

Оглавление

СОДЕРЖАНИЕ стр.....	2
ТАО «НОВАТЭК».....	7
ПАО «НОВАТЭК».....	8
Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках.....	8
ПАО «НОВАТЭК».....	9
Раскрываемый консолидированный отчет о совокупном доходе.....	9
ПАО «НОВАТЭК».....	10
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств.....	10
ПАО «НОВАТЭК».....	11
Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	11
ПАО «НОВАТЭК».....	12
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	12
ПАО «НОВАТЭК».....	13
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	13
ПАО «НОВАТЭК».....	14
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	14
ПАО «НОВАТЭК».....	15
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	15
ПАО «НОВАТЭК».....	16
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	16
ПАО «НОВАТЭК».....	17
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	17
ПАО «НОВАТЭК».....	18
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	18
ПАО «НОВАТЭК».....	19
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	19
ПАО «НОВАТЭК».....	20
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	20
ПАО «НОВАТЭК».....	21
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	21
ПАО «НОВАТЭК».....	22
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	22
ПАО «НОВАТЭК».....	23
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	23
ПАО «НОВАТЭК».....	24
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	24
ПАО «НОВАТЭК».....	25
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	25
ПАО «НОВАТЭК».....	26
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	26
ПАО «НОВАТЭК».....	27
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	27
ПАО «НОВАТЭК».....	28
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.....	28
ПАО «НОВАТЭК».....	29
Контактная информация.....	29

ПАО «НОВАТЭК»

**РАСКРЫВАЕМАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аудиторское заключение.....	3
Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении	7
Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках	8
Раскрываемый консолидированный отчет о совокупном доходе	9
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств	10
Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале	11
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности:	
Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности	12
Прим. 2. Основные принципы подготовки.....	12
Прим. 3. Основные средства.....	13
Прим. 4. Товарно-материальные запасы	14
Прим. 5. Денежные средства и их эквиваленты	14
Прим. 6. Долгосрочные заемные средства	15
Прим. 7. Покупки углеводородов.....	15
Прим. 8. Налоги, кроме налога на прибыль	15
Прим. 9. Вознаграждения работникам.....	16
Прим. 10. Вознаграждение аудитора	16
Прим. 11. Доходы (расходы) от финансовой деятельности.....	16
Прим. 12. Налог на прибыль	16
Прим. 13. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов	18
Прим. 14. Существенная информация об учетной политике.....	18
Прим. 15. Наиболее существенные оценки и суждения	26
Прим. 16. Новые или пересмотренные стандарты.....	28
Контактная информация	29

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «НОВАТЭК»:

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, раскрываемая консолидированная финансовая отчетность публичного акционерного общества «НОВАТЭК» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- раскрываемый консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Руководство Группы не представило какую-либо сравнительную информацию в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, о чем указано в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности. Исключение сравнительной информации не предусмотрено нормативно-правовыми актами Российской Федерации, указанными в принципах подготовки, изложенных в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, на основании которых руководство Группы принимало решение о подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и составе сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам. В связи с чрезмерным объемом непредставленной руководством Группы сравнительной информации в сравнении с настоящим аудиторским заключением, включение указанной непредставленной информации в настоящее аудиторское заключение является нецелесообразным.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства – принципы подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, в котором описываются принципы подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), так как раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом. При этом мы обращаем внимание на вопрос, изложенный в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в соответствии с МСФО, в отношении которого мы выпустили отдельное аудиторское заключение для Акционеров и Совета директоров публичного акционерного общества «НОВАТЭК», датированное 6 февраля 2024 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2023 года (но не включает раскрываемую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита раскрываемой консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и раскрываемой консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2023 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку указанной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, за определение того, что основа подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности является приемлемой с учетом конкретных обстоятельств, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за подготовку отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения раскрываемой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;



- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Кривенцев Евгений Николаевич.

6 февраля 2024 года
Москва, Российская Федерация



Кривенцев Евгений Николаевич, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099944)

ПАО «НОВАТЭК»

Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах рублей)

Прим. На 31 декабря 2023 г.

АКТИВЫ

Долгосрочные активы

Основные средства	3	1'159'138
Инвестиции в совместные предприятия		618'066
Долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность		647'268
Прочие долгосрочные активы		232'463

Итого долгосрочные активы **2'656'935**

Текущие активы

Товарно-материальные запасы	4	39'198
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		2'759
Торговая и прочая дебиторская задолженность		215'980
Предоплаты и прочие текущие активы		146'620
Денежные средства и их эквиваленты	5	157'661

Итого текущие активы **562'218**

Итого активы **3'219'153**

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные заемные средства	6	162'720
Долгосрочные обязательства по аренде		42'638
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	12	96'321
Обязательства по ликвидации активов		3'656
Прочие долгосрочные обязательства		6'581

Итого долгосрочные обязательства **311'916**

Текущие обязательства

Текущая часть долгосрочных заемных средств		4'185
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		14'818
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		217'423
Задолженность по текущему налогу на прибыль		12'145
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		53'034

Итого текущие обязательства **301'605**

Итого обязательства **613'521**

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК» 2'593'541

Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ 12'091

Итого капитал **2'605'632**

Итого обязательства и капитал **3'219'153**

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

Л.В. Михельсон
Председатель Правления

В.Н. Беляков
Заместитель Председателя Правления
по экономике и финансам

6 февраля 2024 года

ПАО «НОВАТЭК»

Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках
(в миллионах рублей)

