаграждение основного управленческого персонала

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2019 г.	За 2018 г.
Вознаграждения	536	511
Итого без учета страховых взносов	536	511
Страховые взносы	179	154
Итого	715	665

5.18. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания бухгалтерской отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества за 2019 год.

5.19. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. 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 суммы налогов, сборов, пени и штрафы. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По состоянию на отчетную дату 2017 - 2019 гг. остаются открытыми для налоговой проверки. По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2019 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

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.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2019 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 о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Общество понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Общества.

5.20. Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Общество подвержено следующим финансовым рискам: рыночные риски (риски, связанные с изменением валютных курсов; риски, связанные с изменением цен на продукцию и услуги, кредитные риски, риски ликвидности.

Сущность политики управления рисками Общества заключается в наличии системы идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга динамики факторов риска, а также обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

Общество признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, разрабатывает и реализует механизмы управления рисками. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Общества за счет поддержания уровня рисков в приемлемых рамках.

5.20.1. 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.

Риск изменения цен на продукцию:

Общество продает всю сырую нефть связанным сторонам: ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», на внутреннем рынке Российской Федерации. Цена реализации определяется по формуле исходя из интервала рыночных цен, сформированных на основании данных, публикуемых в общедоступных информационных источниках независимым ценовым агентством «Argus Media Ltd».

Снижение цен на нефть может привести к сокращению объема добычи нефти, находящегося в диапазоне рентабельности, что, в свою очередь, приведет к сокращению инвестиционных программ, в том числе программ геолого-разведочных работ. Также снижение цен на нефть неблагоприятно отразится на финансовых результатах деятельности Общества, приведет к снижению рентабельности, сокращению денежных потоков от операционной деятельности.

Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.

С целью минимизации риска сокращения доходов Общества вследствие существенного снижения цен на нефть разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. Функционирует система бизнес-планирования, позволяющая анализировать и принимать управленческие решения в зависимости от различных сочетаний основных факторов внешней среды. Такой подход позволяет обеспечить своевременное реагирование на изменение рыночных условий, в том числе путем сокращения издержек, пересмотра суммы и графика освоения инвестиционных бюджетов.

Указанный риск является основным профильным риском для Общества. Реализуемые мероприятия по управлению данным риском направлены на минимизацию возможных

негативных последствий его реализации, обеспечение устойчивого финансового положения Общества.

Валютный риск (риск изменения курсов валют):

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. Сбалансированная по валюте структура доходов и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года у Общества отсутствуют активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте.

5.20.2. Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при предоставлении отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров реализации нефти, авансирования контрагентов по договорам закупки и капитального строительства, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях, выдачи поручительств за третьих лиц.

В целях управления кредитным риском Общество реализует ряд мероприятий, включающих оценку и мониторинг кредитного качества контрагентов.

Основная часть выручки Общество связана с продажами связанным сторонам. Несмотря на то, что вероятность погашения дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенного риска потерь нет. Общество на регулярной основе проводит анализ сроков оплаты дебиторской задолженности контрагентами, осуществляет работу по возврату просроченной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

По состоянию на 31 декабря 2019 года у Общества отсутствует просроченная дебиторская задолженность.

5.20.3. Риск ликвидности – это риск того, что Общество потенциально может утратить доступ к источникам финансирования, не сможет обеспечить своевременное выполнение в полном объеме платежных обязательств перед контрагентами. Подход Общества к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих платежных обязательств в установленные сроки.

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2019 году осуществлено в полном объеме. 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 осуществляет оперативное и долгосрочное финансовое планирование денежных потоков (месячные, квартальные и годовые), мониторинг фактического выполнения бюджетов, что позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

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

5.20.4. Правовые риски, причиной возникновения которых являются последствия возможных изменений российского законодательства, а также иные риски, связанные с судебными процессами, риск отзыва лицензий, обусловленный невыполнением условий лицензионных соглашений, по оценке руководства Общества являются несущественными.

В Обществе по состоянию на 31 декабря 2019г., отсутствуют судебные процессы, которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность. Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2019 год
(тыс. руб., если не указано иное)

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

Генеральный директор _____

Панфилов Е.А.

Главный бухгалтер _____

Манько Е.В.

по доверенности № Д-448/017 от 08.07.2019, ГБ-РП ООО «ГПН БС»

31 января 2020