

**Публичное акционерное общество
«Татнефть» имени В.Д. Шашина**

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимого аудитора**

31 декабря 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	3
Отчет об изменениях капитала	5
Отчет о движении денежных средств.....	8
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11
I. Общая информация.....	11
II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	13
III. Изменения учетной политики за 2023 г.	25
IV. Раскрытие существенных показателей	26
1. Основные средства.....	26
2. Прочие внеоборотные активы.....	28
3. Финансовые вложения.....	29
4. Денежные средства и денежные эквиваленты	30
5. Запасы	31
6. Дебиторская задолженность	32
7. Кредиторская задолженность.....	34
8. Капитал и резервы.....	34
9. Заемные средства	34
10. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи	35
11. Выручка.....	36
12. Расходы по обычным видам деятельности.....	36
13. Проценты к уплате.....	37
14. Прочие доходы и расходы.....	38
15. Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	39
16. Информация по сегментам.....	40
17. Информация о связанных сторонах	42
18. Прибыль на акцию	45
19. Информация об оценочных и условных обязательствах.....	45
20. Экономическая среда в которой общество осуществляет свою деятельность.....	47
21. Управление финансовыми рисками	47

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПАО «ТАТНЕФТЬ» ИМЕНИ В. Д. ШАШИНА ЗА 2023 Г.**

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина за 2023 г., подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина сформирована исходя из принципа непрерывности деятельности.

I. Общая информация

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (в дальнейшем «Общество») занимается разработкой месторождений и добычей нефти в Республике Татарстан и за ее пределами. Общество также занимается продажей углеводородов, их переработкой и реализацией продуктов их переработки.

Адрес местонахождения Общества (адрес места постоянного нахождения исполнительного органа Общества): Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Общество было зарегистрировано в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как акционерное общество открытого типа 21 января 1994 г.

По решению акционеров в 2015 г. Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Общества, является Альметьевский филиал ООО «Евроазиатский Регистратор» (с 26 февраля 2010 г.).

Аудит бухгалтерской отчетности Общества за 2023 г. проводит акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит».

В соответствии с федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в едином государственном реестре юридических лиц Обществу присвоен основной государственный регистрационный номер 1021601623702.

Органами управления Общества являются Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган – Правление, единоличный исполнительный орган – генеральный директор Общества.

Среднесписочная численность работников Общества составила 22 897 и 22 742 человека за 2023 и 2022 гг. соответственно.

Основные виды деятельности Общества

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

- поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод;
- добыча нефти, газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация;
- строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительно-монтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- проведение научно-исследовательских и проектно-изыскательных работ;
- другие виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества.

Основные лицензии на право пользования недрами

n/n	Серия	Номер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата выдачи	Дата окончания	Адрес действия
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТАТ НЭ	15930	разведка и добыча полезных ископаемых	Ромашкинский участок недр	26.11.2015	31.07.2038	Республика Татарстан, Самарская область
2	ТАТ НЭ	0 2302	разведка и добыча полезных ископаемых	Ново-Елховский участок недр	10.10.2016	31.12.2090	Республика Татарстан
3	ТАТ НЭ	0 2264	разведка и добыча полезных ископаемых	Бавлинский участок недр	01.08.2016	31.08.2038	Республика Татарстан, Оренбургская область

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

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г., действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2023 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой. Годовая бухгалтерская отчетность за 2023 г. составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций) и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Активы и обязательства, используемые филиалами и представительствами для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 89,6883 руб. за 1 долл. США на 31 декабря 2023 г. (на 31 декабря 2022 г. – 70,3375 руб., на 31 декабря 2021 г. – 74,2926 руб.), 99,1919 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2022 г. – 75,6553 руб., на 31 декабря 2021 г. – 84,0695 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин, включая неисключительные права (лицензии) на программное обеспечение; базы данных, изобретения; полезные модели; товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых, затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (переведенные из состава нематериальных поисковых активов после подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на месторождении).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в том отчетном периоде, когда начали использоваться в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования уточняется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится линейным способом, равномерно, в течение срока полезного использования результатов НИОКР (который, не превышает 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат, списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

Поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;
- затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

Материальные поисковые активы амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока действия соответствующих лицензий. Амортизационные отчисления по

указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество проводит проверку поисковых активов на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Убыток от обесценения поисковых активов отражается в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы». Кроме того, Общество применяет к поисковым активам механизм восстановления убытка от обесценения.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

- материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;
- нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 100 000 руб. (не применяется для объектов добычи нефти и газа, зданий и сооружений, установлен Обществом с учетом существенности информации об объектах, имеющих стоимость ниже данного лимита, до 01.01.2022 г. стоимостной лимит составлял 40 000 руб.).

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение ремонта, технического осмотра, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете. По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. Общество использует способ последующей оценки по первоначальной стоимости: начиная с 2022 г. после признания объекты основных средств оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. Для объектов, признанных до вступления в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» балансовой стоимостью основных средств считается их первоначальная стоимость с учетом переоценок, произведенных по требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, до применения ФСБУ 6/2020 в соответствии с ранее применявшейся учетной политикой.

Амортизация скважин начисляется пропорционально объему добычи нефти по каждому месторождению исходя из доказанных разбуренных запасов нефти (способ пропорционально количеству продукции), а по всем остальным группам основных средств – линейным способом.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемого периода эксплуатации с учетом производительности или мощности, нормативных, договорных и других ограничений эксплуатации, намерений руководства организации в отношении использования объекта; ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количества смен), системы проведения ремонтов, естественных условий, влияния агрессивной среды и иных аналогичных факторов; ожидаемого морального устаревания, в частности, в результате изменения или усовершенствования производственного процесса или в результате изменения рыночного спроса на продукцию или услуги, производимые при помощи основных средств; планов по замене основных средств, модернизации, реконструкции, технического перевооружения.

Начисление амортизации не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта основных средств становится равной или превышает его балансовую стоимость. Если впоследствии ликвидационная стоимость такого объекта основных средств становится меньше его балансовой стоимости, начисление амортизации по нему возобновляется.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов (число лет)	
	До 01.01.2022	С 01.01.2022
Здания	8-31	30-100
Сооружения, в том числе:	2,5-31	15-85
Трубопроводы	4-6	15-50
Машины и оборудование	1-26	5-30

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

В случае если в первоначальной стоимости объекта основных средств учтена величина оценочного обязательства по будущему демонтажу, утилизации этого объекта и восстановлению окружающей среды, то изменение этой величины (без учета процентов) увеличивает или уменьшает первоначальную стоимость объекта основных средств. Если уменьшение первоначальной стоимости объекта основных средств в соответствии с настоящим пунктом приводит к тому, что балансовая стоимость данного объекта становится равной нулю, то дальнейшее уменьшение величины оценочного обязательства включается в финансовый результат деятельности организации в качестве дохода.

Обществом устанавливается нулевая ликвидационная стоимость применительно ко всем группам основных средств при выполнении по меньшей мере одного из нижеследующих условий:

- не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;
- ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;
- ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений.

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты Общества на их: приобретение; создание; улучшение и (или) восстановление (достройка, дооборудование, модернизация, реконструкция, замена частей, существенные затраты на ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание с периодичностью проведения более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев). По данной строке отражается стоимость объектов капитальных вложений до их завершения, то есть до приведения объектов капитальных вложений в состояние и местоположение, в которых они пригодны к использованию в запланированных целях, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

При наличии признаков возможного обесценения актива Общество оценивает возмещаемую сумму отдельного актива. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая величина из ценности использования актива и справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие. Ценность использования актива рассчитана путем дисконтирования суммы будущих поступлений, связанных с экономическими выгодами от использования основных средств. Если оценить возмещаемую сумму отдельного актива невозможно, Общество определяет возмещаемую сумму единицы, генерирующей денежные средства (далее – ЕГДС, генерирующая единица), к которой относится актив.

В целях проверки на обесценение отдельные активы группируются для целей оценки на возможное обесценение исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Как правило, для активов, связанных с разведкой и добычей, таким уровнем является месторождение. Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице. Убыток от обесценения признается в составе строки «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

После признания убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, за вычетом его ликвидационной стоимости (при наличии таковой), на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

Суммы обесценения восстанавливаются в соответствующем объеме, если изменились условия и обстоятельства, в результате которых было начислено обесценение. Обесценение может быть восстановлено в пределах первоначальной балансовой стоимости за вычетом амортизации, которая была бы начислена в случае, если бы обесценение не было отражено.