	За год, закончившийся Прим. 31 декабря 2023 г.	
Выручка от реализации		
Выручка от реализации углеводородов		1'337'436
Прочая выручка		34'072
Итого выручка от реализации		1'371'508
Операционные расходы		
Покупки углеводородов	7	(535'802)
Транспортные расходы		(196'021)
Налоги, кроме налога на прибыль	8	(152'941)
Износ, истощение и амортизация	3	(75'326)
Общехозяйственные и управленческие расходы		(52'049)
Материалы, услуги и прочие расходы		(46'849)
Расходы на геологоразведку	3	(9'130)
Восстановление расходов (расходы)		
по обесценению активов, нетто		(416)
Изменения остатков углеводородов		
и незавершенного производства		12'127
Итого операционные расходы		(1'056'407)
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто		52'031
Прибыль от операционной деятельности		367'132
Доходы (расходы) от финансовой деятельности		
Расходы в виде процентов	11	(2'430)
Доходы в виде процентов		46'895
Эффект от изменения справедливой стоимости		
нетоварных финансовых инструментов		(17'227)
Положительные (отрицательные) курсовые разницы, нетто	11	190'461
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		217'699
Доля в прибыли (убытке) совместных		
предприятий за вычетом налога на прибыль		(11'309)
Прибыль до налога на прибыль		573'522
Расходы по налогу на прибыль		
Расходы по текущему налогу на прибыль		(70'094)
Экономия (расходы)		
по отложенному налогу на прибыль, нетто		(33'941)
Итого расходы по налогу на прибыль	12	(104'035)
Прибыль		469'487
Прибыль, относящаяся к:		
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ		6'456
Акционерам ПАО «НОВАТЭК»		463'031

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»**Раскрываемый консолидированный отчет о совокупном доходе**

(в миллионах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Прибыль	469'487
Прочий совокупный доход (расход)	
Статьи, которые не будут впоследствии переклассифицированы в состав прибылей (убытков)	
Переоценка обязательств по пенсионной программе	1'722
Доля в переоценке обязательств по пенсионной программе совместных предприятий	279
	2'001
Статьи, которые могут быть впоследствии переклассифицированы в состав прибылей (убытков)	
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	13'049
Доля в разницах совместных предприятий от пересчета в валюту представления отчетности	(10'363)
	2'686
Прочий совокупный доход (расход)	4'687
Итого совокупный доход	474'174
Итого совокупный доход, относящийся к:	
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ	6'456
Акционерам ПАО «НОВАТЭК»	467'718

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»

Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Прибыль до налога на прибыль		573'522
Корректировки к прибыли до налога на прибыль:		
Износ, истощение и амортизация		75'326
Расходы (восстановление расходов) по обесценению активов, нетто		416
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		(190'461)
Расходы в виде процентов		2'430
Доходы в виде процентов		(46'895)
Доля в убытке (прибыли) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль		11'309
Эффект от изменения справедливой стоимости нетоварных финансовых инструментов		17'227
Прочие операционные убытки (прибыли), нетто		(50'975)
Прочие корректировки		3'224
Прочие движения денежных средств от операционной деятельности		38'193
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		433'316
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(285'754)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(188'742)
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		33'346
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(7'834)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		165'495
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	5	157'661

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»**Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах рублей)

<i>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</i>	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»	Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ	Итого капитал
Сальдо на 1 января 2023 г.	2'409'992	18'473	2'428'465
Прибыль	463'031	6'456	469'487
Прочий совокупный доход (расход)	4'687	-	4'687
Итого совокупный доход	467'718	6'456	474'174
Прочие движения капитала	(284'169)	(12'838)	(297'007)
Сальдо на 31 декабря 2023 г.	2'593'541	12'091	2'605'632

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПАО «НОВАТЭК» (далее именуемое «НОВАТЭК» или «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является независимой нефтегазовой компанией, занимающейся приобретением, разведкой и разработкой участков недр, расположенных, в основном, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) в Российской Федерации, и добычей, переработкой и реализацией углеводородного сырья. Группа поставляет свой природный газ и свои жидкие углеводороды на внутренний рынок России и на международные рынки.

Деятельность Группы, как ее видит ответственное лицо, принимающее операционные решения (далее именуемое как «ответственное лицо», представленное Правлением «НОВАТЭКа»), состоит из одного операционного сегмента: «разведка, добыча и маркетинг».

Руководство Группы анализирует финансовую информацию о результатах деятельности отчетного сегмента, подготовленную на основе Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Ответственное лицо оценивает эффективность отчетного сегмента, основываясь на показателе прибыли, который включает, в том числе, выручку, износ, истощение и амортизацию, доходы и расходы в виде процентов, расходы по налогу на прибыль и прочие статьи, представленные в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках Группы. Ответственное лицо также анализирует данные о капитальных затратах отчетного сегмента за период, определяемых как поступления и приобретения основных средств (см. Примечание 3).

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена руководством Группы на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., подготовленной Группой в соответствии с МСФО, с исключением (в том числе методом агрегации) сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, так как раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решения о подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг». Также руководство Группы приняло решение не раскрывать в настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности сравнительную информацию за 2022 год, поскольку такая информация в целом отнесена руководством Группы к чувствительной информации и не публиковалась ранее на основании постановления Правительства Российской Федерации от 18 марта 2022 г. № 395 «Об особенностях доступа к информации, содержащейся в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, и раскрытия консолидированной финансовой отчетности», а также исходя из системного и исторического толкования законодательства.

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Учетная политика. Данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на принципах подготовки, описанных выше, и учетной политике, основанной на принципах и положениях МСФО, действовавших по состоянию на 1 января 2023 г., исходя из принципов учета по первоначальной стоимости, с корректировкой на первоначальное признание финансовых инструментов по справедливой стоимости и переоценку финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки или прочий совокупный доход. При отсутствии в МСФО конкретных указаний в отношении нефтегазодобывающих компаний Группа разработала свою учетную политику в соответствии с другими общепринятыми стандартами для нефтегазодобывающих компаний, в основном общепринятыми правилами бухгалтерского учета США (ОПБУ США или US GAAP) в части, не противоречащей принципам МСФО. Группа раскрыла существенную информацию об учетной политике в Примечании 14.

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой представления отчетности Группы и функциональной валютой Компании и большинства ее дочерних обществ.

