

**Публичное акционерное общество  
«Якутская топливно-энергетическая компания»**

**Раскрываемая промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая информация  
по состоянию на и за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2024 г.  
(неаудированная)**

**и Заключение об обзорной проверке**

## СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации .....	3
Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный).....	5
Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе (неаудированный).....	6
Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	7
Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный) .....	8

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (неаудированной):

1	Общие сведения о Группе и ее основной деятельности .....	9
2	Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации .....	10
3	Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения при применении учетной политики .....	11
4	Сегментная информация.....	12
5	Основные средства.....	13
6	Разведочные и оценочные активы .....	14
7	Предоплаты по строительству и приобретению основных средств .....	15
8	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	15
9	Предоплаты по прочим налогам .....	15
10	Предоплаты, выданные поставщикам .....	15
11	Денежные средства и их эквиваленты .....	15
12	Кредиты и займы.....	16
13	Оценочное обязательство по выбытию активов.....	16
14	Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	17
15	Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	17
16	Выручка.....	17
17	Себестоимость продаж .....	17
18	Коммерческие расходы.....	18
19	Общехозяйственные и административные расходы .....	18
20	Прочие операционные (расходы) / доходы, нетто .....	18
21	Финансовые доходы и расходы .....	18
22	Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами .....	19
23	Условные и договорные обязательства и прочие риски .....	19
24	Выбытие дочерней компании .....	21
25	События после окончания отчетного периода .....	21
26	Существенная информация об учетной политике.....	22

# Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания»:

## Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого раскрываемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2024 года и связанных с ним раскрываемых промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

## Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации.

## Важные обстоятельства – принципы подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, в котором описываются принципы подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации. Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не является промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информацией, подготовленной в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), так как раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34.


Мы не формируем модифицированный вывод в связи с этим вопросом.

#### Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34, в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки, вывод в котором не был модифицирован, для акционеров и Совета директоров Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», датированное 29 августа 2024 года.

29 августа 2024 года

Москва, Российская Федерация



Фомин Алексей Борисович, 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 – 21906104343)

**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**  
**(неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	16 580	16 266
Активы в форме права пользования		44	79
Разведочные и оценочные активы	6	9 779	9 720
Предоплаты по строительству и приобретению основных средств	7	248	58
Нематериальные активы		40	37
Отложенные налоговые активы		41	32
Прочие внеоборотные активы		58	-
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>26 790</b>	<b>26 192</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		527	559
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	380	903
Предоплата по текущему налогу на прибыль		4	42
Предоплата по прочим налогам	9	105	78
Предоплаты, выданные поставщикам	10	128	95
Денежные средства и их эквиваленты	11	2 475	2 969
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>3 619</b>	<b>4 646</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>30 409</b>	<b>30 838</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		827	827
Прочие резервы		-	(2)
Нераспределенная прибыль		16 551	15 538
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>17 378</b>	<b>16 363</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	12	6 000	8 000
Отложенные налоговые обязательства		2 348	2 177
Обязательства по аренде		-	-
Оценочное обязательство по выбытию активов	13	477	704
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>8 825</b>	<b>10 881</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	12	3 311	2 283
Обязательства по аренде		17	37
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	310	346
Предоплаты, полученные от покупателей		37	84
Обязательства по текущему налогу на прибыль		18	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	321	580
Прочие обязательства		192	264
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>4 206</b>	<b>3 594</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>13 031</b>	<b>14 475</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>30 409</b>	<b>30 838</b>



А. В. Коробов  
Генеральный директор  
29 августа 2024 года



**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе**  
**(неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Выручка	16	5 039	4 316
Себестоимость продаж	17	(2 240)	(1 573)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>2 799</b>	<b>2 743</b>
Коммерческие расходы	18	(525)	(240)
Общие и административные расходы	19	(620)	(599)
Прочие операционные (расходы) / доходы, нетто	20	(30)	330
<b>Операционная прибыль</b>		<b>1 624</b>	<b>2 234</b>
Финансовые доходы	21	233	61
Финансовые расходы	21	(570)	(433)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 287</b>	<b>1 862</b>
Налог на прибыль		(272)	(395)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД</b>		<b>1 015</b>	<b>1 467</b>
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД</b>		<b>1 015</b>	<b>1 467</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании – базовое и разводненное значение (в российских рублях)</b>		<b>1,23</b>	<b>1,77</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода – базовое и разводненное значение, тыс. шт.		826 919	826 919

**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменении капитала**  
**(неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	<u>Уставный капитал</u>	<u>Прочие резервы</u>	<u>Нераспределенная прибыль</u>	<u>Итого собственный капитал</u>
<b>Остаток на 1 января 2023 года</b>	<b>827</b>	<b>(2)</b>	<b>13 303</b>	<b>14 128</b>
Итого совокупный доход за период	-	-	1 467	1 467
<b>Остаток на 30 июня 2023 года</b>	<b>827</b>	<b>(2)</b>	<b>14 770</b>	<b>15 595</b>
<b>Остаток на 1 января 2024 года</b>	<b>827</b>	<b>(2)</b>	<b>15 538</b>	<b>16 363</b>
Прибыль за период			1 015	1 015
Перевод прочего совокупного дохода в нераспределенную прибыль	-	2	(2)	-
Итого совокупный доход за период	-	2	1 013	1 015
<b>Остаток на 30 июня 2024 года</b>	<b>827</b>	<b>-</b>	<b>16 551</b>	<b>17 378</b>

