



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (не прошедшая аудиторскую проверку) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2	Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности.....	6
Примечание 3	Операции со связанными сторонами.....	7
Примечание 4.	Основные средства.....	10
Примечание 5.	Прочие внеоборотные активы.....	10
Примечание 6.	Денежные средства и их эквиваленты.....	11
Примечание 7.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	11
Примечание 8.	Товарно-материальные запасы.....	12
Примечание 9.	Капитал.....	12
Примечание 10.	Налог на прибыль.....	12
Примечание 11.	Обязательства по аренде.....	12
Примечание 12.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	13
Примечание 13.	Прочие долгосрочные обязательства.....	13
Примечание 14.	Кредиторская задолженность и начисления.....	14
Примечание 15.	Оценочные обязательства.....	14
Примечание 16.	Выручка.....	14
Примечание 17.	Государственные субсидии.....	15
Примечание 18.	Операционные расходы без учета убытков от обесценения.....	15
Примечание 19.	Финансовые расходы.....	16
Примечание 20.	Условные обязательства.....	16
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками.....	17
Примечание 22.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	18
Примечание 23.	События после отчетной даты.....	18



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Якутскэнерго»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Якутскэнерго» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

28 августа 2026 года

Москва, Российская Федерация



Бучнев Михаил Игоревич, 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 – 21906099044)



	Примечание	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	37 163	36 129
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		2	2
Прочие внеоборотные активы	5	10 017	11 150
Итого внеоборотные активы		47 182	47 281
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	3 409	1 252
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		128	127
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	18 872	12 927
Товарно-материальные запасы	8	17 800	20 348
Прочие оборотные активы		-	3
Итого оборотные активы		40 209	34 657
ИТОГО АКТИВЫ		87 391	81 938
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9	30 854	30 854
Накопленный убыток и прочие резервы		(71 719)	(62 222)
ИТОГО КАПИТАЛ		(40 865)	(31 368)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	12	72 035	59 936
Долгосрочные обязательства по аренде	12	6 304	6 146
Отложенные налоговые обязательства		64	103
Прочие долгосрочные обязательства	13	2 563	2 642
Итого долгосрочные обязательства		80 966	68 827
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	34 798	30 463
Краткосрочные обязательства по аренде	12	917	1 596
Кредиторская задолженность и начисления	14	9 037	10 100
Оценочные обязательства	15	425	563
Кредиторская задолженность по прочим налогам		2 113	1 757
Итого краткосрочные обязательства		47 290	44 479
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		128 256	113 306
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		87 391	81 938

И.о. Генерального директора
(по доверенности № И00011999 от 13.05.2025 г.)

И.о. Главного бухгалтера
(по доверенности № И00012181 от 01.09.2025 г.)



С.Н. Прокопенко

Е.С. Бусурманова

28 августа 2026 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
	Примечание		
Выручка	16	23 024	22 307
Государственные субсидии	17	11 023	7 204
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	18	(34 711)	(32 006)
Убыток от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		(664)	(2 495)
Прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто		60	(669)
Убыток от операционной деятельности		(604)	(3 164)
Финансовые доходы	19	98	176
Финансовые расходы	19	(9 035)	(6 359)
Убыток до налогообложения		(9 541)	(9 347)
Доходы по налогу на прибыль	10	39	6
Убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		(9 502)	(9 341)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)		(0,8248)	(0,8108)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		10 188	10 188
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		1 333	1 333
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		5	(7)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		5	(7)
Итого совокупный убыток, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		(9 497)	(9 348)