3 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств:

	Активы, задействованные в добыче и реализации нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	1'166'365	231'888	52'591	1'450'844
Накопленный износ, истощение и амортизация	(404'848)	-	(10'285)	(415'133)
Остаточная стоимость на 1 января 2023 г.	761'517	231'888	42'306	1'035'711
Поступление и приобретение	656	262'313	-	262'969
Ввод в эксплуатацию	261'096	(277'210)	16'114	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	(339)	718	-	379
Износ, истощение и амортизация	(71'749)	-	(3'629)	(75'378)
Переклассификация в дебиторскую задолженность по аренде	(78'166)	-	-	(78'166)
Выбытие, нетто	(3'836)	(2'248)	(38)	(6'122)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	2'438	17'260	47	19'745
Первоначальная стоимость	1'341'930	232'721	67'824	1'642'475
Накопленный износ, истощение и амортизация	(470'313)	-	(13'024)	(483'337)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 г.	871'617	232'721	54'800	1'159'138

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., денежные средства, использованные Группой на приобретение основных средств, составили 200'967 млн рублей.

В состав поступления и приобретения основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в общей сумме 8'757 млн рублей.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 31 декабря 2023 г. включены авансы подрядчикам на капитальное строительство и оборудование в сумме 67'599 млн рублей.

3 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2023 г. никакие объекты основных средств не были переданы в залог под обеспечение кредитов Группы. Обесценение основных средств не признавалось за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.

Разведка и оценка полезных ископаемых. Суммы активов, обязательств, расходов, а также движения денежных средств, возникающие в результате разведки и оценки запасов полезных ископаемых, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Остаточная стоимость активов на 1 января	27'942
Поступления	11'105
Списание в расходы на геологоразведку	(2'303)
Переклассификация в доказанные запасы и затраты на разработку	(3'878)
Остаточная стоимость активов на 31 декабря	32'866
Обязательства	1'784
Расходы на геологоразведку	9'130
Денежные средства, использованные на операционную деятельность	5'790
Денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность	9'817

4 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	На 31 декабря 2023 г.
Углеводороды	31'657
Сырье и материалы	7'509
Прочие товарно-материальные запасы	32
Итого товарно-материальные запасы	39'198

5 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 31 декабря 2023 г.
Денежные средства на расчетных счетах	145'291
Банковские депозиты с первоначальным сроком размещения не более трех месяцев	12'370
Итого денежные средства и их эквиваленты	157'661

ПАО «НОВАТЭК»

Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности
(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

6 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

	<u>На 31 декабря 2023 г.</u>
Еврооблигации	-
Облигации – 3 года (номинал 30 млрд рублей, погашение в 2026 году)	29'945
Кредиты и займы	136'960
Итого	166'905
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(4'185)
Итого долгосрочные заемные средства	162'720

Еврооблигации. В январе 2023 года, в пределах допустимого документацией по еврооблигациям срока, Группа направила на счет эмитента еврооблигаций («Novatek Finance Designated Activity Company») денежные средства, которые были зачислены на его счет и перенаправлены в международные клиринговые системы для распределения между держателями еврооблигаций в феврале 2023 года. Таким образом, Группа выполнила все свои обязательства по погашению еврооблигаций. По состоянию на 31 декабря 2023 г. все еврооблигации Группы были погашены.

Облигации. В мае 2023 года Группа выпустила биржевые облигации, номинированные в рублях, на сумму 30 млрд рублей со ставкой купона 9,1% годовых. Купонный доход подлежит выплате каждый квартал. Биржевые облигации выпущены сроком на 3 года и подлежат погашению в мае 2026 года.

7 ПОКУПКИ УГЛЕВОДОРОДОВ

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>
Углеводороды	573'181
Обратный акциз	(37'379)
Итого покупки углеводородов	535'802

В соответствии с налоговым законодательством, Группа получает обратный акциз на нефтяное сырье (смесь углеводородов, состоящая из одного или нескольких компонентов нефти, стабильного газового конденсата, вакуумного газойля, гудрона и мазута), направляемое на переработку. Сумма обратного акциза на нефтяное сырье отражена в уменьшение расходов на покупку углеводородов по строке «Обратный акциз», так как большую часть нефтяного сырья Группа получает из нестабильного газового конденсата, приобретаемого у своих совместных предприятий.

8 НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Помимо налога на прибыль Группа является плательщиком налогов, представленных ниже:

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>
Налог на добычу полезных ископаемых	145'231
Налог на имущество	7'193
Прочие налоги	517
Итого налоги, кроме налога на прибыль	152'941

ПАО «НОВАТЭК»

Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности
(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

9 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Группа отразила расходы, относящиеся к вознаграждениям работникам, за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., в общей сумме 62'884 млн рублей в составе строк «Материалы, услуги и прочие расходы», «Общехозяйственные и управленческие расходы» и «Расходы на геологоразведку» раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках.

10 ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ АУДИТОРА

Акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит» оказывало услуги Группе в качестве независимого внешнего аудитора ПАО «НОВАТЭК» в течение каждого отчетного финансового года. Независимый внешний аудитор назначается на ежегодном общем собрании акционеров на основании рекомендации Совета директоров.

Сводные данные о затратах на аудиторские и прочие услуги, оказанные внешним аудитором материнской компании Группы и включенные в состав статьи «Общехозяйственные и управленческие расходы», представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Вознаграждение за аудиты ПАО «НОВАТЭК» (аудит консолидированной финансовой отчетности Группы и аудит бухгалтерской отчетности ПАО «НОВАТЭК»)	40
Вознаграждение за прочие услуги	14
Итого вознаграждение аудитора	54

11 ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
<i>Расходы в виде процентов (с учетом транзакционных расходов)</i>	
Расходы в виде процентов	9'225
Минус: капитализированные проценты	(8'757)
Расходы в виде процентов по заемным средствам	468
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	1'577
Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени	385
Итого расходы в виде процентов	2'430
<i>Курсовые разницы</i>	
Положительные курсовые разницы	322'985
Отрицательные курсовые разницы	(132'524)
Итого положительные (отрицательные) курсовые разницы, нетто	190'461

12 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. Официально установленная российским законодательством ставка налога на прибыль в 2023 году составила 20%. Ряд инвестиционных проектов Группы был включен органами власти в перечень приоритетных проектов, по которым Группа применила пониженную ставку налога на прибыль. Налогообложение прибыли зарубежных дочерних обществ Группы производится по ставкам, применимым в соответствии с законодательством соответствующей юрисдикции.