**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**(неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		1 287	1 862
Поправки на:			
Амортизация	17, 18, 19	311	320
Прибыль от выбытия дочерней компании	20	-	(292)
Чистые финансовые расходы	21	337	372
Расходы от выбытия и списания основных средств		25	-
Начисление резерва под обесценение основных средств	5	7	-
Начисление резерва под кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности, займов выданных		11	-
Прочие неденежные чистые операционные (доходы) / расходы		(38)	5
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>1 940</b>	<b>2 267</b>
Уменьшение дебиторской задолженности		443	484
Уменьшение / (увеличение) запасов		32	(93)
Увеличение кредиторской задолженности		(355)	(172)
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>2 060</b>	<b>2 486</b>
Налог на прибыль уплаченный		(36)	(74)
Проценты уплаченные	12	(548)	(356)
Проценты полученные		227	45
<b>Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности</b>		<b>1 703</b>	<b>2 101</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>			
Платежи за приобретение основных средств		(980)	(505)
Платежи за приобретение нематериальных активов		(3)	(8)
Капитализированные проценты уплаченные	5	(95)	(62)
Платежи за инвестиции в разведочные и оценочные активы		(112)	(1 366)
Платежи за приобретение прочих внеоборотных активов		(42)	-
Поступления от продажи основных средств		17	28
Предоставление займов		(300)	(500)
Погашение предоставленных займов		300	150
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1 215)</b>	<b>(2 263)</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>			
Получение кредитов и займов	12	49	-
Погашение кредитов и займов	12	-	(462)
Погашение облигаций	12	(1 000)	-
Погашение обязательств по аренде		(31)	(48)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(982)</b>	<b>(510)</b>
<b>Чистое уменьшение суммы денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(494)</b>	<b>(672)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>2 969</b>	<b>1 998</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>2 475</b>	<b>1 326</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации



## 1 Общие сведения о Группе и ее основной деятельности

Настоящая раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация была подготовлена по состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, для Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» (ПАО «ЯТЭК», далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания и все ее дочерние общества зарегистрированы и ведут свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Акции Компании обращаются на Московской бирже. Зарегистрированный офис Компании располагается по адресу: 678214, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4.

### Основная деятельность

Основная деятельность Группы включает добычу и переработку природного газа и газового конденсата на территории Республики Саха (Якутия).

Объемы реализации природного газа Группы подвержены сезонным колебаниям, что связано в основном с погодными условиями на территории республики Саха (Якутия), и достигают максимального уровня в зимние и минимального уровня в летние месяцы. Прочие виды деятельности Группы существенному влиянию сезонных колебаний не подвержены.

Дочерние компании Группы указаны ниже:

Наименование компании	Основной вид деятельности	Доля участия (%)	
		30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
ООО «ЯТЭК-Логистика»	Деятельность автомобильного грузового транспорта	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Моторное топливо»	Розничная торговля моторным топливом	100%	100%
ООО «ВСК»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Инвест»	Строительство жилых и нежилых зданий	100%	100%
ООО «Майгеопром»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	100%	100%

### Экономическая среда, в которой Группа 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 (Примечание 23). Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2024 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. В декабре 2022 года ЕС и ряд стран за пределами ЕС ввели потолок цен на поставки российской нефти. Предельная цена была установлена в размере 60 долларов за баррель и подлежит последующему регулярному пересмотру. Кроме того, в декабре 2022 года ЕС ввел эмбарго на морские поставки российской нефти. В феврале 2023 года был введен потолок цен на поставки российского газа и эмбарго на российские нефтепродукты. Несмотря на восстановление объемов торгов, финансовые и товарные рынки продолжают демонстрировать нестабильность. В 2023 году валютные курсы к рублю значительно выросли по сравнению с курсами, действовавшими по состоянию на 31 декабря 2022 года. 24 июля 2023 года Банк России повысил ключевую ставку с 7,5% до 8,5%, 15 августа 2023 года – с 8,5% до 12%, 18 сентября 2023 года – с 12% до 13%, 30 октября 2023 года – с 13% до 15%, а 18 декабря 2023 года – с 15% до 16%. В первом полугодии 2024 года ключевая ставка сохранилась на уровне 16%. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении зарубежной деловой активности российских организаций, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным.

## **1 Общие сведения о Группе и ее основной деятельности (продолжение)**

Невозможно определить, как долго продлится эта повышенная волатильность или на каком уровне вышеуказанные финансовые показатели в конечном итоге стабилизируются. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## **2 Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**

Данная раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация Группы:

а) была подготовлена руководством Группы на основе промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации Группы по состоянию на 30 июня 2024 г. и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), путем исключения из нее части сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам, на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности», постановления Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и постановления Правительства Российской Федерации 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»;

б) не является промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34, так как не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34;

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

Данная раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация подготовлена на принципах подготовки, описанных выше, и учетной политике, основанной на принципах и положениях, изложенных в Международных стандартах финансовой отчетности («МСФО»), действовавших для отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2024 г. Группа раскрыла существенную информацию об учетной политике в Примечании 26.

### ***Применение новых стандартов***

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2024 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, были выпущены следующие поправки к стандартам:

- Классификация обязательств в качестве краткосрочных и долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).

**2 Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (продолжение)**

- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Операции финансирования поставок (обратного факторинга) – поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- Отсутствие конвертируемости валюты – Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).
- Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования МСФО – Выпуск 11 (выпущены 18 июля 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на раскрываемую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**3 Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения при применении учетной политики**

Основные оценки, допущения и предположения, принятые руководством Группы и используемые для составления раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответствуют аналогичным оценкам, допущениям и предположениям, примененным при составлении консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Руководство подготовило настоящую раскрываемую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую информацию на основе допущения о непрерывности деятельности. Несмотря на то, что по состоянию на 30 июня 2024 года краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 587 млн рублей (на 31 декабря 2023 года оборотные активы были выше краткосрочных обязательств на 1 052 млн рублей), в применении данного допущения руководство основывалось на том, что в соответствии с его прогнозами и утвержденным бюджетом, во втором полугодии 2024 года ожидаемый приток денежных средств Группы от операционной и финансовой деятельности будет достаточным для своевременного погашения всех ее текущих обязательств.