Прочие внеоборотные активы и обязательства по аренде

В составе прочих внеоборотных активов учитываются права пользования активами, затраты по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции.

Право пользования активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации и убытка от обесценения.

Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях; величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Срок аренды определяется исходя из сроков и условий, установленных договором аренды (включая периоды, не предусматривающие арендных платежей). При этом учитываются возможности сторон изменять указанные сроки и условия, и намерения реализации таких возможностей.

В случае, когда Общество предполагает выкупить предмет аренды после завершения срока аренды, или право собственности на предмет аренды перейдет к Обществу без выкупа после завершения аренды, срок полезного использования предмета аренды определяется исходя из общей продолжительности использования Обществом данного предмета, превышающей срок аренды.

Сроки полезного использования в отношении групп прав пользования активами приведены в таблице ниже:

Группа прав пользования активами	Сроки полезного использования (число лет)
Нефтепромысловое оборудование	10 – 20
Прочие активы	2 – 10

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Общество (арендатор) применяет процентную ставку, по которой Общество привлекает или могло бы привлечь заемные средства на условиях, сопоставимых с условиями аренды (срок аренды, валюта обязательства по договору аренды, иные условия).

Обязательства по аренде отражаются в составе прочих обязательств Общества.

Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей. Изменение величины обязательства по аренде в связи с изменениями: условий договора аренды; намерения продлевать или сокращать срок аренды, которое учитывалось ранее при расчете срока аренды; величины арендных платежей по сравнению с тем, как они учитывались при первоначальной оценке обязательства по аренде, – относится на стоимость права пользования активом.

Уменьшение обязательства по аренде сверх балансовой стоимости права пользования активом включается в доходы текущего периода. При изменении величины обязательства по аренде пересматривается ставка дисконтирования.

При полном или частичном прекращении аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве дохода или расхода в составе прибыли (убытка).

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение. Резерв под обесценение финансовых вложений создается на величину разницы между учетной стоимостью и их расчетной стоимостью, если по итогам проверки на обесценение подтверждено устойчивое существенное снижение стоимости данных финансовых вложений. Финансовые вложения в части займов, выданных сторонним и зависимым компаниям, отражаются по дисконтированной стоимости в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть».

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

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

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

- при выбытии акций, облигаций – по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
- при выбытии векселей – по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

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

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

Запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье материалы, топливо, запасные части, комплектующие изделия, покупные полуфабрикаты, предназначенные для использования при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, тара и прочие материалы.

В составе запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 100 000 рублей за единицу (до 01.01.2022 г. стоимостью не более 40 000 руб.).

Запасы учитываются по фактической себестоимости, включая все затраты, связанные с приобретением (созданием) запасов.

Сырье и материалы, переданные в переработку на давальческой основе, продолжают учитываться в составе сырья и материалов Общества обособленно.

Ежемесячно сырье и материалы, прошедшие все стадии переработки, признаются в составе готовой продукции. В фактическую производственную себестоимость готовой продукции также включаются услуги переработчика.

Готовая продукция отражена в балансе по фактической себестоимости.

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям. По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности.

В составе статьи «объекты незавершенного строительства для продажи» учитываются капитальные вложения, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для дальнейшей продажи. В основном в составе статьи учитываются затраты по строительству объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств.

Запасы, которые полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, морально устарели, или рыночная стоимость которых снизилась, или которые используются при производстве продукции, чистая стоимость продажи которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, – отражены в бухгалтерском балансе по чистой стоимости продажи как разницы между фактической себестоимостью запасов и их обесценением.

На сумму обесценения запасов образован резерв, отнесенный на увеличение расходов Общества.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года, отражаются в отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

Авансы выданные и полученные представлены в бухгалтерском балансе за минусом налога на добавленную стоимость (с суммы авансов), подлежащего вычету (уплате) в соответствии с налоговым законодательством.

Долгосрочная дебиторская задолженность по договорам продажи долей в уставном капитале и акций дочерних обществ, условиями которых предусмотрена рассрочка платежа с равномерным графиком погашения, отражена по дисконтированной стоимости в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Изменения в дисконтированной стоимости в результате пересмотра графика погашения подлежат отражению в составе строки «Проценты к уплате».

Денежные средства и денежные эквиваленты

В соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N11н, к эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам банковские депозиты, размещенные на срок не более 3 месяцев.

В отчете о движении денежных средств:

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Минфина России от 27.11.2006 №154н. Разницы, возникающие в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;
- косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»);
- поступление возмещения или уплата задолженности по возвратному (отрицательному) акцизу на нефтяное сырье и отрицательному акцизу по автомобильному бензину и дизельному топливу отражено в составе обособленной подстроки в составе строки «Прочие поступления» или «Прочие платежи» соответственно;
- поступления от продажи продукции, товаров содержат таможенные пошлины;
- беспроцентные займы, выданные дочерним и зависимым обществам, в основном связаны с финансированием капитальных вложений, в связи с чем, а также исходя из принципа рациональности,

движение всех выданных дочерним и зависимым обществам займов отражено в составе денежных потоков от инвестиционных операций;

- поступления от реализации объектов незавершенного строительства для продажи и платежи поставщикам и подрядчикам, осуществляющим поставки материалов и оборудования, работы по строительству данных объектов отражены в составе денежных потоков от текущих операций.

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в следующих случаях:

- поступления денежных средств от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам (денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги); поступления от контрагента в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях и т.д.);
- денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата (покупка и перепродажа финансовых вложений; осуществление краткосрочных (до трех месяцев) финансовых вложений за счет заемных средств, денежные потоки по займам, полученным Обществом от дочерних предприятий – участников системы Казначейства и т.д.);
- денежные потоки по краткосрочным депозитам (более трех месяцев, но менее года), которые относятся к финансовым вложениям. Денежные потоки по депозитам раскрываются в Примечании 3 «Финансовые вложения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- денежные потоки по договорам встречных поставок нефти, выручка и себестоимость реализации по которым в отчете о финансовых результатах представлена свернуто, исходя из экономического содержания операций и обеспечения сопоставимости с данными прошлых периодов и единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть»;
- денежные потоки по договорам купли продажи-нефти, а также по договорам, по которым закупка товаров и их реализация происходит в один момент времени, по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для ПАО «Татнефть», по которым Общество выступает, по существу, агентом.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, а также отложенный налог на прибыль, по данным операциям.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год. Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда. Оценочное обязательство по выплате вознаграждений включает сумму страховых взносов.

Также Общество признает в бухгалтерском учете оценочное обязательство по отпускам, неиспользованным работниками.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемых на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого месяца проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

В соответствии с требованиями нормативных актов (федеральный закон № 2395-1 «О недрах», № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и т.д.), условиями лицензионных соглашений на права пользования недрами Общество признает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочные обязательства по ликвидации объектов основных средств, а также обязательства по рекультивации земель на месторождениях после окончания добычи нефти и газа.

Оценочные обязательства формируются по всем недвижимым нефтегазовым активам. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов рассчитываются по группам месторождений. Величина оценочного обязательства отражена по приведенной (дисконтированной) стоимости.

Для расчета оценочного обязательства на 31 декабря 2023 г. Обществом применялись следующие основные допущения: ставка дисконтирования – 11,87% для групп месторождений традиционной нефти и 11,48% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2022 г. – 10,06% для групп месторождений традиционной нефти и 9,88% для групп месторождений сверхвязкой нефти), ставка инфляции – 3,0% для групп месторождений традиционной нефти и 4,53% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2022 г. – 4,2% для групп месторождений традиционной нефти и 5,01% для групп месторождений сверхвязкой нефти), период дисконтирования – от 1 до 51 в зависимости от месторождения (на 31 декабря 2022 г. – от 1 до 51 года).

Начисление оценочных обязательств по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Основные средства».

Начисление дисконта в связи с ростом приведенной стоимости по мере приближения срока исполнения оценочного обязательства отражено в отчете о финансовых результатах по строке «Проценты к уплате».

Изменения в оценочных обязательствах, кроме начисления дисконта в связи с ростом приведенной стоимости, отражаются в соответствии с порядком, принятым для учета Основных средств, в соответствии с требованиями ФСБУ 6/2020.