12 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В составе прибыли до налога на прибыль Группа признает долю в чистых прибылях (убытках) совместных предприятий, которые, влияя на консолидированную прибыль Группы, не приводят к дополнительным расходам (экономии) по налогу на прибыль на уровне Группы, так как отражены в финансовой отчетности совместных предприятий за вычетом налога на прибыль. При этом дивиденды, получаемые от совместных предприятий, в которых доля Группы составляет не менее 50%, облагаются налогом на дивиденды по нулевой ставке согласно действующему российскому налоговому законодательству.

Без учета влияния чистой прибыли (убытка) от совместных предприятий эффективная ставка налога на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., составила 17,6%.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., Группа заплатила денежными средствами налог на прибыль в размере 98,9 млрд рублей и произвела зачет прочих налогов в счет уплаты налога на прибыль в размере 3,2 млрд рублей.

Отложенный налог на прибыль. Изменение активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., представлено в таблице ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	На начало периода	Влияние на отчет о прибылях и убытках	Влияние на прочий совокупный доход	Влияние на отчет о финансовом положении	На конец периода
Основные средства	(65'138)	(9'183)	-	256	(74'065)
Прочие	(17'858)	(42'133)	-	3'572	(56'419)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(82'996)	(51'316)	-	3'828	(130'484)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>19'782</i>	<i>14'381</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>34'163</i>
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(63'214)	(36'935)	-	3'828	(96'321)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	19'611	4'880	-	-	24'491
Товарно-материальные запасы	7'064	2'324	-	-	9'388
Прочие	9'003	10'171	711	(240)	19'645
Активы по отложенному налогу на прибыль	35'678	17'375	711	(240)	53'524
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>(19'782)</i>	<i>(14'381)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(34'163)</i>
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	15'896	2'994	711	(240)	19'361
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(47'318)	(33'941)	711	3'588	(76'960)

Активы по отложенному налогу на прибыль, подлежащие возмещению в течение 12 месяцев, по состоянию на 31 декабря 2023 г. составляли 17'390 млн рублей. Обязательства по отложенному налогу на прибыль, которые подлежали погашению в течение 12 месяцев, по состоянию на 31 декабря 2023 г. составляли 12'307 млн рублей.

13 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы представлена в таблице ниже:

<i>Финансовые активы</i>	На 31 декабря 2023 г.
По амортизированной стоимости	521'491
По справедливой стоимости через прибыли или убытки	739'879
Итого финансовые активы	1'261'370
<i>Финансовые обязательства</i>	
По амортизированной стоимости	411'420
Итого финансовые обязательства	411'420

Определение справедливой стоимости. Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» по трем уровням иерархии, представленным ниже:

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котируемых цен, включенных в Уровень 1, которые прямо или косвенно наблюдаются на рынке (внешне идентифицируемые данные) (Уровень 2); или
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных допущений (Уровень 3).

Финансовые инструменты, учитываемые по амортизированной стоимости. Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начисленных обязательств соответствует их справедливой стоимости. Данные финансовые инструменты отнесены к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. справедливая стоимость долгосрочных заемных средств, включая их текущую часть, составила 157'733 млн рублей. Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием оценочной ставки дисконтирования, скорректированной с учетом риска (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости), за исключением облигаций, по которым справедливая стоимость была определена на основании доступных рыночных котировок активного рынка (Уровень 1 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Принципы консолидации. Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность представляет активы, обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки ПАО «НОВАТЭК» и его дочерних обществ как единого субъекта экономической деятельности. Дочерние общества представляют собой все компании, над которыми Группа осуществляет контроль. Группа контролирует компанию, когда Группа подвержена риску изменения доходов от участия в компании или имеет право на получение таких доходов, и имеет возможность влиять на такие доходы посредством своих полномочий в отношении компании. Дочерние общества консолидируются начиная с момента перехода контроля над ними к Группе (дата приобретения) и исключаются из консолидации после прекращения возможности контроля деятельности общества.

Все операции между обществами, входящими в Группу, и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Учетные политики дочерних обществ Группы были изменены, где это было необходимо, для соответствия политике, применяемой Группой.

Совместная деятельность. Группа осуществляет ряд бизнес проектов через соглашения о совместной деятельности, которые возникают, когда деятельность контролируется двумя или более сторонами. Инвестиции в совместную деятельность классифицируются как совместные предприятия или совместные операции в зависимости от договорных прав и обязательств каждого инвестора.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Инвестиции в совместные предприятия учитываются по методу долевого участия. В отношении совместных операций, Группа отражает свою долю в активах, обязательствах, доходах и расходах своих совместных операций в соответствующих статьях раскрываемой консолидированной финансовой отчетности построено.

Согласно методу долевого участия инвестиция в совместное предприятие первоначально признается по стоимости приобретения.

Изменения в доле Группы в чистых активах совместного предприятия, произошедшие после приобретения, отражаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках отражается в консолидированной прибыли или убытке за год как доля в финансовом результате совместного предприятия; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе (расходе) отражается в прочем совокупном доходе (расходе) и представляется отдельно; (в) дивиденды, полученные или объявленные к получению от совместного предприятия, уменьшают балансовую стоимость инвестиции; (г) все прочие изменения в доле Группы в учетной стоимости чистых активов совместного предприятия отражаются в составе нераспределенной прибыли в раскрываемом консолидированном отчете об изменениях в капитале.

После применения метода долевого участия, включая признание убытков совместного предприятия, балансовая стоимость инвестиции тестируется на обесценение как единый актив при наличии событий или обстоятельств, указывающих на возможность превышения балансовой стоимости инвестиции над возмещаемой стоимостью.