#### **4 Сегментная информация**

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Генеральный директор Компании.

Высший орган оперативного управления не получает информацию о прибыли подразделений, поэтому технически только один операционный сегмент подлежит раскрытию. Высший орган оперативного управления анализирует финансовый результат в совокупности.

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности на основании совокупной выручки за период. Информация по активам и обязательствам сегментов не отражается в раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации и не используется высшим органом оперативного управления.

В таблице ниже представлена информация о выручке по трем покупателям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и по двум покупателям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, на долю которых приходится 10% или более от общей суммы выручки:

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>
Покупатели с долей выручки 10% и более	3 461	2 987
Прочие	1 578	1 329
<b>Итого</b>	<b>5 039</b>	<b>4 316</b>

Анализ выручки Группы в разрезе продуктов и услуг представлен в Примечании 16.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (неаудированной) – 30 июня 2024 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

5 Основные средства

	Земля	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное капитальное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2023 года	4	3 174	7 821	1 932	887	4 535	18 353
Поступления	-	-	99	4	41	232	376
Выбытия	(2)	-	(14)	(14)	(38)	(10)	(78)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	62	62
Выкуп активов в форме права пользования	-	-	-	17	51	-	68
Изменение резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	-	(116)	-	-	-	-	(116)
<b>Остаток на 30 июня 2023 года</b>	<b>2</b>	<b>3 058</b>	<b>7 906</b>	<b>1 939</b>	<b>941</b>	<b>4 819</b>	<b>18 665</b>
<i>Накопленная амортизация</i>							
Остаток на 1 января 2023 года	-	(872)	(1 064)	(949)	(283)	-	(3 168)
Начислено за период	-	(38)	(131)	(75)	(44)	-	(288)
Выбытия	-	-	2	4	18	-	24
Выкуп активов в форме права пользования	-	-	-	(14)	(47)	-	(61)
<b>Остаток на 30 июня 2023 года</b>	<b>-</b>	<b>(910)</b>	<b>(1 193)</b>	<b>(1 034)</b>	<b>(356)</b>	<b>-</b>	<b>(3 493)</b>
<i>Текущая стоимость</i>							
Остаточная стоимость на 1 января 2023 года	4	2 302	6 757	983	604	4 535	15 185
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года</b>	<b>2</b>	<b>2 148</b>	<b>6 713</b>	<b>905</b>	<b>585</b>	<b>4 819</b>	<b>15 172</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2024 года	2	4 183	7 977	1 954	1 043	4 931	20 090
Поступления	-	-	6	7	50	700	763
Выбытия	-	-	(73)	(26)	(1)	(3)	(103)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	95	95
Выкуп активов в форме права пользования	-	-	-	-	132	-	132
Изменение в оценке обязательств по выбытию активов (Прим. 13)	-	(244)	-	-	-	-	(244)
<b>Остаток на 30 июня 2024 года</b>	<b>2</b>	<b>3 939</b>	<b>7 910</b>	<b>1 935</b>	<b>1 224</b>	<b>5 723</b>	<b>20 733</b>
<i>Накопленная амортизация</i>							
Остаток на 1 января 2024 года	-	(893)	(1 366)	(1 038)	(420)	(107)	(3 824)
Начислено за период	-	(34)	(167)	(58)	(32)	-	(291)
Выбытия	-	-	57	16	1	-	74
Начисление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Выкуп активов в форме права пользования	-	-	-	-	(105)	-	(105)
<b>Остаток на 30 июня 2024 года</b>	<b>-</b>	<b>(927)</b>	<b>(1 476)</b>	<b>(1 080)</b>	<b>(556)</b>	<b>(114)</b>	<b>(4 153)</b>
<i>Текущая стоимость</i>							
Остаточная стоимость на 1 января 2024 года	2	3 290	6 611	916	623	4 824	16 266
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года</b>	<b>2</b>	<b>3 012</b>	<b>6 434</b>	<b>855</b>	<b>668</b>	<b>5 609</b>	<b>16 580</b>

## 5 Основные средства (продолжение)

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство компаний Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе и прочем совокупном доходе. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение расчетных оценок, заложенных в определение ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

По результатам проведенного руководством Группы анализа, за первое полугодие 2024 года был создан резерв в размере 7 млн рублей под обесценение отдельных объектов незавершенного капитального строительства, в отношении которых отсутствуют планы их использования в производственной деятельности Группы.

В течение первого полугодия 2024 года процентные расходы в сумме 95 млн рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства (в первом полугодии 2023 года – 62 млн рублей). Средневзвешенная ставка капитализации за первое полугодие 2024 года, примененная к квалифицируемым активам, составила 13,28% годовых (за первое полугодие 2023 года: 8,79% годовых).

## 6 Разведочные и оценочные активы

В первом полугодии 2024 года Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 50 млн рублей.

В первом полугодии 2024 года Группой продолжено строительство разведочных скважин № 20 на сумму 6 млн рублей.

В первом полугодии 2024 года Группа понесла затраты по косвенным расходам геологической службы на сумму 5 млн рублей, по приобретению лицензий на сумму 10 млн рублей, по диагностике скважин на сумму 14 млн рублей.

В первом полугодии 2023 года Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 828 млн рублей.

В первом полугодии 2023 года Группой продолжено строительство разведочных скважин №19, №22, №64, №367-1 на общую сумму 296 млн рублей.