	Примечание	Акции капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Накопленный убыток	Итого капитал
На 1 января 2025 года	2	30 854	280	(51 303)	(20 169)
Убыток за период		-	-	(9 341)	(9 341)
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств		-	(7)	-	(7)
Итого прочий совокупный убыток		-	(7)	-	(7)
Итого совокупный убыток за период		-	(7)	(9 341)	(9 348)
На 30 июня 2025 года (пересмотрено)	2	30 854	273	(60 644)	(29 517)
На 1 января 2026 года		30 854	331	(62 553)	(31 368)
Убыток за период		-	-	(9 502)	(9 502)
<i>Прочий совокупный доход:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств		-	5	-	5
Итого прочий совокупный доход		-	5	-	5
Итого совокупный убыток за период		-	5	(9 502)	(9 497)
На 30 июня 2026 года		30 854	336	(72 055)	(40 865)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Примечание			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(9 541)	(9 347)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4, 18	2 244	1 897
Финансовые расходы, нетто	19	8 937	6 183
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности		3 147	-
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности по государственным субсидиям		(1 909)	-
(Восстановление) / начисление убытка от обесценения финансовых активов, нетто		(60)	669
Убыток от выбытия основных средств, нетто		28	221
Прочие (доходы) / расходы		(139)	7
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		2 707	(370)
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 278)	(3 903)
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 553	1 899
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(91)	(1 831)
Увеличение задолженности по прочим налогам		374	124
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(748)	35
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов		3	(3)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(91)	25
Налог на прибыль уплаченный		(2)	-
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(573)	(4 024)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(3 058)	(3 354)
Поступления от продажи основных средств		-	3
Проценты полученные		98	140
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(2 960)	(3 211)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств	12	68 662	31 599
Погашение заемных средств	12	(53 156)	(18 179)
Проценты уплаченные		(8 065)	(6 390)
(Погашение) / поступления по договорам финансирования поставщиков		(1 151)	1 024
Погашение обязательств по договорам аренды		(600)	(698)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		5 690	7 356
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		2 157	121
Денежные средства на начало периода	6	1 252	497
Денежные средства на конец периода	6	3 409	618

Примечание 1. Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность

ПАО «Якутскэнерго» (далее – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних обществ (далее совместно именуемых – «Группа») является производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии в Республике Саха (Якутия) (далее – «РС(Я)»).

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахазэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах дочерних обществ не менялись в течение 2026 года и составляли 100 процентов.

Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

Общество зарегистрировано по адресу: 677001, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14.

Отношения с государством и действующее законодательство. Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы. Крупнейшими акционерами Общества являются общества, контролируемые государством: АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро». По состоянию на 30 июня 2026 года ПАО «РусГидро» принадлежало 43,35 процента голосующих акций Общества, АО «РАО ЭС Востока» – 39,83 процента голосующих акций Общества (на 31 декабря 2025 года – 43,35 процента и 39,83 процента голосующих акций Общества соответственно).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 3).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электрической и тепловой энергией;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования и контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования реализации электрической и тепловой энергии через Федеральную антимонопольную службу (далее – «ФАС») и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую компаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую компаниями Группы, для всех групп потребителей утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В первой половине 2026 года сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

Ключевая ставка Банка России в течение шести месяцев 2026 года сократилась с 16,00 процента годовых до 14,25 процента годовых (в течение шести месяцев 2025 года: с 21,00 процента годовых до 20,00 процента годовых).

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся

экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено в отсутствии существенного влияния указанных факторов на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации существенно выше в осенне-зимний, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой отчетности, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточных отчетных периодах.

Непрерывность деятельности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности, которое состоит в том, что руководство полагает, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, а также у руководства отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности Группы и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в ходе обычной деятельности.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Существенная информация об учетной политике. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2026 года.

Отчетность по сегментам. Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом регионе и в одной отрасли, а именно занимается производством и распределением электрической и тепловой энергии на территории РС(Я). В состав Группы входит один отчетный сегмент. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений по распределению ресурсов внутри Группы и оценку результатов ее деятельности, осуществляет анализ деятельности Группы в целом, как единого сегмента.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 10) и ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая возросла с 14,40 процента на 31 декабря 2025 года до 14,80 процента на 30 июня 2026 года.

В сокращенном консолидированном промежуточном Отчете об изменениях в собственном капитале, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, сравнительная информация представлена в пересмотренном виде с учетом ретроспективной корректировки, отраженной в годовой финансовой отчетности за 2025 год. Пересчет сравнительных данных произведен для обеспечения сопоставимости.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2026 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, были выпущены следующие стандарты и поправки, применимые к деятельности Группы:

- Стандарт МСФО (IFRS) 20 «Регуляторные активы и регуляторные обязательства» (выпущен 27 мая 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2029 г. или после этой даты).
- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены 26 июня 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, когда организация впервые применяет стандарт МСФО (IFRS) 18).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, являлись компании ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества, ассоциированные организации и совместные предприятия, и компании, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Предприятия, связанные с государством