Когда доля Группы в убытках совместного предприятия равна или превышает ее долю участия в данном совместном предприятии, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени совместного предприятия. Доля участия в совместном предприятии соответствует балансовой стоимости инвестиции в совместное предприятие и долгосрочных вложений, которые, в сущности, составляют часть чистых инвестиций Группы в совместное предприятие, включая дебиторскую задолженность или займы, погашение которых не планируется и не является вероятным в обозримом будущем.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее совместными предприятиями исключается в пределах доли владения Группы в совместных предприятиях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Учетные политики совместных предприятий были изменены, где это было необходимо, для унификации с политикой, применяемой Группой.

Объединения бизнесов. Учет приобретения дочерних обществ осуществляется по «методу покупки». Приобретенные в результате покупки бизнеса идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства учитываются по их справедливой стоимости на дату приобретения, независимо от размера пакета неконтролирующих акционеров.

Деловая репутация (гудвилл) оценивается путем вычитания чистых активов приобретаемой компании из суммы средств, переданных за приобретение компании, доли неконтролирующих акционеров в приобретаемой компании и справедливой стоимости доли в приобретаемой компании, удерживаемой непосредственно перед датой приобретения. Любое отрицательное значение («отрицательная деловая репутация») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство убедится, что Группа идентифицировала все приобретенные активы, все обязательства и условные обязательства и проанализировала правильность их оценок.

Средства, переданные за приобретаемую компанию, оцениваются по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам и принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникающих в результате соглашений об условном возмещении, но исключая затраты, связанные с приобретением, такие как консультационные, юридические, затраты на оценку и аналогичные профессиональные услуги.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Выбытие долей участия в дочерних обществах, ассоциированных компаниях и совместных предприятиях. Когда Группа прекращает осуществлять контроль над дочерним обществом в результате вклада этого общества в совместное предприятие, совместную операцию или ассоциируемую организацию, дочернее общество перестает консолидироваться. При этом оставшаяся доля участия переоценивается по справедливой стоимости только в той части, которая приходится на долю владения других участников в новом совместном предприятии, совместной операции или ассоциируемой организации, с признанием изменения учетной стоимости доли в прибылях и убытках.

Если доля участия в совместном предприятии снижается, но совместный контроль сохраняется или заменяется значительным влиянием, Группа продолжает применять метод долевого участия и не переоценивает оставшуюся долю участия.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по курсу обмена, действующему на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по обменному курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и учитываемые по исторической стоимости, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по историческому обменному курсу. Неденежные активы, переоцениваемые до справедливой стоимости, возмещаемой стоимостью или по цене возможной реализации, переводятся по обменному курсу на дату переоценки. Отрицательные и положительные курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранной валюты в функциональную валюту, включаются в состав прибыли (убытка) отчетного периода.

При консолидации активы и обязательства (как денежные, так и неденежные) дочерних обществ Группы, функциональной валютой которых не является российский рубль, переводятся в российские рубли по обменному курсу на каждую отчетную дату. Статьи, включенные в акционерный капитал, за исключением прибыли и убытков, пересчитываются по историческому курсу. Результаты деятельности этих обществ переводятся в российские рубли по курсу на дату совершения операций либо по среднему обменному курсу за период при условии, что он приближен к курсу на дату операции. Курсовые разницы, относящиеся к чистым активам на начало отчетного периода, и прибыли за отчетный период отражаются в составе прочего совокупного дохода как разницы от пересчета в валюту представления отчетности в раскрываемом консолидированном отчете о совокупном доходе.

Деятельность по разведке и добыче. Группа использует метод «результативных затрат» при учете объектов нефтегазодобычи, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением и разработкой участков недр, капитализируются, а затраты на геологоразведочные работы (затраты на геологические и геофизические исследования, затраты, связанные с содержанием участков недр с недоказанными запасами и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам), кроме затрат на разведочное бурение и затрат на приобретение лицензий на разведку, отражаются в составе операционных расходов раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Затраты на приобретение лицензий на разведку и бурение разведочных скважин отражаются в составе активов, связанных с разведкой, по статье «Основные средства» до момента установления наличия доказанных запасов, дальнейшая разработка которых экономически целесообразна. Если доказанные запасы не были найдены, соответствующие расходы списываются на прибыли и убытки. Когда наличие доказанных запасов установлено, затраты на приобретение лицензий на разведку переклассифицируются в состав затрат по приобретению доказанных запасов, а затраты на бурение разведочных скважин переклассифицируются в состав затрат на разработку по статье «Основные средства». Затраты на приобретение лицензий на разведку и разведочное бурение, отраженные в составе активов, связанных с разведкой, анализируются на предмет наличия признаков обесценения ежегодно.

Затраты на 3D-сейсморазведочные работы, направленные на поддержание добычи, увеличение извлекаемости запасов и повышение эффективности бурения дополнительных эксплуатационных скважин на доказанных запасах, капитализируются в составе затрат на разработку. Все затраты на прочие сейсморазведочные работы признаются в составе расходов по мере их возникновения.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Производственные затраты и накладные расходы относятся на расходы по мере их возникновения.

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом накопленного износа, истощения и амортизации и обесценения.

Стоимость основных средств, построенных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, затраты на оплату труда работников, занятых в строительстве, пропорциональную часть амортизации активов, использованных для строительства, и соответствующую долю накладных расходов Группы.

Износ, истощение и амортизация объектов нефтегазодобычи рассчитываются для каждого месторождения пропорционально объему добытой продукции. При этом для расчета используется общая величина доказанных запасов для амортизации затрат на приобретение прав на разработку недр с доказанными запасами нефти и газа и объектов общей инфраструктуры, и величина доказанных разрабатываемых запасов для амортизации прочих затрат на разработку, в том числе скважин.