До 2022 г. ввиду несоответствия способа отражения изменений в ликвидационных обязательствах, установленного ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина от 13.12.2010 №167н, требованиям МСФО, при отражении изменений в оценочных обязательствах по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов Общество руководствовалось требованиями (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» и КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах», введенными в действие на территории РФ Приказом Минфина России от 28.12.2015 № 217н.

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, основная сумма долга по полученному от займодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, выпущенным облигациям, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не

превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они начислены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации.

Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива, либо начала использования инвестиционного актива.

Признание доходов

Выручка от продажи товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг) признается по мере перехода права собственности на продукцию покупателям (выполнения работ, оказания услуг заказчикам). Выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов, таможенных пошлин.

Выручка по договорам встречной продажи и закупки нефти, по договорам, по которым закупка товаров и их реализация происходит в один момент времени; по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для ПАО «Татнефть» представлена в отчетности свернуто исходя из экономического содержания операций и обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Общество использует критерии, предусмотренные МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» для оценки, является ли ее обещание по своему характеру обязанностью в отношении предоставления определенных товаров или услуг самим Обществом (т.е. Общество является принципалом) либо в отношении организации предоставления таких товаров или услуг другой стороной (т.е. Общество выступает в качестве агента). Для ряда договоров, включая договоры купли-продажи нефти малых нефтяных компаний, договоры по приобретению и продаже материалов и оборудования по заявкам, полученным от сервисных предприятий и подрядчиков, осуществляющих строительство объектов, был сделан вывод о выполнении критериев МСФО (IFRS) 15 по признанию Общества агентом, выручка по таким договорам подлежит отражению в отчетности на величину агентской наценки.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки: доходы от продажи основных средств, незавершенного строительства и прочих активов, иностранной валюты, доходы от изменения оценочных значений по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов, курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

Расходы

К управленческим расходам относятся расходы на содержание Исполнительного аппарата. Указанные расходы по окончании месяца полностью списываются на расходы периода в отчете о финансовых результатах без распределения на остатки незавершенного производства и готовой продукции.

Возмещение по «возвратному (отрицательному) акцизу» на нефтяное сырье и отрицательному акцизу по автомобильному бензину и дизельному топливу учитывается как уменьшение (увеличение, в случае если акциз к уплате) себестоимости продаж отчетного периода, по строке «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров.

В составе процентов к уплате отражается результат дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности и займов, выданных сторонним и зависимым компаниям, в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть».

Учет расчетов по налогу на прибыль

Общество являлось ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г. На момент заключения договора в состав КГН входило четыре участника. С 1 января 2016 г. состав КГН был расширен до пяти участников. С 1 января 2023 г. действие КГН ПАО «Татнефть» прекращено в связи с нормами Налогового Кодекса РФ о прекращении действия института КГН с указанной даты.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным Приказом Минфина России 19.11.2002 № 114н. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль».

Сумма задолженности по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1523 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1238 «Прочие дебиторы».

Сумма начисленного налога на прибыль за 2022 год по ставке 20% отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды. Налог на прибыль организаций по КГН за 2022 год исчислен в сумме 71 155 391 тыс. руб.

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

III. Изменения учетной политики за 2023 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества за 2023 год не вносились.

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

В связи с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменениями в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», вступающими в силу с 1 января 2024 года в бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год будет отражено изменение стоимости нематериальных активов (строка 1110 «Нематериальные активы» баланса) и объектов НИОКР (строка 1120 «Результаты исследований и разработок»). Указанное изменение будет связано, в основном, с изменениями в критериях признания нематериальными активами, что приведет к уменьшению чистых активов Общества.

IV. Раскрытие существенных показателей**1. Основные средства**

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Основные средства, всего, за исключением незавершенных кап. вложений, авансов	в том числе				Незавершенные капитальные вложения
		Скважины	Здания, сооружения и передаточные устройства	Машины, оборудование и транспортные средства	Прочие объекты ОС	
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021	509 371 227	251 981 965	143 698 711	110 882 956	2 807 595	38 146 125
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2021	(245 112 610)	(95 922 504)	(89 329 801)	(58 887 399)	(972 906)	-
Поступление						
- по первоначальной стоимости	3 571 178	-	939 914	2 602 261	29 003	73 560 846
- накопленной амортизации	(1 800 107)	-	(192 504)	(1 607 603)	-	-
Ввод в эксплуатацию	56 846 172	20 826 752	10 582 846	25 015 553	421 021	(56 846 172)
Начислено амортизации	(35 211 510)	(14 575 341)	(8 314 140)	(12 255 450)	(66 579)	-
Начислено обесценение	(9 461 620)	(7 568 935)	(789 163)	(1 049 358)	(54 164)	(2 138 613)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(1 653 848)	(59 830)	(280 238)	(1 203 960)	(109 820)	(349 646)
- накопленной амортизации и обесценение	1 078 301	44 836	248 192	716 740	68 533	-
Изменение ликвидационных обязательств	12 986 552	15 945 695	(2 959 143)	-	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022	581 121 281	288 694 582	151 982 090	137 296 810	3 147 799	54 511 153
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2022	(290 507 546)	(118 021 944)	(98 377 416)	(73 083 070)	(1 025 116)	(2 138 613)
Поступление						
- по первоначальной стоимости	407 490	31	228 838	167 300	11 321	96 101 270
- накопленной амортизации	(25 823)	-	(24 025)	(1 798)	-	-
Ввод в эксплуатацию	75 762 837	38 592 575	12 507 391	24 274 139	388 732	(75 762 837)
Начислено амортизации	(38 465 248)	(14 430 920)	(8 234 917)	(15 734 798)	(64 613)	-
Восстановлено/(начислено) обесценение	(7 920 299)	(2 666 827)	(2 908 058)	(2 350 170)	4 756	(2 619 701)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(2 008 170)	(6 270)	(469 461)	(1 495 276)	(37 163)	(2 468 461)
- накопленной амортизации	1 464 279	4 531	128 528	1 311 159	20 061	-
Изменение ликвидационных обязательств	(23 513 845)	(22 690 346)	(823 488)	(11)	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023	631 769 593	304 590 572	163 425 370	160 242 962	3 510 689	72 381 125
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2023	(335 454 637)	(135 115 160)	(109 415 888)	(89 858 677)	(1 064 912)	(4 758 314)

В 2023 и 2022 гг. Общество ввело в эксплуатацию скважины, сооружения и объекты инфраструктуры, связанные с добычей нефти, включая сверхвязкую нефть, а также машины и оборудование, задействованные в процессах добычи нефти, и другие объекты.

Информация о незавершенных капитальных вложениях представлена ниже:

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств, кроме скважин	54 316 594	(2 482 210)	19 433 730	(1 908 691)	22 447 584	-
Строительство скважин	13 161 788	(552)	14 515 074	(229 922)	6 526 101	-
Оборудование к установке	2 372 693	-	4 234 718	-	3 740 478	-
Прочие	2 530 050	(2 275 552)	16 327 631	-	5 431 962	-
Итого	72 381 125	(4 758 314)	54 511 153	(2 138 613)	38 146 125	-

тыс. руб.

В незавершенные капитальные вложения включены материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. в связи с наличием признаков возможного обесценения Общество провело тестирование на обесценение по отдельным активам, текущая экономическая эффективность которых не соответствует прогнозной. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства (далее «ЕГДС»), согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Для активов, связанных с разведкой и добычей, ЕГДС выступает месторождение нефти.

Макроэкономические факторы, включающие, но не ограниченные изменением объемов добычи нефти и цен на нефть и нефтепродукты, волатильностью курса рубля по отношению к доллару США и изменением уровня деловой активности, были учтены при подготовке моделей, которые являются основным источником информации для определения ценности использования основных средств, в том числе при подготовке прогнозов по объемам добычи, динамике цен на нефть, а также при определении ставки дисконтирования.

При оценке обесценения текущая стоимость активов сопоставлялась с ценностью использования ЕГДС. Ценность использования рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов по выручке от реализации, расходам на производство продукции и изменению оборотного капитала, согласно утвержденным долгосрочным стратегическим планам, с учетом принятых ограничений на неопределенность в горизонте восстановления спроса и прибыльности. Период прогнозирования соответствует горизонту, используемому руководством компании в долгосрочной стратегии развития, и не превышает сроков полезного использования активов, включенных в соответствующую ЕГДС.

