

**ПАО
«Якутская топливно-энергетическая
компания»**

**Раскрываемая сокращенная
консолидированная промежуточная
финансовая отчетность
за 6 месяцев, закончившихся
30 июня 2026 года**

Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	3
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в собственном капитале	7
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	8
Примечания к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	9

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» и его дочерних компаний (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также соответствующих примечаний к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее «раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2. Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основании 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2.

Важные обстоятельства – основные принципы учета и ограничение по использованию

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, где изложены принципы подготовки и составления раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена с целью представления Группой консолидированного финансового положения по состоянию на 30 июня 2026 года и консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, раскрытие которых на общедоступных информационных ресурсах не нанесет ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Соответственно, данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность может быть неприменима для иных целей. Наш вывод не был модифицирован в отношении этого обстоятельства.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее заключение независимых аудиторов по обзорной проверке:



Козленко Леонид Владимирович

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104253, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 138/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

31 августа 2026 года

ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
*Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2026 года*

млн руб.	Прим.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Активы			
Основные средства	11	20 142	19 668
Активы в форме права пользования		252	298
Разведочные и оценочные активы	12	10 302	9 906
Предоплаты по строительству и приобретению основных средств		259	21
Нематериальные активы		27	27
Внеоборотные активы		30 982	29 920
Запасы	13	746	684
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	2 093	1 547
Предоплаты по налогам	15	50	61
Предоплаты, выданные поставщикам		151	118
Займы выданные	16	643	644
Денежные средства и их эквиваленты	17	184	226
Оборотные активы		3 867	3 280
Итого активов		34 849	33 200
Собственный капитал			
Уставный капитал		827	827
Нераспределенная прибыль		19 992	18 448
Итого собственного капитала		20 819	19 275
Обязательства			
Кредиты и займы	18	1 500	7 000
Отложенные налоговые обязательства		4 094	3 712
Обязательство по аренде		124	173
Оценочное обязательство по выбытию активов	19	114	116
Долгосрочные обязательства		5 832	11 001
Кредиты и займы	18	6 899	1 502
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	515	376
Обязательства по аренде		79	73
Предоплаты, полученные от покупателей		49	40
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	440	813
Прочие обязательства		216	120
Краткосрочные обязательства		8 198	2 924
Итого обязательств		14 030	13 925
Итого собственного капитала и обязательств		34 849	33 200

Показатели раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

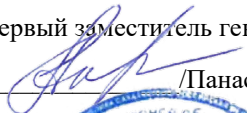
ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
*Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года*

млн руб.	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 года	2025 года*
Выручка	4	5 780	5 621
Себестоимость продаж	5	(2 072)	(2 287)
Валовая прибыль		3 708	3 334
Коммерческие расходы	6	(322)	(568)
Общие и административные расходы	7	(586)	(493)
Прочие операционные расходы, нетто	8	(173)	(194)
Результаты операционной деятельности		2 627	2 079
Финансовые доходы	9	84	234
Финансовые расходы	9	(625)	(724)
Прибыль до налогообложения		2 086	1 589
Расход по налогу на прибыль	10	(542)	(413)
Прибыль за отчетный период		1 544	1 176
Общий совокупный доход за отчетный период		1 544	1 176
Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании – базовое и разводненное значение (в российских рублях)		1,87	1,42
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода – базовое и разводненное значение, тыс. шт.		826 919	826 919

*Сумма представлена с учетом корректировки, выполненной в связи с изменением представления, описанным в Примечании 8.

Данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была утверждена руководством 31 августа 2026 и от имени руководства ее подписал:

Первый заместитель генерального директора

 /Панасенко М.А. /



Показатели раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

млн руб.

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2026 года	827	-	18 448	19 275
Прибыль за отчетный период	-	-	1 544	1 544
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	1 544	1 544
Остаток на 30 июня 2026 года	827	-	19 992	20 819

млн руб.