В случае, если метод начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции не отражает срок полезной службы и структуру потребления конкретных нефтегазовых активов, таких как перерабатывающие мощности, задействованные в обслуживании нескольких месторождений, амортизация таких активов осуществляется линейным методом.

Амортизация основных средств, не задействованных в добыче нефти и газа, осуществляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока полезного использования. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

Предполагаемые сроки полезного использования основных средств Группы, амортизируемых линейным методом, представлены ниже:

	Количество лет
Машины и оборудование	5-15
Перерабатывающие мощности	20-30
Здания и сооружения	25-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию актива и ценности его использования. Для целей тестирования на обесценение активы объединяются в наименьшие группы активов, которые генерируют отдельно идентифицируемые поступления денежных средств, в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов (генерирующие единицы). Учетная стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в составе прибыли (убытка) отчетного периода. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение в оценке возмещаемой стоимости объекта.

Затраты по займам. Проценты по заемным средствам и курсовые разницы, возникающие по номинированным в иностранной валюте кредитам и займам (в той степени, в которой они могут рассматриваться как корректировка затрат на выплату процентов), использованным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объектов основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объектов для предполагаемого использования. Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по ликвидации активов. Обязательства по ликвидации активов признаются, когда у Группы есть правовое или иное обязательство, возникающее из сложившейся деловой практики, по демонтажу объектов основных средств, строительство которых в основном завершено. В момент возникновения обязательства признаются в размере приведенной стоимости оценочных затрат по ликвидации активов, включая затраты на сворачивание производства и восстановление участков ведения производственной деятельности, и включаются в учетную стоимость основных средств.

Изменение суммы обязательств в связи с изменением предполагаемых способов их исполнения, оценочных затрат на ликвидацию или ставок дисконтирования, трактуется как изменение бухгалтерской оценки в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражаются как корректировки учетной стоимости основных средств и соответствующих обязательств. Изменение размера обязательств, отражающее течение времени, признается в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках по статье «Расходы в виде процентов».

Аренда. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Обязательства по аренде первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда», Группа решила не применять правила учета по данному стандарту к договорам краткосрочной аренды.

Договоры аренды, в которых Группа выступает в качестве арендодателя, и в рамках которых не осуществляется передача практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как операционная аренда. Арендные платежи по данным договорам признаются линейным методом в составе прочей выручки раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках.

По договорам аренды, в которых Группа выступает в качестве арендодателя, и в рамках которых осуществляется передача арендатору практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, переданные в аренду активы отражаются в раскрываемом консолидированном отчете о финансовом положении, как дебиторская задолженность по аренде в сумме, равной чистой инвестиции в аренду. Доход от аренды признается в течение срока аренды с использованием метода чистых инвестиций, который предполагает неизменную периодическую норму доходности.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы углеводородов учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене реализации. Себестоимость углеводородов включает прямые затраты на материалы и прямые производственные затраты, а также соответствующие накладные производственные расходы и отражается по методу средневзвешенной стоимости. Чистая цена реализации представляет собой расчетную цену реализации в обычных условиях ведения деятельности за вычетом торговых издержек.

Сырье и материалы учитываются по стоимости, которая не превышает их возмещаемой стоимости в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые инструменты. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Некоторые займы, предоставленные Группой, содержат встроенные производные финансовые инструменты, которые изменяют денежные потоки займов в зависимости от финансовых (рыночные процентные ставки) и нефинансовых (процентные ставки по заемным средствам кредитора и свободные денежные потоки заемщика) переменных. Риски, связанные с этими переменными, являются взаимозависимыми, поэтому условия каждого из этих займов, связанные с данными переменными, были определены как единый комбинированный встроенный производный финансовый инструмент. Группа классифицировала данные займы в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Доходы в виде процентов (рассчитанные по методу «эффективной процентной ставки»), курсовые разницы и оставшийся эффект от переоценки по справедливой стоимости таких займов раскрываются раздельно в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прочие займы, предоставленные Группой, торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. У Группы отсутствуют финансовые активы, классифицируемые как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Разница между суммой заемных средств, предоставленных совместным предприятиям, и их справедливой стоимостью при первоначальном признании включается в стоимость инвестиций Группы.

Финансовые обязательства Группы, не являющиеся производными финансовыми инструментами, оцениваются по амортизированной стоимости. Производные финансовые инструменты классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Группа не применяет учет хеджирования.

Контракты на покупку или продажу товара, для которого существует активный рынок, учитываются как производные финансовые инструменты за исключением контрактов, которые были заключены для получения или передачи товара в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в покупке, продаже или потреблении. Прибыли или убытки от изменения справедливой стоимости производных товарных инструментов включаются в статью «Прочие операционные прибыли (убытки)» раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, создается резерв под ожидаемые кредитные убытки (далее - «ОКУ»). Резерв под обесценение оценивается на основании либо 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Гарантии выданные. Группа выпустила ряд гарантий, финансовых и нефинансовых, по обязательствам своих совместных предприятий.

Договоры нефинансовой гарантии, выпущенные Группой, удовлетворяют определению договоров страхования и учитываются в соответствии с МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». Признание и оценка групп договоров страхования производятся по приведенной стоимости будущих денежных потоков по выполнению данных договоров, скорректированной с учетом риска и наблюдаемой рыночной информации, к которой прибавляется сумма незаработанной прибыли по данным договорам (сервисная маржа).

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости. Впоследствии они оцениваются по наибольшей из двух величин: суммы оценочного резерва под убытки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*», и первоначально признанной суммы за вычетом, если применимо, накопленной суммы дохода, признанной в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «*Выручка по договорам с покупателями*».