В первом полугодии 2023 года Группа понесла затраты по косвенным расходам геологической службы на сумму 45 млн рублей, по научно-исследовательским работам на сумму 24 млн рублей, по приобретению лицензий на сумму 13 млн рублей, по аренде земельных участков на сумму 12 млн рублей, по диагностике скважин на сумму 9 млн рублей, по прочим расходам на сумму 4 млн рублей.

<b>Баланс на 1 января 2023 года</b>	<b>9 053</b>
Поступление	1 277
Выбытия	-
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	(6)
<b>Баланс на 30 июня 2023 года</b>	<b>10 324</b>
<b>Баланс на 1 января 2024 года</b>	<b>9 720</b>
Поступление	94
Перевод в состав нематериальных активов	(10)
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Прим. 13)	(25)
<b>Баланс на 30 июня 2024 года</b>	<b>9 779</b>

## 7 Предоплаты по строительству и приобретению основных средств

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
Предоплаты поставщикам	276	86
За вычетом резерва под обесценение	(28)	(28)
	<b>248</b>	<b>58</b>

## 8 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	465	983
За вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	(132)	(121)
Задолженность по процентам	47	41
	<b>380</b>	<b>903</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности существенно не отличается от балансовой стоимости.

## 9 Предоплаты по прочим налогам

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
НДС к возмещению	103	74
Прочие налоги	2	4
	<b>105</b>	<b>78</b>

## 10 Предоплаты, выданные поставщикам

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
Предоплаты, выплаченные поставщикам	146	112
За вычетом резерва под обесценение	(18)	(17)
	<b>128</b>	<b>95</b>

## 11 Денежные средства и их эквиваленты

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
Остатки на банковских счетах до востребования	20	119
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	2 455	2 850
	<b>2 475</b>	<b>2 969</b>

Ниже представлен анализ кредитного качества денежных финансовых активов по данным российских рейтинговых агентств (АКРА или эквивалентный рейтинг агентства НКР).

Рейтинг	<u>30 июня 2024 года</u>		<u>31 декабря 2023 года</u>	
	Остатки на банковских счетах до востребования	Срочные депозиты	Остатки на банковских счетах до востребования	Срочные депозиты
AAA(RU)	11	755	55	1 100
AA+(RU)	-	-	3	150
AA(RU)	-	1 000	-	800
AA-(RU)	8	700	27	800
BB-(RU)	1	-	34	-
<b>Итого</b>	<b>20</b>	<b>2 455</b>	<b>119</b>	<b>2 850</b>

**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**  
**(неаудированной) – 30 июня 2024 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

## 12 Кредиты и займы

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
Облигации	6 000	8 000
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<u>6 000</u>	<u>8 000</u>
<b>Краткосрочные заемные средства</b>		
Облигации	3 000	2 000
Начисленный купон по облигациям	262	283
Прочие кредиты и займы третьих лиц	49	-
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>	<u>3 311</u>	<u>2 283</u>
<b>Итого кредиты и займы</b>	<u>9 311</u>	<u>10 283</u>

Все кредиты и займы выражены в российских рублях.

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года справедливая стоимость заемных средств существенно не отличается от балансовой стоимости.

Движение по кредитам и займам полученным представлено в таблице ниже:

	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года</u>	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года</u>
<b>Баланс на 1 января</b>	<u>10 283</u>	<u>9 627</u>
<i>Финансовые расходы:</i>		
Проценты по кредитным договорам	527	347
<i>Закапитализировано в составе основных средств:</i>		
Капитализация процентов	95	62
<i>Потоки денежных средств от операционной деятельности:</i>		
Купоны и проценты уплаченные	(548)	(356)
<i>Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности:</i>		
Капитализированные проценты уплаченные	(95)	(62)
<i>Потоки денежных средств от финансовой деятельности:</i>		
Получение кредитов и займов	49	-
Погашение кредитов и займов	-	(462)
Погашение облигаций	(1 000)	-
<b>Баланс на 30 июня</b>	<u>9 311</u>	<u>9 156</u>

## 13 Оценочное обязательство по выбытию активов

Группа имеет предусмотренное законом оценочное обязательство по ликвидации газовых скважин и восстановлению участков после истощения газовых месторождений. Изменения оценочного обязательства по выбытию активов представлены ниже:

	<u>30 июня 2024 года</u>	<u>31 декабря 2023 года</u>
<b>Балансовая стоимость на начало периода</b>	<u>704</u>	<u>718</u>
Изменение приведенной стоимости (увеличение оценочного обязательства из-за течения времени) (Прим. 21)	42	73
Изменения в прогнозах, в результате которых корректируется величина оценочного обязательства, учтенная в стоимости основных средств, разведочных и оценочных активов, с учетом поступлений новых активов	(269)	(87)
<b>Балансовая стоимость на конец периода</b>	<u>477</u>	<u>704</u>

Ожидаемый срок оттока денежных средств, связанный с оценочным обязательством, составляет около 15 лет. Ставка дисконтирования, использованная для определения текущей стоимости обязательства, по состоянию на 30 июня 2024 года составила 14,96% (на 31 декабря 2023 года – 11,98%).



**Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»**  
**Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**  
**(неаудированной) – 30 июня 2024 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**13 Оценочное обязательство по выбытию активов (продолжение)**

Анализ чувствительности величины обязательства к изменению ставки дисконтирования представлен в таблице ниже:

	Оценочное обязательство по выбытию активов на 30 июня 2024 года	Изменение оценочного обязательства по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1%	431	(12)
Уменьшение ставки на 1%	536	15

**14 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	186	244
Прочая кредиторская задолженность	124	102
	<b>310</b>	<b>346</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года справедливая стоимость кредиторской задолженности существенно не отличается от балансовой стоимости.