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2025 года	827	-	16 261	17 088
Прибыль за отчетный период	-	-	1 176	1 176
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	1 176	1 176
Остаток на 30 июня 2025 года	827	-	17 437	18 264

Показатели раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
 Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за 6
 месяцев,
 закончившихся 30 июня 2026 года

млн руб.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		Прим. 2026 года	2025 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 086	1 589
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	5, 6, 7	511	313
Чистые финансовые расходы	9	541	490
Изменение резерва под обесценение основных средств и объектов незавершенного производства	8	11	44
Изменение резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных	8	29	13
Прочие неденежные чистые операционные расходы		39	34
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		3 217	2 483
<i>Изменение:</i>			
Торговой и прочей дебиторской задолженности		(622)	412
Запасов		(62)	133
Торговой и прочей кредиторской задолженности		(167)	(107)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 366	2 921
Налог на прибыль уплаченный		(113)	(60)
Проценты уплаченные	18	(616)	(824)
Проценты полученные		70	218
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		1 707	2 255
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(1 033)	(696)
Приобретение нематериальных активов		(12)	(1)
Капитализированные проценты уплаченные	11	(160)	(200)
Платежи за инвестиции в разведочные и оценочные активы		(408)	(342)
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов		19	10
Предоставление займов	16	-	(155)
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(1 594)	(1 384)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск облигаций	18	-	5 500
Погашение облигаций	18	-	(6 988)
Получение кредитов и займов	18	263	-
Погашение кредитов и займов	18	(357)	-
Погашение обязательств по аренде		(61)	(88)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(155)	(1 576)
Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(42)	(705)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	17	226	1 895
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня	17	184	1 190

Показатели раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

Примечание	Стр.	Примечание	Стр.
1. Отчитывающееся предприятие	10	14. Торговая и прочая дебиторская задолженность	17
2. Основы учета	11	15. Предоплаты по налогам	18
3. Операционные сегменты	12	16. Займы выданные	18
4. Выручка	13	17. Денежные средства и их эквиваленты	18
5. Себестоимость продаж	13	18. Кредиты и займы	18
6. Коммерческие расходы	14	19. Оценочное обязательство по выбытию активов	20
7. Общехозяйственные и административные расходы	14	20. Торговая и прочая кредиторская задолженность	20
8. Прочие операционные доходы/(расходы)	14	21. Кредиторская задолженность по прочим налогам	20
9. Финансовые доходы и расходы	15	22. Условные активы и обязательства	20
10. Расход по налогу на прибыль	15	23. Сделки между связанными сторонами	22
11. Основные средства	16	24. События после отчетной даты	23
12. Разведочные и оценочные активы	17		
13. Запасы	17		

1. Отчитывающееся предприятие

(a) Организационная структура и деятельность

ПАО «ЯТЭК» (далее – «Компания») и его дочерние компании (далее совместно именуемые – «Группа») включает российское акционерное общество и общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации).

Компания является публичным акционерным обществом и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации в 1994 году. Акции Компании обращаются на Московской бирже, код ценных бумаг – YAKG, коды облигаций – (ISIN) RU000A1070L0, RU000A109NF7, RU000A10BBD8.

Компания зарегистрирована по адресу: 678214, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Вилуйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4.

Основная деятельность

Основная деятельность Группы включает добычу и подготовку 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.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкуче с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

В 2026 году значительная геополитическая напряженность продолжала оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Группа. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их

зависимости от государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

В августе 2024 года компании Группы были внесены в санкционный список Министерства финансов США (SDN-список). Также в августе 2025 года компании Группы были включены в 18-й пакет санкций Европейского союза и санкционный список Швейцарской конфедерации.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

Представленная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

2. Основы учета

(а) Заявление о соответствии МСФО

Данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы:

а) была подготовлена руководством Группы на основе сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группы по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, 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 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности», постановления Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 года № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2023 года № 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетностью, 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 Группы по состоянию на 30 июня 2026 года, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам, и, как следствие, данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Группы превышают её оборотные активы на 4 331 млн руб. (на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства были меньше оборотных активов на 356 млн руб.). Основной причиной превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами является реклассификация облигационного займа с регистрационным номером 4B02-06-20510-F-001P на сумму 5 500 млн руб. в краткосрочные обязательства в связи со сроком погашения 1 апреля 2027 года.

Руководство уверено в том, что Группа будет способна погашать свои текущие обязательства в срок за счет поступления финансовых средств из следующих источников:

- будущие денежные поступления от основной деятельности;
- рефинансирование обязательства по текущим облигационным займам путем выпуска новых облигаций;
- привлечение новых долгосрочных банковских кредитов;
- финансирование от связанных сторон.