Налог на прибыль. Расходы или экономия по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях и убытках за исключением налога, относящегося к операциям, отраженным в прочем совокупном доходе или напрямую в составе капитала в том же или другом отчетном периоде.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую ожидается уплатить или возместить в налоговых органах в отношении налогооблагаемых прибылей или убытков за текущий или предыдущие отчетные периоды.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении временных разниц между бухгалтерской учетной стоимостью активов и обязательств и соответствующей им налогооблагаемой базой. Учетная величина отложенного налога рассчитывается исходя из налоговых ставок, действовавших или по существу принятых на отчетную дату, применение которых ожидается в период использования временных разниц или использования убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения. При оценке временных разниц по активам в форме права пользования и долгосрочным обязательствам по аренде, Группа относит налоговые вычеты на активы по аренде, и поэтому при первоначальном признании аренды временных разниц не возникает. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды, признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к взаимозачету, когда есть юридически закрепленное право взаимозачета текущих налоговых активов в счет текущих налоговых обязательств, и когда остатки по отложенным налогам относятся к налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом и с одного и того же юридического лица – налогоплательщика, подлежащего налогообложению, либо с консолидированной группы налогоплательщиков, либо с различных юридических лиц – налогоплательщиков, у которых есть намерение урегулировать остатки на нетто-основе. Отложенные налоговые активы зачитываются против отложенных налоговых обязательств в рамках каждого отдельного общества Группы либо, если применимо, в рамках консолидированной группы налогоплательщиков.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды от дочерних обществ или на доходы от их выбытия. По таким временным разницам Группа не признает отложенные налоговые обязательства за исключением случаев, когда руководство ожидает, что временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем.

Выкупленные собственные акции. В случае, если какая-либо компания Группы приобретает акции ПАО «НОВАТЭК» (выкупленные собственные акции), выплаченная сумма, включая любые дополнительные расходы, непосредственно связанные с приобретением (за вычетом налога на прибыль), вычитается из капитала, относящегося к акционерам ПАО «НОВАТЭК», до тех пор, пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или проданы. В тех случаях, когда такие акции впоследствии будут перевыпущены или проданы, полученные суммы за вычетом непосредственно связанных транзакционных издержек и соответствующих налоговых начислений включаются в капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК». Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в раскрываемом консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, в том числе налогов.

Признание выручки. Выручка представляет собой справедливую стоимость полученного вознаграждения или вознаграждения, подлежащего получению за реализацию товаров, работ и услуг при обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, экспортных пошлин, налога на добавленную стоимость, акциза и топливного налога.

14 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Выручка от реализации углеводородов признается в момент передачи контроля над этими продуктами покупателю, что выражается в способности определять способ их использования и получать практически все оставшиеся выгоды от них. При определении передачи контроля Группа оценивает наличие, среди прочего, следующих индикаторов: Группа имеет существующее право на оплату продуктов; Группа передала право физического владения продуктами; покупатель имеет право собственности на эти продукты; покупатель подвержен значительным рискам и выгодам, связанным с правом собственности на продукты; покупатель осуществил приемку продуктов. Не все указанные индикаторы должны обязательно быть выполнены для того, чтобы руководство пришло к выводу о передаче контроля и возможности признать выручку. Руководство использует суждение для определения того, указывают ли имеющиеся факторы в совокупности на то, что контроль над продуктами перешел к покупателю. Доходы от услуг признаются в том периоде, в котором оказываются услуги.

Когда вознаграждение включает переменную часть, минимальные суммы, которые не имеют значительного риска уменьшения в будущем, должны быть признаны. Если договор купли-продажи включает волатильность, связанную с рыночной ценой, она представляет собой отдельный встроенный производный инструмент, который учитывается в составе выручки. Соответственно, на дату продажи выручка определяется на основе предварительной цены, а справедливая стоимость цены реализации непрерывно переоценивается и признается в качестве корректировки выручки.

Дебиторская задолженность признается в момент передачи товаров, так как в этот момент право на возмещение за товары становится безусловным, и наступление срока, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени. Значительные компоненты финансирования отсутствуют, так как продажи осуществляются на условиях оплаты в течение краткосрочного периода времени, соответствующих рыночной практике.

Обратный акциз на нефтяное сырье. Группа получает обратный акциз на нефтяное сырье (смесь углеводородов, состоящую из одного или нескольких компонентов нефти, стабильного газового конденсата, вакуумного газойля, гудрона и мазута) по объемам стабильного газового конденсата, направляемым на переработку на принадлежащий ей комплекс по фракционированию и перевалке стабильного газового конденсата, включая инвестиционную надбавку в рамках инвестиционного соглашения по строительству установки гидрокрекинга с сопутствующим расширением комплекса.

Группа рассмотрела требования МСФО (IAS) 20 и, применив суждение, приняла решение учитывать суммы обратного акциза на нефтяное сырье в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере начисления, отражая их в уменьшение расходов на покупку углеводородов за соответствующий период, так как большую часть нефтяного сырья Группа получает из нестабильного газового конденсата, приобретаемого у своих совместных предприятий.

Учет нескольких соглашений в качестве единой операции. При определенных условиях Группа учитывает несколько соглашений в качестве единой операции, принимая во внимание их сроки, условия и экономический эффект. Наличие одного или нескольких из изложенных ниже факторов может указывать на то, что несколько соглашений должны отражаться в учете как единая операция: они заключаются одновременно или сроки их заключения зависят друг от друга; они составляют единую операцию, направленную на достижение общего коммерческого эффекта; заключение одного соглашения зависит от заключения по крайней мере одного из других соглашений; одно соглашение при рассмотрении его отдельно от других соглашений экономически нецелесообразно, тогда как его рассмотрение вместе с другими соглашениями экономически оправданно.

Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, депозиты в банках и краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев, которые могут быть легко обращены в известные суммы денежных средств, и риск изменения стоимости которых не является значительным.

15 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности руководство Группы применяет некоторые оценки и допущения, которые руководство постоянно пересматривает, основываясь на полученном опыте и других факторах. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и последующих периодах, если изменение затрагивает также будущие периоды. Руководство Группы также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы.

Суждения и оценки, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, которые отражены в данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже.

Справедливая стоимость финансовых инструментов. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением финансовых инструментов, которые обращаются на активных рынках, определяется путем применения различных методов оценки. Руководство Группы использует свое профессиональное суждение для принятия допущений, основанных в первую очередь на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату.