Ключевые допущения, используемые при расчете ценности использования активов:

- цены на нефть и прогнозный курс доллара к рублю основаны на доступных прогнозах от ведущих аналитических агентств;
- ожидаемые объемы добычи определялись исходя из детальной информации по планам добычи нефти, утвержденным руководством в рамках долгосрочной стратегии развития, с учетом оценки доказанных запасов нефти и текущей геополитической ситуации.

Ставка дисконтирования была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала с учетом характерных рисков. Для целей тестирования на обесценение месторождений нефти и газа применялись номинальные доналоговые ставки дисконтирования на уровне от 22,6% до 26,0% (на 31 декабря 2022 г. от 21,33% до 23,1%).

Для целей проведения тестирования на обесценение на 31 декабря 2023 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 84,94 долл. США за барр. в 2024 г., 83,85 долл. США за барр. в 2025 г., 82,23 долл. США за барр. в 2026 г., 81,12 долл. США за барр. в 2027 г. и 82,90 долл. США за барр. в 2028 г. с дальнейшим ростом котировок в последующие годы согласно прогнозам. К ценам нефти сорта Brent применялся прогнозный дисконт для приведения к цене нефти сорта Urals.

Для целей тестирования на 31 декабря 2022 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 93,43 долл. США за барр. в 2023 г., 87,15 долл. США за барр. в 2024 г., 81,48 долл. США за барр. в 2025 г., 79,36 долл. США за барр. в 2026 г. и 79,72 долл. США за барр. в 2027 г. с дальнейшим ростом котировок в последующие годы согласно прогнозам. К ценам нефти сорта Brent применялся прогнозный дисконт для приведения к цене нефти сорта Urals.

Разумно обоснованное изменение ключевых допущений, учитываемое руководством для целей построения моделей по состоянию на отчетную дату, не приводит к необходимости признания дополнительного обесценения, кроме указанного ниже.

В 2023 и 2022 гг. убыток от обесценения основных средств, отраженный в составе прочих расходов, признан в отношении следующих активов:

- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, на сумму 8 453 860 тыс. руб. (в 2022 г. – 7 935 718 тыс. руб.);
- прочих активов на общую сумму 2 086 140 тыс. руб. (в 2022 г. – 3 664 515 тыс. руб.).

Возмещаемая стоимость месторождений сверхвязкой нефти, по которым было отражено обесценение, составила 18 666 741 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 35 016 277 тыс. руб.).

2. Прочие внеоборотные активы

Информация о наличии и движении прав пользования активами представлена в таблице ниже:

	2023 г.	2022 г.
Первоначальная стоимость на начало периода	5 366 629	2 691 092
Накопленная амортизация и обесценение на начало периода	(837 602)	-
Поступило	21 509 570	2 675 780
Начислено амортизации	(2 506 289)	(837 602)
Начислено обесценение	(45 024)	-
Пересмотр стоимости прав пользования активами и обязательства по аренде	542 608	(243)
Выбытие		
- по первоначальной стоимости	(121 793)	-
- накопленной амортизации и обесценение	23 511	-
Первоначальная стоимость на конец периода	27 297 014	5 366 629
Накопленная амортизация и обесценение на конец периода	(3 365 404)	(837 602)

Обязательства по аренде

Информация об обязательствах по аренде представлена в таблице ниже:

	тыс. руб.		
Наименование	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде (строка 1450 бухгалтерского баланса)	21 045 221	5 226 362	2 691 092
Краткосрочные обязательства по аренде (строка 1526 бухгалтерского баланса)	3 958 248	-	-
Итого обязательства по аренде	25 003 469	5 226 362	2 691 092

3. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях представлена в таблице ниже:

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение
Долгосрочные финансовые вложения – всего	212 815 274	(27 079 407)	140 332 992	(19 652 703)	133 111 686	(20 537 226)
в том числе:						
вложения в уставные капиталы и акции	183 801 017	(23 622 934)	124 103 896	(17 179 396)	121 218 420	(17 955 193)
займы выданные	25 165 367	(3 351 011)	12 380 208	(2 367 845)	8 041 749	(2 476 571)
прочие финансовые вложения	3 848 890	(105 462)	3 848 888	(105 462)	3 851 517	(105 462)
Краткосрочные финансовые вложения – всего	22 975 079	(5 834 319)	4 456 005	(2 900 000)	106 267 310	(2 900 000)
займы выданные	20 075 079	(2 934 319)	1 556 005	-	182 853	-
депозиты	2 900 000	(2 900 000)	2 900 000	(2 900 000)	106 084 457	(2 900 000)

Сроки погашения долгосрочных займов находятся в широком диапазоне. По основной сумме займов выданных на сумму 14 096 046 тыс. руб. сроки погашения предусмотрены в период с 2030–2032 гг.

Информация о движении резерва под обесценение финансовых вложений в отчетном периоде (см. также примечание 14)

	тыс. руб.				
	Период	На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв под обесценение финансовых вложений – всего	2023 г.	22 552 703	11 056 334	695 311	32 913 726
	2022 г.	23 437 226	962 824	1 847 347	22 552 703

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. значительную часть долгосрочных финансовых вложений составляют вложения в уставные капиталы и акции:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Вложения в дочерние общества	139 557 439	88 090 575	83 222 092
Вложения в другие организации	20 620 644	18 833 925	20 041 134

Информация о займах выданных дочерним и зависимым обществам представлена в примечании 17.1 и 17.2.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. в составе финансовых вложений в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 отражалась дебиторская задолженность на сумму 33 465 000 тыс. руб., связанная с предоплатой по сделке поставочного валютного форварда исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Данные финансовые вложения оцениваются по справедливой стоимости на основании дисконтированных денежных потоков, скорректированных на рыночный риск. Результат от изменения справедливой стоимости отражается в составе строк «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах. По состоянию на 31 декабря 2022 г. погашена, в 2023 году операции не осуществлялись.

4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	6 795 457	13 627 530	8 569 223
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	754 090	2 162 212	1 557 130
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев	45 093 302	108 814 001	9 000 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	52 642 849	124 603 743	19 126 353

По состоянию на 31 декабря 2023 г. аккредитивы, открытые в пользу Общества, составляют 1 830 тыс. юань (23 018 тыс. руб.); на 31 декабря 2022 г. – отсутствуют; на 31 декабря 2021 г. – 11 000 тыс. долл. (817 219 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. денежные средства размещены в банках с рейтингом инвестиционного уровня.

5. Запасы

Информация о запасах представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Период	Остаток на начало периода		Изменения за период			Остаток на конец периода	
		Себестоимость	Резерв под снижение стоимости	Поступления	Выбытия	Изменение резерва	Себестоимость	Резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	2023 г.	113 753 437	(1 280 447)	1 886 084 461	(1 842 683 689)	157 161	157 154 209	(1 123 286)
	2022 г.	114 539 297	(293 459)	1 683 965 089	(1 684 750 949)	(986 988)	113 753 437	(1 280 447)
Сырье и материалы	2023 г.	12 222 572	-	217 486 190	(214 869 793)	-	14 838 969	-
	2022 г.	10 112 340	-	160 544 327	(158 434 095)	-	12 222 572	-
Затраты в незавершенном производстве	2023 г.	5 512 133	-	718 361 238	(717 726 866)	-	6 146 505	-
	2022 г.	4 307 622	-	675 119 850	(673 915 339)	-	5 512 133	-
Готовая продукция и товары для перепродажи включая:	2023 г.	47 283 230	(883 353)	399 600 026	(384 840 407)	(13 478)	62 042 849	(896 831)
	2022 г.	39 687 748	(293 459)	292 364 053	(284 768 571)	(589 894)	47 283 230	(883 353)
- нефть	2023 г.	14 006 195	-	158 278 710	(154 567 400)	-	17 717 505	-
	2022 г.	17 266 810	-	95 343 874	(98 604 489)	-	14 006 195	-
- нефте- и газопродукты	2023 г.	8 973 728	(336 968)	219 973 022	(215 891 785)	(254 064)	13 054 965	(591 032)
	2022 г.	7 725 147	-	177 988 998	(176 740 417)	(336 968)	8 973 728	(336 968)
- нефтехимические продукты	2023 г.	1 497 890	-	1 598 694	(1 526 877)	-	1 569 707	-
	2022 г.	1 545 485	-	82 206	(129 801)	-	1 497 890	-
Товары отгруженные, включая:	2023 г.	15 454 629	(397 094)	506 367 990	(505 296 462)	170 639	16 526 157	(226 455)
	2022 г.	8 701 432	-	539 647 511	(532 894 314)	(397 094)	15 454 629	(397 094)
- нефть	2023 г.	-	-	235 613 671	(230 935 206)	-	4 678 465	-
	2022 г.	-	-	250 514 896	(250 514 896)	-	-	-
- нефте- и газопродукты	2023 г.	5 276 934	(397 094)	248 422 390	(242 093 241)	170 639	11 606 083	(226 455)
	2022 г.	8 032 146	-	251 640 890	(254 396 102)	(397 094)	5 276 934	(397 094)
- нефтехимические продукты	2023 г.	347 826	-	21 639 367	(21 768 041)	-	219 152	-
	2022 г.	589 481	-	26 687 462	(26 929 117)	-	347 826	-
- объекты незавершенного строительства для продажи, переданные покупателям, по которым не перешло право собственности	2023 г.	9 793 254	-	-	(9 793 254)	-	-	-
	2022 г.	-	-	9 793 254	-	-	9 793 254	-
Объекты незавершенного строительства для продажи	2023 г.	31 613 761	-	43 078 093	(17 403 427)	-	57 288 427	-
	2022 г.	51 040 509	-	14 476 806	(33 903 554)	-	31 613 761	-
Прочие запасы и затраты	2023 г.	1 667 112	-	1 190 924	(2 546 734)	-	311 302	-
	2022 г.	689 646	-	1 812 542	(835 076)	-	1 667 112	-