Руководство подготовило настоящую раскрываемую сокращенную консолидированную

промежуточную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Принимая во внимание тот факт, что Группа является стабильно прибыльной и генерирует денежные потоки от операционной деятельности, достаточные для выполнения всех ее текущих обязательств, руководство считает, что на дату утверждения настоящей раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности к выпуску существенная неопределенность в способности Группы непрерывно продолжать деятельность отсутствует и что применение принципа непрерывности деятельности при подготовке настоящей раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности является обоснованным.

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – «рубль» или «руб.»), и эта же валюта является функциональной валютой Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Учетная политика, применяемая в данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. Политика в отношении признания и оценки налога на прибыль в промежуточном периоде соответствует политике, применявшейся в предыдущем промежуточном периоде, и описывается в Примечании 10.

3. Операционные сегменты

Функции высшего органа оперативного управления выполняет Генеральный директор Компании. Высший орган управления анализирует финансовый результат в совокупности и не выделяет отдельные сегменты. Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности на основании совокупной выручки и показателя EBITDA за период. Информация по активам и обязательствам сегментов не отражается в раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности и не используется высшим органом оперативного управления. В таблице ниже представлена информация о выручке по двум покупателям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и по трем покупателям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, на долю которых приходится 10% или более от общей суммы выручки:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Покупатели с долей выручки более 10%, в т.ч.	4 299	4 286
Контрагент А	3 278	2 845
Контрагент Б	1 021	517
Контрагент В	-	924
Прочие	1 481	1 335
Итого	5 780	5 621

EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток Группы за период, скорректированные на расходы по налогу на прибыль, финансовые доходы и расходы, износ и амортизацию, изменение резервов, а также другие разовые и неповторяющиеся статьи прибыли или убытка. Ниже приводится сверка прибыли до налогообложения с показателем EBITDA:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
EBITDA	3 135	2 445
Чистые финансовые расходы (Прим. 9)	(541)	(490)
Амортизация (Прим. 5, 6, 7)	(511)	(313)
Изменение резерва под обесценение основных средств (Прим. 8)	(11)	(44)
Изменение резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности (Прим. 8)	(29)	(13)
Доходы от штрафов, пени, неустойки (Прим. 8)	52	12
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(9)	(7)
Прочее	-	(1)
Прибыль до налогообложения	2 086	1 589

4. Выручка

Операции Группы и основные потоки выручки описаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Выручка Группы поступает от договоров с покупателями. Почти вся производимая Группой продукция реализуется на территории Российской Федерации и оплачивается российскими рублями, за исключением единичных контрактов, заключенных в иностранной валюте и имеющих несущественные обороты и остатки. Группа получает выручку по следующим основным продуктовым линейкам:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Газ	3 246	2 782
Газовый конденсат стабильный	1 860	2 087
Пропан-бутан автомобильный	391	399
Услуги по транспортировке	253	326
Прочие	30	27
	5 780	5 621

5. Себестоимость продаж

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Налог на добычу полезных ископаемых	889	1 111
Амортизация	454	269
Расходы на персонал	325	374
Транспортные расходы	253	326
Налог на имущество и прочие налоги	79	92
Расходы на ремонт и эксплуатацию	58	62
Сырье и материалы	13	49
Прочие производственные расходы	1	4
	2 072	2 287

6. Коммерческие расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Транспортные расходы	245	467
Вознаграждение работникам	32	40
Амортизация	18	11
Расходы на ремонт и эксплуатацию	14	21
Прочие коммерческие расходы	13	29
	322	568

7. Общехозяйственные и административные расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Вознаграждение работникам	357	323
Консультационные и профессиональные услуги	40	43
Амортизация	39	33
Содержание и ремонт	35	15
Расходные материалы	19	16
Расходы на услуги по обеспечению безопасности	19	23
Прочее	77	40
	586	493

8. Прочие операционные доходы/(расходы)

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Расходы на консервацию	(161)	(125)
Чистые расходы по начислению резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	(30)	(13)
Убыток от реализации сырья и материалов	(13)	(3)
Расходы по начислению резерва под обесценение объектов незавершенного строительства и основных средств	(11)	(44)
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(9)	(7)
Доходы от штрафов, пени, неустойки	52	12
Доходы от аренды	28	9
Прочие расходы	(29)	(23)
	(173)	(194)

Группа отражает расходы на консервацию в составе прочих операционных расходов. Для целей сопоставимости данных расходы на консервацию за 6 месяцев 2025 года были реклассифицированы из себестоимости в состав прочих операционных расходов.