Для производных товарных контрактов, по которым нет доступных наблюдаемых на активном рынке данных, оценка справедливой стоимости осуществляется методом рыночной переоценки (mark-to-market analysis) и другими оценочными методами, исходными данными для которых являются будущие цены, волатильность, корреляция цен, кредитный риск контрагента и рыночная ликвидность.

В некоторых случаях необходимо применять суждение при установлении того, отвечают ли контракты на покупку или продажу товаров определению производного финансового инструмента. Контракты на покупку или продажу СПГ не рассматриваются как удовлетворяющие данному определению, так как считается, что не выполняется критерий возможности их урегулирования на нетто-основе. Таким образом, такие контракты не попадают под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и учитываются на основе метода начисления.

Оценка справедливой стоимости займов выданных осуществляется с использованием сопоставимых процентных ставок, скорректированных на кредитный риск заемщика, и свободных денежных потоков, основанных на бизнес-планах заемщика

Оценка справедливой стоимости долговых инструментов, которые не обращаются на активных рынках, осуществляется исходя из процентных ставок финансовых инструментов, доступных для Группы на активных рынках. В отсутствие таких инструментов эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок, обращающихся на активном рынке финансовых инструментов, которые корректируются с учетом премии за риски, специфичные для Группы, рассчитанные руководством.

Признание отложенных налоговых активов. Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование соответствующих налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Оценка запасов нефти и газа. Запасы нефти и газа оказывают непосредственное влияние на определенные показатели раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, в основном, на износ, истощение и амортизацию, а также на расходы по обесценению и обязательства по ликвидации активов. Основные запасы нефти и газа Группы были определены независимыми инженерами-оценщиками. Прочие запасы нефти и газа Группы были определены на основании оценок запасов природных ресурсов, подготовленных руководством Группы в соответствии с международно признанными стандартами.

15 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ставки амортизации основных средств, задействованных в добыче нефти и газа, рассчитываются по методу начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции. Данные ставки основаны на доказанных разрабатываемых запасах и на суммарных доказанных запасах, оцененных Группой в соответствии с правилами, выпускаемыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (SEC), относящимся к доказанным запасам. Группа также использует оценочные доказанные, вероятные и возможные запасы при расчете будущих денежных потоков от активов, задействованных в добыче нефти и газа, которые служат как индикатор при определении срока полезного использования этих активов и для определения наличия признаков обесценения.

Часть запасов, оцениваемых Группой, включает запасы, извлечение которых ожидается и после истечения срока действия лицензии. Руководство Группы полагает, что действующее законодательство и предыдущий опыт позволяет по инициативе Группы продлить сроки действия лицензий, и намеревается воспользоваться этим правом в отношении активов, по которым ожидается добыча и после истечения срока действия имеющихся лицензий.

Из-за существующей неопределенности и ограниченного количества данных о пластах, оценки запасов могут меняться с течением времени по мере поступления дополнительной информации, в том числе, в результате эксплуатационного бурения и добычи или изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условия договоров или планы развития. В целом, оценки запасов на неразработанных или частично разработанных месторождениях подвержены большей неопределенности, чем оценки запасов на полностью разработанных и истощенных месторождениях.

Обесценение инвестиций в совместные предприятия и основных средств. В отношении инвестиций в совместные предприятия и основных средств руководство проводит оценку существования каких-либо признаков обесценения на каждую отчетную дату, основываясь на событиях или обстоятельствах, указывающих на то, что учетная стоимость активов может быть не возмещена. Данные признаки обесценения включают изменения геополитических и экономических условий, изменения бизнес-планов Группы, изменения цен на продукцию, ведущие к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы, изменение состава продукции, и, по отношению к активам, задействованным в добыче нефти и газа, пересмотр в сторону существенных уменьшений оценок доказанных запасов.

При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых будущих потоков денежных средств от актива или группы активов, генерирующих денежные средства, и выбирает приемлемую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков.

Обязательства по ликвидации активов. Деятельность Группы по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов, как скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной подготовке нефти и газа и трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие нормативные акты устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи, в соответствии с которыми Группа обязана произвести ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие сопутствующие действия. Оценка Группой данных обязательств основывается на действующем законодательстве или лицензионных требованиях, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других данных.

Руководство Группы полагает, что принимая во внимание отсутствие либо ограниченность истории использования объектов по переработке газа и газового конденсата, срок полезного использования данных объектов в целом определить невозможно (несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования). По этим причинам, а также ввиду отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, текущая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, правовые и договорные обязательства по ликвидации этих активов не признаются.

15 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В соответствии с указаниями КРМФО (IFRIC) 1 *«Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах»*, величина признанных обязательств отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Группы, и может изменяться в связи с пересмотром и изменением законов, правовых норм и их интерпретаций. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным расчетом, требующим от руководства принятия оценок и суждений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет.

16 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

Нижеследующие новые стандарты и изменения к стандартам, которые могут быть применимы к операциям Группы, были выпущены и при этом не были досрочно применены Группой:

Изменения к МСФО (IFRS) 10 *«Консолидированная финансовая отчетность»* и МСФО (IAS) 28 *«Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»* (выпущены в сентябре 2014 года, в ноябре 2015 года дата вступления в силу была отложена на неопределенное время). Данные изменения устраняют противоречие между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и в МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должны быть признаны, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее общество. Группа рассматривает влияние этих изменений на свою раскрываемую консолидированную финансовую отчетность, а также сроки их применения Группой.

ПАО «НОВАТЭК» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес:

629850 Российская Федерация
Ямало-Ненецкий автономный округ
г. Тарко-Сале
Улица Победы, 22А

Московский офис:

119313 Российская Федерация
г. Москва
Ленинский проспект, 90/2

Телефон: 7 (495) 730-60-00
Факс: 7 (495) 721-22-53

www.novatek.ru