Данные по поступлениям и выбытиям содержат внутренние обороты, связанные с переводом запасов из одной группы в другую, кроме переводов из готовой продукции в товары отгруженные.

Чистая возможная цена продажи готовой продукции и товаров соответствует или превышает фактическую себестоимость, за исключением позиций, по которым отражен резерв под снижение стоимости.

Товары для перепродажи

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтьснаб», предназначенные для перепродажи на сторону.

Объекты незавершенного строительства для продажи

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. объекты незавершенного строительства для продажи в основном представлены затратами по строительству объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.

6. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности и авансах, выданных для приобретения внеоборотных активов, за вычетом НДС представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
Авансы, выданные для приобретения и создания внеоборотных активов за вычетом НДС	2 353 971	(157 504)	1 415 240	(531 179)	3 178 912	(187 567)
в том числе:						
для приобретения и создания нематериальных активов (1110)	46 531	(20 007)	7	(7)	7	(7)
для выполнения НИОКР (1120)	350 808	-	153 629	-	38 026	-
для приобретения и сооружения основных средств (1152)	1 956 632	(137 497)	1 261 604	(531 172)	3 140 879	(187 560)
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	341 356 634	(67 007 868)	339 221 356	(62 945 934)	294 326 959	(54 997 212)
расчеты с покупателями и заказчиками (1232)	473 269	-	17 698 089	-	19 843 242	-
авансы выданные за вычетом НДС (1233)	32 873 771	(9 595 710)	16 100 799	(8 109 770)	8 544 896	-
проценты по займам выданным (1234)	5 357 865	(3 690 493)	3 591 833	(2 762 474)	3 415 144	(3 290 425)
беспроцентные займы выданные (1234)	283 375 822	(52 069 289)	283 819 086	(50 516 900)	251 101 910	(50 487 286)
прочая (1234)	19 275 907	(1 652 376)	18 011 549	(1 556 790)	11 421 767	(1 219 501)
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	373 717 157	(9 802 562)	226 386 787	(7 783 295)	204 993 992	(7 958 221)

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
расчеты с покупателями и заказчиками (1236)	194 233 632	(612 697)	99 072 702	(828 596)	95 345 911	(874 216)
авансы выданные за вычетом НДС (1237)	32 879 554	(2 244 934)	25 244 967	(73 505)	8 580 798	(83 643)
проценты по займам выданным (1238)	412 356	(157 989)	44 872	(9 527)	58 262	-
беспроцентные займы выданные (1238)	70 968 660	(18 781)	58 097 037	(18 781)	61 874 853	-
расчеты по договорам комиссии (1238)	8 973 315	(2 712 019)	6 020 337	(2 712 000)	8 538 793	(2 712 000)
расчеты с таможенными органами (1238)	1 143 730	-	1 485 817	-	1 397 184	-
расчеты по налогам и сборам (1238)	31 502 863	-	12 352 500	-	10 930 604	-
прочая (1238)	33 603 047	(4 056 142)	24 068 555	(4 140 886)	18 267 587	(4 288 362)

В составе долгосрочной задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками отражена в основном задолженность дочерних предприятий по реализованным объектам незавершенного строительства.

Во 2 квартале 2022 г. Общество продало доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса Группы Татнефть, обществу, находящемуся под контролем государства на условиях рассрочки платежа, за 37 475 529 тыс. руб. на условиях рассрочки платежа. Величина задолженности, определенная на основе дисконтированных денежных потоков, в размере 8 729 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г.: 12 572 000 тыс. руб.), отражена в составе прочей долгосрочной задолженности бухгалтерского баланса.

В составе долгосрочных авансов выданных отражена в основном предоплата за поставку материалов и оборудования, работам по строительству объектов незавершенного строительства для продажи, срок выполнения по которым ожидается после 12 месяцев после отчетной даты.

В составе краткосрочных авансов выданных отражена предоплата за поставку материалов и оборудования, выполнение работ по строительству объектов незавершенного строительства для продажи, а также предоплата по договорам транспортировки нефти, авансы за поставку нефти.

Информация о движении резерва по сомнительным долгам в отчетном периоде (см. также примечание 14)

тыс. руб.					
	Период	На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв по сомнительным долгам – всего	2023 г.	71 260 408	10 987 682	(5 280 156)	76 967 934
	2022 г.	63 143 000	10 699 505	(2 582 097)	71 260 408

7. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице ниже

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Кредиторская задолженность – всего	378 796 897	186 724 886	190 222 986
расчеты с поставщиками и подрядчиками	83 599 978	57 412 548	47 245 212
авансы полученные за вычетом НДС	36 092 643	26 087 136	26 495 923
задолженность по налогам и сборам	97 209 540	54 410 290	77 214 963
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	121 796 615	26 543 276	23 738 903
задолженность по аренде	3 958 248	-	-
задолженность по страховым взносам	941 417	840 447	814 594
расчеты с таможенными органами	311 066	672 140	646 826
расчеты с персоналом по оплате труда	2 282 578	2 055 601	2 087 850
расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	32 604 812	18 703 448	11 978 715

8. Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. уставный капитал Общества разделен на именные бездокументарные полностью оплаченные акции двух категорий, одинаковой номинальной стоимости, по 1 (один) рубль каждая:

- привилегированные акции в количестве 147 508 500 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 тыс. руб.;
- обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 691 тыс. руб.

По результатам работы Общества были начислены дивиденды:

тыс. руб.

	За 9 мес. 2023 г.	За 2022 г.	За 2021 г.
по привилегированным акциям	9 250 258	9 924 372	6 289 763
по обыкновенным акциям	136 625 694	146 582 310	92 899 371

За 2023 г. величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2024 г.

9. Заемные средства

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Облигации	-	-	15 000 000
Задолженность в рублях	48 557 268	40 744 357	41 045 355
Займы полученные	48 557 268	40 592 956	40 977 748
Начисленные неоплаченные проценты	-	151 401	67 607
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	48 557 268	40 744 357	56 045 355

В декабре 2019 г. Общество выпустило биржевые облигации на сумму 15 000 000 тыс. руб. сроком погашения в декабре 2022 г. Ставка купона была установлена на уровне 6,45% годовых. Облигации котировались на Московской бирже и были погашены в установленный срок.

Задолженность на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. по займам полученным в рублях, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляет собой задолженность по договорам займов от дочерних предприятий. Свободные денежные средства дочерних предприятий привлекаются с целью более эффективного размещения собственных денежных средств. В течение 2023 г. Общество привлекло займы от дочерних компаний в сумме 733 543 760 тыс. руб. и погасило 723 684 458 тыс. руб. (в 2022 г. – сумме 606 690 148 тыс. руб. и 607 074 940 тыс. руб.). Денежные потоки с каждым из дочерних обществ отражены свернуто в составе отчета о движении денежных средств.

10. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи

Существенные суммы налогов и других обязательных платежей, начисленные Обществом за отчетный период, составляют:

тыс. руб.		
Налоги и платежи	2023 г.	2022 г.
Налог на добычу полезных ископаемых*	489 667 012	497 953 187
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	125 233 318	129 486 307
Вывозная таможенная пошлина**	18 269 453	44 424 157

* - сумма начисленного НДС отчетного периода отражена без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды, а также без учета оценочного обязательства, определяемого для налоговых периодов с 1 октября по 31 декабря 2023 г., как произведение количества добытой нефти за соответствующий налоговый период и изменения коэффициента Кабдт.

** - сумма начисленной вывозной таможенной пошлины приведена с учетом пошлины, отраженной в составе прибылей и убытков прошлых лет в результате изменения вывозной таможенной пошлины.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

№ П п		2023 г.		2022 г.	
		Прибыль/ Разница	Налоговый эффект	Прибыль/ Разница	Налоговый эффект
1.	Учетная прибыль/Условный расход по налогу на прибыль по ставке 20%	297 669 202	59 533 840	306 587 602	61 317 520
2.	Постоянные разницы, повлекшие увеличение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые расходы	38 756 603	7 751 321	30 278 672	6 055 734
3.	Постоянные разницы, повлекшие уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые доходы	(34 913 868)	(6 982 774)	(11 243 919)	(2 248 784)
4.	Временные разницы/Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль	5 854 638	1 170 928	2 211 110	442 222
5.	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20%*	307 366 575	61 473 315	327 833 465	65 566 693
6.	Налог на прибыль по ставке 13%	144 666	18 807	98 151	12 760

* - сумма налога на прибыль отражена без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды.

Постоянные налоговые доходы и расходы сформированы, в основном, за счет расходов по безвозмездной невозвратной передаче средств дочерним организациям, добровольных взносов по программе строительства жилья по социальной ипотеке, финансирования социально-культурных объектов и благотворительности, расходов по изменению резервов по сомнительным долгам, резервов под

обесценение финансовых вложений, а также необлагаемых налогом на прибыль дивидендов, полученных от дочерних организаций.

Временные разницы сформированы, в основном, за счет различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов на производство и реализацию, расходов по экспортной пошлине, разным порядком отражения возвратного акциза, основных средств, ликвидационных обязательств.

Временные разницы по расходам на производство и реализацию возникают в связи с тем, что сумма косвенных расходов для целей исчисления налога на прибыль организаций, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода.

Временные разницы по основным средствам связаны, в основном, с различиями в сроках полезного использования, способах начисления амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, капитализацией ремонтов, признанием обесценения в бухгалтерском учете, применением амортизационной премии в налоговом учете и проведением в прошлые периоды переоценки основных средств по рыночной стоимости в бухгалтерском учете.

11. Выручка

Выручка Общества была получена по следующим видам деятельности:

	2023 г.	2022 г.
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	699 126 792	724 652 813
Реализация собственной нефти	557 971 094	490 757 291
Реализация собственной нефтехимической продукции	20 597 422	30 085 464
Реализация прочей готовой продукции и товаров	14 937 999	12 550 233
Услуги и работы по строительству	9 596 077	12 072 025
Прочая реализация	11 339 641	9 738 123
Итого выручка	1 313 569 025	1 279 855 949

тыс. руб.

В отчете о финансовых результатах выручка от реализации и соответствующие затраты на приобретение товаров отражаются по строкам «Выручка» и «Себестоимость продаж» свернуто:

– выручка по договорам встречных поставок нефти на сумму 305 492 161 тыс. руб. (в 2022 г. – 283 885 523 тыс. руб.), себестоимость продаж на сумму 300 754 216 тыс. руб. (в 2022 г. – 279 521 390 тыс. руб.), коммерческие расходы на сумму 4 737 945 тыс. руб. (в 2022 г. – 4 364 133 тыс. руб.);

– выручка и себестоимость по договорам реализации нефти малых нефтяных компаний, по которым закупка и реализация происходит в один момент времени на сумму 51 854 270 тыс. руб. (в 2022 г. – 86 058 130 тыс. руб.);

– выручка и себестоимость по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для Общества на сумму в 24 682 031 тыс. руб. (в 2022 г. – 15 479 879 тыс. руб.).

12. Расходы по обычным видам деятельности

Сверка затрат на производство и расходов по обычным видам деятельности представлена в таблице ниже:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Материальные затраты	450 988 633	363 168 343
Расходы на оплату труда	36 466 068	25 678 038
Отчисления на социальные нужды	7 233 264	7 336 446
Амортизация	38 332 294	36 110 284
Прочие затраты	490 622 702	474 066 839
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	504 098 561	497 953 187
<i>в том числе налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья</i>	125 233 318	129 486 307
<i>в том числе по возвратному (отрицательному) акцизу</i>	(282 039 125)	(277 373 743)
Итого по элементам затрат	1 023 642 961	906 359 950
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	(18 404 556)	2 265 042
Себестоимость реализованных товаров	10 726 868	9 873 645
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 015 965 273	918 498 637

Себестоимость продаж по видам деятельности представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	468 172 891	430 103 840
Реализация собственной нефти	390 240 550	349 243 411
Реализация собственной нефтехимической продукции	22 182 580	27 338 186
Реализация прочей готовой продукции и товаров	12 492 530	10 346 754
Услуги и работы по строительству	9 586 996	12 058 382
Прочая реализация	12 932 725	9 779 848
Итого себестоимость продаж	915 608 272	838 870 421

В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений, служб Исполнительного аппарата (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями), расходы на содержание помещений, расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги, представительские расходы; включены затраты на содержание специализированных центров, оказывающих услуги, необходимые для управления Обществом.

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Транспортные расходы	70 646 860	56 603 965
Расходы на рекламу	5 438 783	4 273 881
Комиссионные вознаграждения	3 904 602	2 859 182
Компаундирование	1 520 223	1 658 870
Потери	799 379	738 669
Прочие	4 113 072	2 181 936
Итого коммерческие расходы	86 422 919	68 316 503

13. Проценты к уплате

Проценты к уплате состоят из следующих компонентов:

тыс. руб.

	2023 г.	2022 г.
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных	11 257 123	-
Проценты по дисконтированию оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	4 708 774	3 004 993
Проценты по обязательству по аренде	1 754 648	461 433
Проценты по долговым ценным бумагам и займам	232 550	1 048 593
Прочие	4 605	22 538
Итого проценты к уплате	17 957 700	4 537 557

14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы представлены следующими статьями:

тыс. руб.

	2023 г.		2022 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	-	2 285 751	-	1 999 075
Резерв под обесценение финансовых вложений*	-	10 368 787	-	587 133
Резерв по сомнительным долгам*	-	5 707 526	-	8 117 408
Резерв под обесценение запасов*	157 161	-	-	986 988
Обесценение основных средств, незавершенных капитальных вложений и поисковых активов*	-	12 090 997	-	12 123 404
Продажа объектов незавершенного строительства для продажи и прочих активов	34 665 242	32 927 125	37 217 905	36 830 152
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов*	5 370 194	30 529	1 359 983	3 402
Курсовая разница*	26 903 014	-	-	26 745 627
Прибыль (убыток) прошлых лет	9 721 824	3 569 510	285 557	2 124 471
Безвозмездная передача средств другим организациям**	-	18 538 393	-	9 810 587
Вклад в имущество дочерних организаций	-	3 122 436	-	4 286 898
Добровольные взносы в государственный жилищный фонд по программе строительства жилья по социальной ипотеке	-	4 591 300	-	7 865 000
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	1 728 381	879 280	440 877	550 158
Социальные расходы	-	1 444 751	-	1 246 700
Судебные издержки и юридические услуги	-	18 856	-	76 466
Изменение стоимости по форвардным контрактам	-	-	1 382 473	-
Операции купли-продажи акций и долей участия	80 476	3 230	11 958 226	5 518 081
Прочие доходы/расходы	3 172 584	7 361 239	11 751 424	9 845 052
Итого прочие доходы и расходы	81 798 876	102 939 710	64 396 445	128 716 602

* Доходы и расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты в 2023 г. составили 1 149 915 тыс. руб. (в 2022 г. – 4 467 077 тыс. руб.), а расходы 3 435 666 тыс. руб. (в 2022 г. – 6 466 152 тыс. руб.).

Резерв под обесценение финансовых вложений отражен в отчете о финансовых результатах свернуто. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в 2023 г. составили 687 547 тыс. руб. (в 2022 г. – 375 691 тыс. руб.), расходы, образованные при создании резерва, составили – 11 056 334 тыс. руб. (в 2022 г. – 962 824 тыс. руб.), сумма использованного резерва в 2023 г. составила 7 764 тыс.руб. (в 2022 г. – 1 471 656 тыс.руб.) (Примечания 3 и 17).