9. Финансовые доходы и расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Проценты, начисленные по банковским депозитам	31	217
Процентные доходы	53	17
Итого финансовые доходы	84	234
Процентный расход по кредитам и займам	(767)	(833)
Капитализация затрат по кредитам и займам (прим. 11)	160	200
Процентный расход по аренде	(31)	(41)
Увеличение/уменьшение приведенной стоимости оценочного обязательства по выбытию активов	13	(50)
Итого финансовые расходы	(625)	(724)
Итого чистые финансовые расходы	(541)	(490)

10. Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль признается в сумме, определенной путем умножения показателя прибыли до налогообложения за промежуточный отчетный период на ставку, равную наилучшей оценке руководством средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль за весь финансовый год, с корректировкой на налоговые последствия определенных событий, признанных в полной мере в данном промежуточном периоде.

Консолидированная эффективная налоговая ставка Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, была оценена руководством на уровне 26% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 26%).

11. 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 2025 года	2	6 166	7 944	1 924	1 293	5 417	22 746
Поступления	-	-	-	-	-	696	696
Ввод в эксплуатацию	2	1	-	15	30	(48)	-
Выбытия	-	-	-	(31)	(50)	(10)	(91)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	200	200
Изменение в оценке обязательств по выбытию активов	-	29	-	-	-	-	29
Остаток на 30 июня 2025 года	4	6 196	7 944	1 908	1 273	6 255	23 580
<i>Накопленная амортизация</i>							
Остаток на 1 января 2025 года	-	(992)	(1 566)	(1 110)	(592)	(109)	(4 369)
Начислено за период	-	(39)	(169)	(59)	(47)	-	(314)
Выбытия	-	-	-	30	50	-	80
Начисление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	(44)	(44)
Остаток на 30 июня 2025 года	-	(1 031)	(1 735)	(1 139)	(589)	(153)	(4 647)
<i>Текущая стоимость</i>							
Остаточная стоимость на 1 января 2025 года	2	5 174	6 378	814	701	5 308	18 377
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года	4	5 165	6 209	769	684	6 102	18 933
<i>Первоначальная стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2026 года	4	6 386	9 526	2 101	1 381	5 423	24 821
Поступления	-	-	-	-	-	819	819
Ввод в эксплуатацию	-	-	38	43	79	(160)	-
Выбытия	-	(8)	-	(2)	(4)	(44)	(58)
Выкуп активов в форме права пользования	-	-	-	-	39	-	39
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	160	160
Остаток на 30 июня 2026 года	4	6 378	9 564	2 142	1 495	6 198	25 781
<i>Накопленная амортизация</i>							
Остаток на 1 января 2026 года	-	(1 130)	(1 929)	(1 194)	(640)	(260)	(5 153)
Начислено за период	-	(101)	(232)	(68)	(87)	-	(488)
Выбытия	-	8	-	1	4	-	13
Начисление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	(11)	(11)
Остаток на 30 июня 2026 года	-	(1 223)	(2 160)	(1 261)	(723)	(271)	(5 639)
Остаточная стоимость на 1 января 2026 года	4	5 256	7 597	907	741	5 163	19 668
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	4	5 155	7 403	881	772	5 927	20 142

Амортизационные отчисления в размере 437 млн руб. (за 6 месяцев 2025 года: 270 млн руб.) были отражены в составе себестоимости продаж, в размере 18 млн руб. (за 6 месяцев 2025 года: 11 млн руб.) – в составе коммерческих расходов и 33 млн руб. (за 6 месяцев 2025 года: 33 млн руб.) – в составе административных расходов.

В течение первого полугодия 2026 года процентные расходы в сумме 160 млн рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства (в первом полугодии 2025 года – 200 млн рублей). Ставка капитализации за первое полугодие 2026 года, примененная к квалифицируемым активам, находилась в диапазоне от 17,76% до 19,28% годовых (за первое полугодие 2025 года: от 15,33% до 23,62% годовых).