**15 Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Налог на добавленную стоимость	135	274
Налог на добычу полезных ископаемых	53	209
Налог на имущество	43	43
Страховые взносы	31	28
Штрафы и пени	16	-
Налог на доходы физических лиц	5	-
Прочие налоги	38	26
	<b>321</b>	<b>580</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года справедливая стоимость задолженности существенно не отличается от балансовой стоимости.

**16 Выручка**

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Газ	2 254	2 452
Газовый конденсат и тяжелое дизельное топливо	2 024	1 351
Услуги по транспортировке	420	219
Пропан-бутан автомобильный	310	240
Прочее	31	54
	<b>5 039</b>	<b>4 316</b>

**17 Себестоимость продаж**

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Налог на добычу полезных ископаемых	896	476
Транспортные расходы	420	288
Расходы на персонал	343	332
Амортизация	271	294
Сырье и ТМЦ, товары для перепродажи	139	6
Налог на имущество и прочие налоги	82	60
Расходы на ремонт и эксплуатацию	63	101
Прочие производственные расходы	26	16
	<b>2 240</b>	<b>1 573</b>

## 18 Коммерческие расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Транспортные расходы	426	164
Вознаграждение работникам	47	29
Расходы по аренде	12	16
Амортизация	3	6
Прочие коммерческие расходы	37	25
	<b>525</b>	<b>240</b>

## 19 Общехозяйственные и административные расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Вознаграждение работникам	457	425
Амортизация	37	20
Расходы на услуги службы безопасности	25	20
Консультационные и профессиональные услуги	22	13
Содержание и ремонт	15	19
Расходные материалы	13	20
Аудиторские и юридические услуги	8	7
Аренда	4	7
Связь	3	3
Расходы на банковское обслуживание	2	4
Прочее	34	61
	<b>620</b>	<b>599</b>

## 20 Прочие операционные (расходы) / доходы, нетто

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Прибыль от выбытия дочерней компании (Примечание 24)	-	292
Прочие (расходы) / доходы, нетто	(30)	38
	<b>(30)</b>	<b>330</b>

## 21 Финансовые доходы и расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года
Проценты, начисленные по банковским депозитам	201	51
Процентные доходы	31	9
Прочие доходы	1	1
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>233</b>	<b>61</b>
Процентный расход по кредитам и займам	(527)	(347)
Увеличение приведенной стоимости оценочного обязательства по выбытию активов (прим. 13)	(42)	(73)
Прочие расходы	(1)	(13)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(570)</b>	<b>(433)</b>
<b>Итого чистые финансовые расходы</b>	<b>(337)</b>	<b>(372)</b>

## 22 Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Сумма вознаграждения, выплаченного ключевым руководителям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 339 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 290 млн рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам. Все суммы указаны без учета страховых взносов.

Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация включает следующие операции и остатки по расчетам с непосредственными акционерами Компании:

	<b>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года</b>
Процентные расходы по кредитной задолженности	-	12
<b>Итого расходы</b>	<b>-</b>	<b>12</b>

Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация включает следующие операции и остатки по расчетам с прочими связанными сторонами, находящимися под общим контролем с Группой:

	<b>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года</b>
Прибыль от выбытия дочерней компании	-	292
Процентные доходы	30	9
Прочие доходы	1	-
<b>Итого доходы</b>	<b>31</b>	<b>301</b>
	<b>30 июня 2024 года</b>	<b>31 декабря 2023 года</b>
Беспроцентный заем выданный	1	-
Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	4	-

## 23 Условные и договорные обязательства и прочие риски

### *Судебные разбирательства*

Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату утверждения настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации к выпуску или потенциально возможных претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу и влияние которых на Группу не было бы отражено в настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации.

### *Условные налоговые обязательства в Российской Федерации*

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных периода, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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

## **23 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)**

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. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененных интерпретаций законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и /или хозяйственной деятельности Группы в целом.

### ***Вопросы охраны окружающей среды***

Группа работает в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение длительного периода времени. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды, помимо отраженных в настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, у Группы не имеется.

### ***Страхование***

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

### ***Обязательства капитального характера***

По состоянию на 30 июня 2024 года Компания имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 1 399 млн рублей без учета НДС (на 31 декабря 2023 года: 653 млн рублей).

### ***Активы в залоге и активы с ограничением по использованию***

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года объекты основных средств Группы, заложенные в качестве обеспечения по заемным средствам Группы, отсутствуют.

### ***Предоставленные поручительства***

Предоставленные поручительства представляют собой безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств.

В декабре 2017 года Компания предоставила поручительство на сумму 300 млн рублей в исполнении связанной стороной АО «Открытый Порт Находка» своих обязательств перед ОАО «Федеральный центр проектного финансирования» по договору на оказание услуг со сроком действия до 25 декабря 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2022 года в отношении указанного поручительства Группой было признано финансовое обязательство в составе прочих краткосрочных обязательств в сумме 119 млн рублей, рассчитанное как величина резерва под ожидаемые кредитные убытки. По состоянию на 31 декабря 2023 года резерв восстановлен в связи с завершением судебного процесса.

## 23 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

### Прочие условные обязательства

Компанией 29 мая 2024 года было заключено соглашение о возмещении потерь с приобретателем ранее проданной доли в уставном капитале дочерней компании. Компания должна возместить возможные в будущем имущественные потери, связанные с бывшей дочерней компанией, по операциям с 26 декабря 2022 года по 28 июня 2024 года. Предельная сумма возмещения по данному соглашению составляет 2 000 млн рублей. Предельный срок действия данного соглашения составляет 5 лет с 28 июня 2024 года.