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году, отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2023 г. составили 5 280 156 тыс. руб. (в 2022 г. – 2 582 097 тыс. руб.), расходы по сумме созданного резерва составили 10 987 682 тыс. руб. (в 2022 г. – 10 699 505 тыс. руб.). Величина резерва созданного в 2023 г. в основном представлена резервами по займам выданным дочерним и зависимым обществам, осуществляющим разведку месторождений за пределами Республики Татарстан, а также начислением резерва по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2025-2026 гг., в сумме 1 434 710 тыс. руб. (в 2022г. резерв по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2024–2025 гг. на сумму в 8 109 770 тыс. руб.). Величина резерва в 2023 г. включает восстановление резерва по займам выданным на сумму в 1 464 589 тыс. руб. (в 2022 г.: 3 062 994 тыс. руб.) (Примечания 6 и 17).

Резерв под снижение стоимости запасов отражен в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом восстановление резерва под снижение стоимости запасов в 2023 г. – 1 280 447 тыс. руб. (в 2022 г. – 23 972 тыс. руб.), расходы в 2023 г. – 1 123 286 тыс.руб. (в 2022 г. – 1 010 960 тыс. руб.).

Резерв под обесценение основных средств в основном связан с активами месторождений сверхвязкой нефти, а также объектов социального характера.

Доходы и расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов. В результате уменьшения оценочного обязательств по некоторым категориям основных средств в 2023 и 2022 гг. был признан прочий доход на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, в размере 5 370 194 и 1 359 983 тыс. руб. соответственно.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2023 г. составили 64 904 803 тыс. руб. (в 2022 г. – 127 560 766 тыс. руб.), расходы – 38 001 789 тыс. руб. (в 2022 г. – 154 306 393 тыс. руб.). Доходы и расходы по курсовым разницам представлены в основном операциями по пересчету выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте.

** В 2023, 2022 гг. в рамках реализации социальной политики Общества перечисления осуществлялись в Благотворительный фонд «Татнефть» и прочие организации.

15. Обеспечения обязательств и платежей полученные

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Всего:	44 816 318	15 744 406	24 025 863
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	53 958	80 633	231 114

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Поручительства полученные	507 261	452 655	432 440
Гарантии полученные	44 255 099	15 178 592	23 362 309
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедобычи, переработки и поставки оборудования	39 775 916	11 465 027	9 992 932
корпоративные гарантии в обеспечение выполнения договоров строительства объектов нефтедобычи и нефтепереработки	4 479 183	3 652 914	13 369 377

16. Информация по сегментам

Сегментная отчетность позволяет оценить влияние отдельных сегментов на показатели за прошлые периоды, а также их возможное влияние на будущие результаты, т.к. различные виды деятельности характеризуются различными рисками и доходностью.

В Обществе выделяются два основных сегмента по направлениям деятельности:

- разведка, добыча и продажа собственных углеводородов;
- переработка углеводородов; продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают продажу прочей готовой продукции, включая продукты нефтехимии, товаров и выполнение работ по строительству, услуг по аренде и прочих услуг. Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности не являются существенными и не образуют отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

Выручка сегмента «разведка, добыча и продажа собственных углеводородов» включает межсегментную реализацию представленную передачей углеводородов на переработку. Передача нефти на переработку отражается по цене экспортного нетбэка, рассчитанного на основании средних котировок Urals за вычетом ставки экспортной пошлины, фрахта и расходов на транспортировку.

При формировании прибыли (убытка) сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» стоимость нефти, полученной на переработку, учитывается по цене межсегментной реализации.

Амортизационные отчисления по основным средствам представлены в основном амортизацией основных средств сегмента «разведка, добыча и продажа собственных углеводородов».

Активы сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» включают финансовые вложения и беспроцентные займы, выданные дочернему обществу для целей приобретения и строительства объектов нефтепереработки, на которых осуществляется производство нефтепродуктов по давальческой схеме.

В связи со значительным эффектом в оценку результатов сегмента включены доходы и расходы по курсовым разницам, а также обесценение основных средств и поисковых активов.

В пояснениях ниже приведена информация по показателям в разрезе сегментов:

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	1 003 803 533	700 717 522	71 214 156	(462 166 186)	1 313 569 025
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	203 670 077	107 558 080	(13 624 405)	-	297 603 752
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	(5 044 985)	4 090 874	(1 976 312)	-	(2 930 423)
Результаты сегмента	198 625 092	111 648 954	(15 600 717)	-	294 673 329
Активы сегмента	541 286 703	523 906 948	117 065 361	-	1 182 259 012
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	273 976 309
Активы – всего	-	-	-	-	1 456 235 321

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	899 568 796	726 958 207	72 264 914	(418 935 968)	1 279 855 949
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	124 054 923	237 439 670	(158 866)	-	361 335 727
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	(24 624 618)	(5 781 862)	(3 513 166)	-	(33 919 646)
Результаты сегмента	99 430 305	231 657 808	(3 672 032)	-	327 416 081
Активы сегмента	418 932 324	417 647 214	91 702 000	-	928 281 538
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	288 288 775
Активы – всего	-	-	-	-	1 216 570 313

Контрагенты, выручка от продажи которым составила более 10% от общей реализации:

- Контрагент 1: реализация в 2023 г. составила 181 052 321 тыс. руб. или 14% (в 2022 г. – 163 802 257 тыс. руб. или 13%);
- Контрагент 2: реализация в 2023 г. составила 131 615 462 тыс. руб. или 10% (в 2022 г. менее 10%);
- Контрагент 3: реализация в 2023 г. менее 10% (в 2022 г. – 350 973 278 тыс. руб. или 27%).

Данная реализация относится в основном к сегменту разведки, добычи и продажи углеводородов.

Общество преимущественно осуществляет деятельность на территории Российской Федерации. Руководствуясь требованием рациональности ведения бухгалтерского учета, Общество не разделяет платежи поставщикам и подрядчикам и поступления от покупателей и заказчиков в разрезе сегментов и, соответственно, не раскрывает в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту.

17. Информация о связанных сторонах

У Общества нет основного контролирующего акционера. По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. правительство Республики Татарстан контролировало около 36% голосующих акций Общества.

Правительство Татарстана в силу закона наделено специальным правом («золотая акция»), что позволяет ему назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Общества, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Общества, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия специального права («золотой акции») не ограничен.

К связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые организации, организации, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние, прочие связанные стороны и основной управленческий персонал.

17.1 Дочерние общества

К дочерним обществам в целях настоящего раскрытия отнесены организации, доля прямого или косвенного участия Общества в которых составляет более 50%.

Операции с дочерними обществами составили:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Выручка от реализации	426 877 676	582 935 736
Приобретение:	224 442 309	187 522 585
нефти	4 077 329	3 058 080
нефтепродуктов и газопродуктов	14 496 961	14 083 488
услуги по переработке	100 524 273	99 071 136
услуги по транспортировке нефтепродуктов	29 049 768	23 186 330
э/энергия, вода, пар	2 356 416	1 279 341
рекламные услуги	4 884 166	3 795 000
ТМЦ	16 109 119	13 766 343
прочие	52 944 277	29 282 867

Кроме того, в 2023 г. дочерним обществам были проданы объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, материалы, земельные участки на сумму 31 436 835 тыс. руб. (в 2022 г. – 35 256 830 тыс. руб.).

Цены на продукцию, товары, работы, услуги, поставленные Обществу его дочерними обществами и поставленные Обществом своим дочерним обществам, устанавливаются на основании заключенных договоров, исходя из себестоимости и уровня планируемой рентабельности. Общество осуществляет расчеты с дочерними обществами денежными средствами. Информация о выручке от реализации представлена за вычетом НДС и экспортных пошлин. Информация о сумме приобретения представлена за вычетом НДС.

Дебиторская и кредиторская задолженность и займы выданные дочерним обществам составили:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	291 630 410	303 811 028	280 251 840
резерв по сомнительным долгам	(53 701 418)	(51 414 944)	(52 135 395)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	143 090 075	111 553 511	118 233 506

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)			
займы выданные, до вычета резерва	9 261 336	5 711 049	8 056 061
резерв под обесценение займов выданных	(6 285 330)	(2 360 081)	(2 575 909)
Кредиторская задолженность	78 875 040	62 071 800	32 301 000

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности дочерних обществ учитываются беспроцентные займы. Резерв по сомнительным долгам был создан преимущественно в отношении беспроцентных займов и процентов по займам выданным.