12. Разведочные и оценочные активы

Активы Группы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, включают лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Толонском, Тымтайдахском Северном, Южном, Майском, Соболахском, Баппагай и Тингнары лицензионных участках, расположенных в Республике Саха (Якутия), а также расходы на доразведку углеводородного сырья на Средневилюйском и Мастахском участках недр, расположенных в Республике Саха (Якутия).

В первом полугодии 2026 года Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 372 млн рублей (в первом полугодии 2025 года – 315 млн руб.), по капитальному ремонту на сумму 37 млн руб. (в первом полугодии 2025 года – отсутствуют), по диагностике скважин на сумму 3 млн руб. (в первом полугодии 2025 года – 4 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года Группа не выявила признаков обесценения по активам, связанным с разведкой и оценкой.

Баланс на 1 января 2025 года	9 611
Поступление	319
Баланс на 30 июня 2025 года	9 930
Баланс на 1 января 2026 года	9 906
Поступление	412
Выбытия	(17)
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	1
Баланс на 30 июня 2026 года	10 302

13. Запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Сырье и материалы	590	475
Готовая продукция	245	273
Товары для перепродажи	80	105
Резерв под обесценение	(169)	(169)
	746	684

14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 251	1 675
Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	21	21
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(179)	(149)
	2 093	1 547

Группа осуществляет мониторинг существующей дебиторской задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности. Руководство Группы проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Кроме того, значительная часть покупателей

являются клиентами Группы на протяжении нескольких лет, остатки по счетам этих клиентов не были списаны, существенных обесценений не было исторически и на отчетную дату.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности существенно не отличается от балансовой стоимости.

15. Предоплаты по налогам

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
НДС к возмещению	43	35
Налог на прибыль	-	25
Прочие налоги	7	1
	50	61

16. Займы выданные

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы имеются займы, выданные связанной стороне, общей балансовой стоимостью 643 млн руб. (на 31 декабря 2025 года: 644 млн руб.). Займы предоставлены на рыночных условиях по ставке ЦБ РФ + 2,5%. Руководство Группы оценивает кредитные риски, связанные с данным контрагентом, на низком уровне.

На 30 июня 2026 года в составе займов выданных отражены проценты к получению на сумму 43 млн руб. (на 31 декабря 2025 года: 44 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость займов выданных существенно не отличается от балансовой стоимости.

17. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года денежные средства и их эквиваленты Группы являются непросроченными и необесцененными.

Диапазон ставок по срочным депозитам с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев от 12,7% до 15,7% за 6 месяцев 2026 года и от 17,9% до 23,3% за 6 месяцев 2025 года.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов существенно не отличается от балансовой стоимости.

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	169	211
Остатки на банковских счетах до востребования	15	15
	184	226

18. Кредиты и займы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	1 500	7 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	1 500	7 000
Краткосрочные заемные средства		
Облигации	6 561	1 061
Прочие кредиты и займы	227	322
Начисленный купон по облигациям	111	119
Итого краткосрочные кредиты и займы	6 899	1 502
Итого кредиты и займы	8 399	8 502

Все кредиты и займы выражены в российских рублях.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость заемных средств

существенно не отличается от балансовой стоимости.

Движение по кредитам и займам полученным представлено в таблице ниже:

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Баланс на 1 января	8 502	9 800
<i>Финансовые расходы:</i>		
Купоны по облигационным займам и проценты по прочим кредитам и займам	607	633
<i>Закапитализировано в составе основных средств:</i>		
Купоны по облигационным займам и проценты по прочим кредитам и займам	160	200
<i>Потоки денежных средств от операционной деятельности:</i>		
Купоны и проценты уплаченные	(616)	(824)
<i>Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности:</i>		
Капитализированные проценты уплаченные	(160)	(200)
<i>Потоки денежных средств от финансовой деятельности:</i>		
Получение кредитов и займов	263	-
Погашение кредитов и займов	(357)	-
Выпуск облигаций	-	5 500
Погашение облигаций	-	(6 988)
Баланс на 30 июня	8 399	8 121

Кредиты и займы полученные по видам представлены в таблице ниже:

	30 июня 2026 года		31 декабря 2025 года	
	Балансовая стоимость	Ставка, %	Балансовая стоимость	Ставка, %
Долгосрочные кредиты	1 500		7 000	
<i>Облигации по плавающей ставке</i>				
ЯТЭК 001P-06, (RU000A10BBD8)	-	-	5 500	КС+4,25%
ЯТЭК 001P-04, (RU000A109NF7)	1 500	КС+2,5%	1 500	КС+2,5%
Краткосрочные кредиты	6 788		1 383	
<i>Облигации по фиксированной ставке</i>				
ЯТЭК 001P-03, (RU000A1070L0)	1 061	15,35%	1 061	15,35%
<i>Облигации по плавающей ставке</i>				
ЯТЭК 001P-06, (RU000A10BBD8)	5 500	КС+4,25%	-	-
<i>Кредиты</i>				
ВБРР (АО) БАНК	227	КС+2,6% - 3,15%	322	КС+3,15% - 3,50%
Итого кредиты	8 288		8 383	

11 апреля 2025 года Группа разместила на Московской бирже облигации на сумму 5 500 млн руб., регистрационный номер 4B02-06-20510-F-001P. Срок погашения облигаций – 1 апреля 2027 года. По облигациям предусмотрены выплаты ежемесячных купонов по ключевой ставке ЦБ РФ +4,25% годовых.

30 сентября 2024 года Группа разместила облигации на сумму 1 500 млн руб., регистрационный номер 4B02-04-20510-F-001P. Срок погашения облигаций – 17 сентября 2027 года. По облигациям предусмотрены выплаты ежемесячных купонов по ключевой ставке ЦБ РФ +2,5%.

В 2025 году было произведено погашение основного долга по облигациям, регистрационный номер 4B02-02-20510-F-001P, на сумму 2 000 млн руб., а также досрочное частичное погашение основного долга по облигациям, регистрационный номер 4B02-03-20510-F-001P, на сумму 4 939 млн руб.

В 2025 году в АО «ВБРР» БАНК открыта кредитная линия на сумму 2 000 млн руб., средства из которой были привлечены в отчетном периоде по ставкам в диапазоне от ключевой ставки ЦБ РФ +2,6% до +3,15%.

19. Оценочное обязательство по выбытию активов

Группа имеет предусмотренное законом оценочное обязательство по ликвидации газовых скважин и восстановлению участков после истощения газовых месторождений. Ожидаемый срок оттока денежных средств, связанный с юридическим обязательством по выводу объектов из эксплуатации, составляет около 99 лет (на 31 декабря 2025 года – около 100 лет).

Величина ставки дисконтирования, используемой для определения текущей стоимости обязательства по выводу объектов из эксплуатации по состоянию на 30 июня 2026 года составила 15,81%, для Тымтайдахского ЛУ 13,31%, Мирнинского ЛУ 15,68%. (на 31 декабря 2025 года – 13,83%, 14,42% и 14,44% соответственно).

Ставка дисконтирования определена на основе средней доходности облигаций федерального займа со сроками, сопоставимыми со сроками, максимально приближенным к дате исполнения основной части обязательств по рекультивации.

Анализ чувствительности величины обязательства к изменению ставки дисконтирования на 30 июня 2026 года представлен в таблице ниже:

	Оценочное обязательство по выбытию активов на 30 июня 2026 года	Изменение оценочного обязательства по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1 п.п.	106	-7%
Уменьшение ставки на 1 п.п.	123	8%

Анализ чувствительности величины обязательства к изменению ставки дисконтирования на 31 декабря 2025 года представлен в таблице ниже:

	Оценочное обязательство по выбытию активов на 31 декабря 2025 года	Изменение оценочного обязательства по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1 п.п.	108	-7%
Уменьшение ставки на 1 п.п.	127	9%

20. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	304	286
Прочая кредиторская задолженность	211	90
	515	376

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года справедливая стоимость кредиторской задолженности существенно не отличается от балансовой стоимости.

21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Налог на добавленную стоимость	187	377
Налог на добычу полезных ископаемых	133	315
Налог на имущество	48	32
Прочие налоги	72	89
	440	813

22. Условные активы и обязательства

(a) Судебные разбирательства

Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату утверждения настоящей раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

(b) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации продолжает находиться в стадии активного развития, что сопровождается частыми изменениями в законодательстве, отдельные нормы которого могут содержать недостаточно четкие формулировки. Разъяснения уполномоченных государственных органов и судебная практика в ряде случаев не позволяют сформировать однозначную позицию. В результате могут возникать ситуации различного толкования норм законодательства и определения их налоговых последствий со стороны контролирующих органов и налогоплательщиков.