## 24 Выбытие дочерней компании

В апреле 2023 года Компания продала 100% долю в уставном капитале дочерней компании связанной стороне.

Ниже представлена информация о выбывших чистых активах, а также об общей сумме полученного возмещения:

	<u>20 апреля 2023 года</u>
Разведочные и оценочные активы	336
Отложенные налоговые активы	31
Прочие активы	<u>1</u>
<b>Балансовая стоимость выбывших чистых активов</b>	<b><u>368</u></b>
	<u>20 апреля 2023 года</u>
<b>Общая сумма, полученная за проданные активы</b>	660
За вычетом денежных средств и их эквивалентов выбывшей дочерней компании	<u>(1)</u>
<b>Поступление денежных средств от продажи</b>	<b><u>659</u></b>

Группа отразила прибыль от выбытия дочерней компании в сумме 292 млн рублей в составе прочих доходов (Примечание 20).

	<u>Прибыль от выбытия</u>
	<u>дочерней компании</u>
Возмещение, полученное за продажу дочерней компании	660
Балансовая стоимость проданных чистых активов	<u>(368)</u>
<b>Прибыль от выбытия дочерней компании</b>	<b><u>292</u></b>

## 25 События после окончания отчетного периода

12 июля 2024 года был принят Федеральный закон №176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» (опубликован 12 июля 2024 года, далее – «Закон»). В соответствии с положениями Закона, ставка по налогу на прибыль организаций была увеличена с 20% до 25%. Данное изменение вступает в силу с 1 января 2025 года.

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 12, отложенные налоговые активы и обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2024 года – будут переоценены Компанией с применением новой ставки 25% в части временных разниц, которые, как ожидается, будут восстановлены или погашены после 1 января 2025 года. Эффект от данной переоценки будет отражен в Отчете о финансовом положении и Отчете о совокупном доходе в годовой финансовой отчетности за 2024 год в составе расходов (доходов) и обязательств (активов) по отложенному налогу на прибыль. В настоящее время Руководство Компании проводит оценку влияния вышеуказанной переоценки отложенных налоговых активов и обязательств на финансовую отчетность.

В июле 2024 года Группа выдала заем связанной стороне в размере 300 млн рублей сроком погашения до 30 июня 2025 года. Процентная ставка – это ключевая ставка ЦБ РФ, действующая на дату заключения договора, плюс 2,5%.

## **25 События после окончания отчетного периода (продолжение)**

В августе 2024 года в отношении Группы были применены ограничительные меры. ПАО «ЯТЭК» и его дочерние компании были внесены в список Лиц особых категорий и запрещенных лиц («Список SDN») Управлением по контролю над иностранными активами Министерства финансов США («Санкции Управления»). В настоящее время руководство оценивает влияние данных ограничений на деятельность Группы.

## **26 Существенная информация об учетной политике**

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, представлены ниже:

### **26.1 Функциональная валюта и валюта**

Функциональной валютой каждой из консолидируемых организаций Группы является валюта основной экономической среды, в которой данная организация осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних организаций и валютой представления промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

### **26.2 Принципы консолидации**

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные организации, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая существующие потенциальные права голоса.

Право является существующим, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия существующих полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние организации включаются в раскрываемую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую информацию, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, начиная с даты утраты контроля.

Дочерние организации включаются в раскрываемую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую информацию по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенной организации из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенную организацию, суммы неконтролирующей доли участия в приобретенной организации и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной организации, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и анализирует правильность их оценки.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между организациями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между организациями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Организация и все ее дочерние общества применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

**Активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи (или выбывающие группы).** Активы и выбывающие группы (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в раскрываемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении как «активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая утрату контроля над дочерней организацией, которой принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Активы или выбывающие группы, классифицированные в раскрываемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных раскрываемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

### **26.3 Финансовые инструменты – основные подходы к оценке**

**Справедливая стоимость** – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является рыночная котировка на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, оценивается как сумма, полученная при умножении рыночной котировки на отдельный актив или обязательство на количество инструментов, удерживаемых Группой. Так обстоит дело даже в том случае, если обычный суточный торговый оборот рынка недостаточен для поглощения того количества активов и обязательств, которое имеется у организации, а размещение заказов на продажу позиций в отдельной операции может повлиять на рыночную котировку.

Модели оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

*Затраты* по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая работников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или скидки по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

*Амортизированная стоимость* представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом любого оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или скидки от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей раскрываемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении.

*Метод эффективной ставки процента* – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до валовой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или скидки, которые отражают кредитный спред по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или скидки амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки.

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, включая затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков. После первоначального признания в отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, что приводит к признанию бухгалтерского убытка сразу после первоначального признания актива.

Покупка и продажа финансовых активов, поставка которых должна производиться в сроки, установленные законодательством или обычаями делового оборота для данного рынка (покупка и продажа «на стандартных условиях»), отражаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа обязуется купить или продать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда Группа становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

**Классификация финансовых активов** Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация и последующая оценка долговых финансовых активов зависит от: (i) бизнес-модели Группы для управления соответствующим портфелем активов и (ii) характеристик денежных потоков по активу.



## 26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Классификация инвестиций в долевые инструменты, не являющихся предназначенными для торговли, зависит от того, приняла ли Группа в момент первоначального признания решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Группа классифицирует долговые инструменты по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является их удержание для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов;
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов;
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает не в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**Последующая оценка финансовых активов.** Группа оценивает все долевые инструменты по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия таких инструментов не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие операционные доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение. Изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в составе прочих операционных доходов и расходов. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости. Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в раскрываемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Реклассификация финансовых активов.** Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего периода и не производила реклассификаций.

**Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.** На основании прогнозов Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и с рисками, возникающими в связи с обязательствами по предоставлению кредитов и договорами финансовой гарантии. Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (ii) временную стоимость денег и (iii) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

Группа применяет упрощенную модель учета обесценения в отношении торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по аренде. Для остальных финансовых активов Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»).

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

Если Группа идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

**Списание финансовых активов.** Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Группа пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

**Классификация финансовых обязательств.** Группа классифицирует свои финансовые обязательства в категории прочие финансовые обязательства. Прочие финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости.

**Прекращение признания финансовых обязательств.** Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

**Взаимозачет финансовых инструментов.** Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и в раскрываемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет (а) не должно зависеть от возможных будущих событий и (б) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (i) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (ii) при невыполнении обязательства по платежам (события дефолта) и (iii) в случае несостоятельности (банкротства).

### **26.4 Основные средства**

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленного износа.

Для расчета справедливой стоимости основных средств на дату перехода на МСФО (1 января 2006 года) Группа использовала оценку стоимости, выполненную независимым оценщиком. Справедливая стоимость определяется как сумма, по которой актив может быть обменен между заинтересованными сторонами на рыночных условиях. Как правило, справедливая стоимость активов является их рыночной стоимостью.

Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов.

## 26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение бухгалтерских оценок, использованных при определении ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в составе прибыли или убытка за год по статье «прочие операционные доходы и расходы».

### *Незавершенное капитальное строительство*

К незавершенному капитальному строительству относятся затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение напрямую связанных с ними переменных накладных расходов, понесенных в процессе строительства, а также затраты на приобретение других активов, требующих установки или подготовки к использованию. Амортизация этих активов так же, как и других объектов основных средств, начинается с момента их ввода в эксплуатацию.

### *Амортизация*

В отношении земельных участков амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств (кроме нефтегазовых активов) рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	<u>Срок полезного использования (кол-во лет)</u>
Здания и сооружения	3-66
Машины и оборудование	2-60
Транспортные средства и прочие активы	1-41

Ликвидационная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Ликвидационная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

### *Нефтегазовые активы*

К затратам, которые капитализируются в составе нефтегазовых активов, относятся затраты на приобретение имущества, на производственное оборудование, на разработку доказанных запасов, а также затраты, понесенные при проведении работ по разведке и оценке, включая 2D и 3D сейсморазведку, в результате которых было определено, что месторождение содержит запасы, добыча которых экономически обоснована, и которые были переведены в состав нефтегазовых активов. Затраты на бурение разведочных скважин или выполнение иных разведочных работ, оказавшихся непродуктивными, списываются на расходы в тот момент, когда скважины или другие разведочные работы признаны непродуктивными.

По затратам на приобретение доказанных запасов амортизация начисляется на сумму всех доказанных запасов на начало периода пропорционально объемам добычи. Для этой цели величина нефтегазовых запасов Группы определяется на основе оценки запасов углеводородного сырья в соответствии с международными стандартами оценки запасов, установленными международными организациями инженеров-нефтяников, в том объеме, в котором они будут извлечены до истечения срока разработки запасов месторождения. В оценке не принимаются во внимание сроки действия текущих лицензий, так как, по мнению руководства, по истечении срока действия этих лицензий они будут продлены на весь остающийся срок полезного использования месторождения.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

### **26.5 Активы в форме права пользования**

Группа арендует офисные помещения, машины и оборудование, транспортные средства. Договоры могут включать как компоненты, которые являются договорами аренды, так и компоненты, которые не являются договорами аренды. Группа распределяет вознаграждение по договору между компонентами аренды и компонентами, не являющимися арендой, на основе их относительной цены обособленной сделки.

Активы, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей следующее:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- затраты на восстановление актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями договоров аренды.

Активы в форме права пользования, как правило, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования актива или срока аренды в зависимости от того, какой из них закончится раньше. Если у Группы существует достаточная степень уверенности в исполнении опциона на покупку, Группа амортизирует актив в форме права пользования в течение срока полезного использования базового актива. Группа рассчитывает амортизацию активов в форме права пользования линейным методом в течение оценочного срока их полезного использования, а именно:

	<u>Срок полезного использования (кол-во лет)</u>
Здания и сооружения	3
Машины и оборудование	10
Транспортные средства	3-7

### **26.6 Разведочные и оценочные активы**

Затраты, связанные с разведкой и оценкой нефтегазовых месторождений, отражаются в бухгалтерском учете по методу результативных затрат. Затраты аккумулируются по каждому отдельному месторождению. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются до момента оценки запасов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, добыча которых экономически обоснована, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода.

После обнаружения промышленных запасов полезных ископаемых активы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, тестируются на обесценение и переводятся в состав материальных активов, связанных с разработкой месторождений. В период проведения геологоразведки и оценки месторождения амортизация не начисляется.

### **26.7 Оценочное обязательство по выбытию активов**

Расчетные затраты на демонтаж и перемещение объекта основных средств (обязательства по выбытию активов) добавляются к стоимости объекта на момент приобретения этого основного средства, или, когда основное средство используется в течение некоторого периода для целей, не относящихся к производству, в течение данного периода. В случае возникновения изменений в оценке, существующего оценочного обязательства на покрытие обязательств по выбытию активов в силу изменения расчетных сроков или величины выбытия ресурсов, содержащих экономические выгоды, необходимой для погашения обязательства, или изменения ставки дисконтирования, стоимость соответствующего актива корректируется.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

### **26.8 Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости и чистой возможной цены продажи. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, расходы на вознаграждения производственных работников и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей) и не включает расходы по заемным средствам. Чистая возможная цена продажи – это расчетная продажная цена в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат, которые необходимо понести для продажи.