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. на балансе дочерних компаний учтены 75 622 тыс. акций, 75 637 тыс. акций и 75 637 тыс. акций Общества.

17.2 Зависимые общества

К зависимым обществам в целях настоящего раскрытия отнесены организации, доля прямого или косвенного участия Общества в которых составляет более 20%, но менее 50%.

Операции с зависимыми обществами составили:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Выручка от реализации	264 206	92 791
Приобретение	166 521	71 009

Цены на продукцию, товары, работы, услуги, поставленные Обществу его зависимыми обществами и поставленные Обществом своим зависимым обществам, устанавливаются на основании заключенных договоров, исходя из себестоимости и уровня планируемой рентабельности. Общество осуществляет расчеты с зависимыми обществами денежными средствами.

Дебиторская и кредиторская задолженность и займы выданные зависимым обществам составили:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	3 778 958	2 388 899	2 096 613
резерв по сомнительным долгам	(2 494 635)	(1 954 711)	(1 934 699)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	783 913	517 999	9 115
Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)			
займы выданные, до вычета резерва	30 451 835	7 454 908	43 994
резерв под обесценение займов выданных	-	-	(500)
Кредиторская задолженность	334 758	79 624	11 865

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности зависимых обществ учитываются беспроцентные займы.

17.3 Общества, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние

Операции с обществами, контролируемыми и зависимыми от акционера, оказывающего существенное влияние, составили:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Выручка от реализации	3 592 826	5 208 867
Приобретение	19 479 274	16 952 054
Прочие продажи	-	15 371 799

Условия сделок и завершения расчетов с обществами, контролируемыми и зависимыми от акционера, оказывающего существенное влияние, не отличаются от условий сделок и завершения расчетов с несвязанными сторонами.

Дебиторская и кредиторская задолженность обществ, контролируемых и зависимых от акционера, оказывающего существенное влияние, составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Дебиторская задолженность	8 731 415	14 217 458	3 014
Кредиторская задолженность	779 664	857 578	606 820

17.4 Прочие связанные стороны

К прочим связанным сторонам отнесены организации, в отношении которых Общество имеет значительное влияние на решения, принимаемые этими организациями.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих связанных сторон составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	1 830 878	1 256 349	625 841
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	11 584	9 264	17 708
Кредиторская задолженность	66 764	37 269	40 024

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности прочих связанных обществ учитываются беспроцентные займы.

17.5. Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества

В состав основного управленческого персонала входят члены Совета директоров и члены Правления Общества. В 2023 г. Общество выплатило основному управленческому персоналу Общества вознаграждения в следующем размере:

– краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск, сумма платежей по договорам добровольного медицинского страхования, перечисленных в пользу основного управленческого персонала) в сумме 1 702 069 тыс. руб. (в 2022 г. – 1 525 031 тыс. руб.);

– долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных Обществом в пользу основного управленческого персонала) в сумме 123 559 тыс. руб. (в 2022 г. – 79 940 тыс. руб.).

На 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. в соответствии с условиями программы долгосрочного стимулирования руководящих работников, отражено оценочное обязательство по услугам, оказанным основным управленческим персоналом Общества, в размере 120 221 тыс. руб., 30 019 тыс. руб. и 462 336 тыс. руб. соответственно.

В 2023 г. в отношении основного управленческого персонала было начислено оценочное обязательство по краткосрочным вознаграждениям по программе стимулирования руководящих работников на сумму в 329 872 тыс. руб., в 2022 г. – 153 360 тыс. руб.

18. Прибыль на акцию

	2023 г.	2022 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	238 109 307	241 863 402
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам отчетного года, тыс. руб.	(9 250 258)*	(9 924 372)**
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	228 859 049	231 939 030
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	105,04	106,46

* - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 9 месяцев 2023 г.

** - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 2022 г.

Разводненная прибыль (убыток) на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли (убытка) на акцию.

19. Информация об оценочных и условных обязательствах

Структура оценочных обязательств представлена в следующей таблице:

	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено)	Погашено, списано	Рост приведенной стоимости (проценты)	Изменение оценочных значений	Переведено в состав краткосрочных	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	2023 г.	52 709 174	1 728 134	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	30 136 540
	2022 г.	38 609 052	840 444	(1 185 716)	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
в том числе обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2023 г.	52 709 174	1 284 045	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	29 692 451
	2022 г.	37 423 336	840 444	-	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2023 г.	5 108 503	23 131 600	(4 460 492)	-	-	158 737	23 938 348
	2022 г.	3 722 968	7 821 889	(6 619 475)	-	-	183 121	5 108 503
в том числе обязательство по НДС, подлежащее включению в сумму налога за январь 2024 г.	2023 г.	-	14 431 598	-	-	-	-	14 431 598
	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-

тыс. руб.

Информация об изменении обязательства по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Обязательство на начало отчетного года	52 892 295	37 480 083
Увеличение обязательства за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	1 284 045	840 444
Использование резервов	(37 967)	(56 747)
Процентные расходы по росту приведенной стоимости в связи с приближением срока исполнения обязательства	4 712 778	2 998 544
Изменения в связи с пересмотром базовых допущений с влиянием на:	(28 853 510)	11 629 971
величину основных средств (Примечание 1)	(23 513 845)	12 986 552
прочие доходы/расходы периода (Примечание 14)	(5 339 665)	(1 356 581)
Обязательство на конец отчетного года	29 997 641	52 892 295

Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло уменьшение обязательства, в основном обусловлены ростом ставки дисконтирования, определяемой как ставка доходности по долгосрочным ОФЗ, в результате пересмотров ключевой ставки Центральным Банком России в 2023 и 2022 гг., а также в результате роста прогнозного периода добычи ввиду увеличения объема доказанных разбуренных запасов нефти.

Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло увеличение обязательства в 2022 г., в основном обусловлены пересмотром прогнозной стоимости ликвидации скважин, сокращением прогнозного периода добычи ввиду сокращения объема доказанных разбуренных запасов нефти.

Структура выданных обеспечений платежей по состоянию на отчетные даты представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.		
Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Поручительства выданные	12 471 291	11 543 292	15 357 552
из них:			
Группе банков по синдицированному кредиту (срок действия до 2021-2030 гг.)	7 417 381	6 969 199	7 384 977
Гарантии выданные	6 457 558	5 066 799	6 872 567
Имущество, выданное в залог	-	-	-
Прочие обеспечения выданные	-	-	-
Итого обеспечений выданных	18 928 849	16 610 091	22 230 119

Судебные разбирательства

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

Условные налоговые обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Обществом применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с

невызависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. И хотя влияние такого развития событий на сегодняшний день не может быть оценено с достаточной степенью надежности, Общество полагает, что правила трансфертного ценообразования интерпретированы им корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового законодательства о трансфертном ценообразовании, будет стабильным.

20. Экономическая среда в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Продолжает действовать введенный в 2022 году рядом стран запрет на осуществление гражданами и юридическими лицами таких стран новых инвестиций в энергетическую отрасль России, а также на поставку отдельных номенклатур товаров, оборудования и ряда технологий. С декабря 2022 года некоторые страны, включая страны Евросоюза, запретили своим гражданам и юридическим лицам импорт российской нефти, а также оказание брокерских, транспортных, страховых и других услуг в отношении перевозимой танкерами российской нефти, продаваемой по цене выше установленного этими странами порога цен. В феврале 2023 года аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении деловой активности организаций, работающих в Российской Федерации, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере продолжительность, степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным.

Общество характеризуется низким уровнем долга и, хотя существующая неопределенность может повлиять на будущую прибыльность и денежные потоки Общества в ближайшем будущем, по мнению руководства, это не скажется на способности Общества продолжать осуществлять свою деятельность и исполнять обязательства в обозримом будущем.

Руководство Общества предпринимает необходимые меры для обеспечения ее устойчивой деятельности. Тем не менее будущие последствия текущей экономической и геополитической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов.

21. Управление финансовыми рисками

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами, приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества. Информация по управлению рисками представлена в консолидированной финансовой отчетности Группы Татнефть, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Руководитель ПАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

Н.У. Маганов

Главный бухгалтер ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

О.М. Матвеев

15 марта 2024 г.