В общем случае, контролем в отношении соблюдения законодательства о налогах и сборах, правильности исчисления, полноты и своевременности уплаты налогов, сборов и страховых взносов, а также некоторых иных обязательных платежей, занимаются налоговые органы, которые имеют право доначислять налоги (сборы, страховые взносы, иные обязательные платежи), а также взимать крупные штрафы и пени.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде, по общему правилу, может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. В некоторых случаях налоговая проверка может проводиться и за пределами этого срока.

ПАО «ЯТЭК» находится в режиме налогового мониторинга, поэтому, по общему правилу, в отношении него не проводятся выездные и камеральные налоговые проверки. Срок проведения налогового мониторинга за отчетный год - до 01 октября года, следующего за отчетным.

Последние тенденции правоприменительной практики демонстрируют усиление фискально-ориентированного подхода налоговых органов в вопросах интерпретации законодательства с усилением внимания к сути совершаемых хозяйственных операций. Также возрастает вероятность того, что налоговые органы будут продолжать выявлять дополнительные возможности для применения норм действующего налогового законодательства через расширительное толкование его положений.

Действующее в Российской Федерации законодательство предусматривает необходимость анализа трансфертного ценообразования применительно к большинству внешнеэкономических операций между компаниями группы (взаимозависимыми лицами), к значительным операциям между компаниями группы на внутреннем рынке, а также к внешнеэкономическим сделкам с лицами, приравненными к взаимозависимым в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса РФ. Контроль трансфертного ценообразования, по общему правилу, применяется, в частности, к операциям на внутреннем рынке исключительно в случае, если одновременно выполняются два условия: стороны применяют разные ставки налога на прибыль и объем операций в год между сторонами превышает 1 млрд руб.

Правила трансфертного ценообразования, действующие в Российской Федерации, близки к рекомендациям Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), однако есть и некоторые отличия, создающие дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства при конкретных обстоятельствах. Ограниченное количество общедоступных судебных дел по вопросам трансфертного ценообразования не позволяет с достаточной уверенностью оценить вероятность оспаривания применяемого Группой метода ценообразования по контролируемым сделкам / тестирования контролируемых сделок для целей трансфертного ценообразования в России. Влияние начисления дополнительных налогов, связанных с трансфертным ценообразованием, может быть существенным для финансовой отчетности Группы, однако вероятность такого дополнительного начисления не может быть достоверно оценена.

Российские налоговые органы могут проверять цены по сделкам между компаниями группы, которые формально не подпадают под критерии контролируемых, в дополнение к проверкам трансфертного ценообразования. Они могут начислить дополнительные налоги к уплате, если придут к выводу, что в результате таких операций налогоплательщик получил необоснованную налоговую выгоду.

В течение 2025 года был принят Федеральный закон, предусматривающий ряд изменений в Налоговый Кодекс РФ, в том числе, увеличение общей ставки НДС с 20% до 22%, а также ряд иных изменений по налогам и страховым взносам с 1 января 2026 года.

Указанные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах, а надежная оценка оттока денежных средств, связанная с этими рисками, чрезвычайно сложна и сопряжена со значительной неопределенностью. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в отчетности в полном объеме, и оценивает риск доначислений как низкий. Тем не менее, трактовка этих положений

налоговыми и судебными органами может быть иной и, в случае если налоговые органы смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую раскрываемую сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.

(с) 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, у Группы не имеется.

(d) 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.

(е) Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2026 года Компания имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 1 161 млн рублей без учета НДС (на 31 декабря 2025 года: 250 млн рублей).

(f) 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. По оценке руководства наступление событий, приводящих к имущественным потерям, не является вероятным.

23. Сделки между 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 2026 года, составила 184 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 169 млн рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам. Все суммы указаны без учета страховых взносов.

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

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года
Прочие доходы от связанных сторон	14	15
Начисление резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	(14)	(14)
Начисление резерва под кредитные убытки в отношении займов выданных	(2)	(2)
Процентный доход от связанных сторон	53	17
Итого доходы и расходы	51	16

Остатки по расчетам с прочими связанными сторонами представлены в таблице ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Займы, выданные связанным сторонам	643	644
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	5
Итого	649	649

24. События после отчетной даты

События после отчетной даты отсутствуют.