### **26.9 Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

### **26.10 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки.

### **26.11 Предоплата**

Предоплата отражается в раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

### **26.12 Кредиты и займы**

Кредиты и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

### **26.13 Капитализация затрат по кредитам и займам**

Затраты по кредитам и займам, непосредственно относимые на приобретение, строительство или производство актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (актив, отвечающий определенным требованиям), входят в состав стоимости такого актива, если начало капитализации приходится на 1 января 2009 года или на последующую дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже.

Капитализация затрат по кредитам и займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Капитализированные затраты по кредитам и займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным кредитам и займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

### **26.14 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Кредиторская задолженность признается по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается первоначально по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

### **26.15 Оценочные обязательства**

Оценочные обязательства представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Оценочные обязательства оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение оценочного обязательства с течением времени относится на процентные расходы в составе финансовых расходов.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких, как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, предшествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

### **26.16 Финансовые гарантии**

Финансовые гарантии требуют от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по первоначальным или модифицированным условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально отражаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии.

Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшей из двух сумм: (i) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков; и (ii) оставшегося неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании. Кроме того, в отношении дебиторской задолженности по вознаграждению, которое отражается в раскрываемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении как актив, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

### **26.17 Обязательства по аренде**

Обязательства, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают чистую приведенную стоимость следующих арендных платежей: фиксированных платежей (включая по существу фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению; переменного арендного платежа, который зависит от индекса или ставки, первоначально оцениваемого с использованием индекса или ставки на дату начала аренды; сумм, ожидаемых к выплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости; цены исполнения опциона на покупку, при условии что у Группы есть достаточная уверенность в исполнении данного опциона; выплат штрафов за прекращение договоров аренды, если срок аренды отражает исполнение Группой этого опциона.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если эту ставку нельзя легко определить, что, как правило, имеет место в случае договоров аренды, имеющих у Группы, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств – это ставка, по которой Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Арендные платежи разделяются на основную сумму обязательств и финансовые расходы. Финансовые расходы отражаются в прибыли или убытке в течение всего периода аренды с тем, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по непогашенному остатку обязательства за каждый период.

Группа применяет освобождение от признания активов в форме права пользования и обязательств по аренде к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

### **26.18 Налог на прибыль**

Налог на прибыль отражается в раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с требованиями законодательства с использованием налоговых ставок и законодательных норм, которые действуют или, по существу, вступили в силу на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в связи с тем, что относятся к операциям, отражаемым также в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет бюджета) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании бухгалтерских оценок, если раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной организации Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних организаций или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановления временных разниц в обозримом будущем.

## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

### **26.19 Неопределенные налоговые позиции**

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по налогу на прибыль. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей/(убытков), нетто, соответственно.

### **26.20 Капитал**

Обыкновенные акции отражаются по своей номинальной стоимости как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход.

### **26.21 Дивиденды**

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода». Распределение прибыли и ее прочие расходования осуществляются на основе бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

### **26.22 Признание выручки**

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон.

Выручка признается за вычетом налогов и пошлин, начисляемых на объемы проданной третьим сторонам продукции.

Продажи признаются на момент перехода контроля над товарами, т.е. когда товары поставлены покупателю, покупатель имеет полную свободу действий в отношении товаров и когда отсутствует невыполненное обязательство, которое может повлиять на приемку покупателем товаров. Поставка считается осуществленной, когда товары были доставлены в определенное место, риски износа и утраты перешли к покупателю, и покупатель принял товары в соответствии с договором, срок действия положений о приемке истек или у Группы имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки были выполнены.

Если Группа предоставляет какие-либо дополнительные услуги покупателю после перехода к нему контроля над товарами, выручка от таких услуг считается отдельной обязанностью к исполнению и признается в течение периода оказания таких услуг. Затраты на оказание транспортных услуг, которые представляют собой отдельное обязательство к исполнению, признаются в составе себестоимости реализованной продукции. Все прочие затраты, относящиеся к оказанию транспортных услуг, учитываются в составе коммерческих расходов.

Дебиторская задолженность признается, когда товары поставлены, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Значительные компоненты финансирования отсутствуют, так как продажи осуществляются на условиях оплаты в течение краткосрочного периода времени, соответствующих рыночной практике.



## **26 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

Тарифы на природный газ, добытый и реализуемый Группой, регулируются Российской Федерацией через Федеральную Антимонопольную Службу, которая устанавливает обязательные цены для всех естественных монополий с 21 июля 2015 года в связи с упразднением Федеральной службы по тарифам (Указ Президента РФ от 21 июля 2015 года № 373). Цены на стабильный газовый конденсат, электроэнергию и тепловую энергию, производимые и реализуемые Группой, регулируются Региональным энергетическим комитетом Республики Саха (Якутия).

Процентные доходы и расходы по всем долговым инструментам отражаются по методу начисления с использованием метода эффективной процентной ставки. Такой расчет включает в процентные доходы и расходы все комиссии и выплаты, уплаченные и полученные сторонами договора и составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, затраты по сделке, а также все прочие премии или скидки.

### **26.23 Прибыль на акцию**

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года.

### **26.24 Вознаграждения работникам**

Начисление заработной платы, взносов в Социальный фонд России (до 1 января 2023 года – в Пенсионный фонд Российской Федерации и Фонд социального страхования), оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны работникам Группы. Группа не имеет каких-либо правовых или вытекающих из сложившейся деловой практики обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат, сверх взносов в Социальный фонд Российской Федерации по установленной ставке.

### **26.25 Сегментная отчетность**

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Группы, отвечающему за операционные решения. Руководитель Группы, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.