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ПСБ», Банк «ВБРР» (АО), АО «Банк ДОМ.РФ» (Примечание 6). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Активы в форме права пользования	18	99
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 7)	11 586	4 494
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 5)	5 469	8 096
Долгосрочные кредиты от банков	59 255	47 410
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	25 276	21 092
Долгосрочная часть обязательств по аренде	23	89
Краткосрочная часть обязательств по аренде	9	46

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 16,21 – 18,31 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Государственные субсидии (Примечание 17)	11 023	7 204
Процентные доходы по операциям с банками	86	139
Начисленные проценты по заемным средствам	6 786	5 638
Процентные расходы по обязательствам по аренде	3	2

Помимо ПАО «РусГидро», АО «ПАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, а также оказание услуг по передаче электроэнергии предприятиям, связанным с государством за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 35 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 25 процентов). Тарифы на поставку электрической и тепловой энергии устанавливаются Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «ПАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 55 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 50 процентов).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков Группы (в том числе долгосрочная) на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятий, связанных с государством, в размере около 65 процентов от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (в том числе долгосрочной) (на 31 декабря 2025 года: около 55 процентов).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам Группы на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятиям, связанным с государством, в размере около 25 процентов от общей суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров и Правления Общества, а также члены Советов директоров и Генеральные директора дочерних обществ.

Вознаграждение членам Правлений выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров Общества.

Вознаграждение Генеральным директорам и членам Советов директоров выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Советов директоров по результатам работы за год.

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 45 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 45 млн рублей).

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные заемные средства (Примечание 12)	4 653	7 924
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	4 635	440
Краткосрочные заемные средства (Примечание 12)	163	237

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прочие операционные расходы	-	220
Финансовые расходы	15	147

У Группы отсутствовали операции с АО «РАО ЭС Востока» в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года.

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 435	1 275
Кредиторская задолженность и начисления	1 602	1 929
Долгосрочные обязательства по аренде	6 164	5 993
Краткосрочные обязательства по аренде	852	1 553

Операции Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка	6 543	2 199
Прочие операционные расходы	2 692	3 464
Процентные расходы по обязательствам по аренде	638	633

Примечание 4. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2025 года	10 364	39 760	34 672	14 575	4 728	10 208	114 307
Переклассификация	180	(242)	53	-	9	-	-
Поступления	9	1	37	3 663	297	33	4 040
Передача	24	917	1 423	(2 364)	-	-	-
Выбытия и списания	(19)	(4)	(101)	(90)	(15)	(628)	(857)
Сальдо на 30 июня 2026 года	10 558	40 432	36 084	15 784	5 019	9 613	117 490
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(7 225)	(31 866)	(25 576)	(3 021)	(2 280)	(8 210)	(78 178)
Переклассификация	(207)	19	200	-	(12)	-	-
Начисление амортизации	(107)	(647)	(1 020)	-	(138)	(381)	(2 293)
Передача	(2)	(55)	(71)	128	-	-	-
Выбытия и списания	19	3	97	17	6	2	144
Сальдо на 30 июня 2026 года	(7 522)	(32 546)	(26 370)	(2 876)	(2 424)	(8 589)	(80 327)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	3 036	7 886	9 714	12 908	2 595	1 024	37 163
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	3 139	7 894	9 096	11 554	2 448	1 998	36 129

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 743 млн рублей; ставка капитализации составила 18,05 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 791 млн рублей, ставка капитализации составила 23,91 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств (в основном сетевых объектов и энергетического оборудования), а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 30 июня 2026 года сумма таких авансов, включая капитализированные затраты по займам, составила 342 млн рублей (31 декабря 2025 года: 335 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 63 млн рублей.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение. Руководство проанализировало внутренние факторы и текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2025 года, существенно изменились.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, начисления обесценения и восстановления ранее начисленного обесценения не проводилось.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям	5 469	8 096
Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные – финансовые активы	4 143	2 710
Прочие внеоборотные активы	405	344
Итого прочие внеоборотные активы	10 017	11 150

В составе прочих внеоборотных активов Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Указанная задолженность признана по приведенной стоимости. Номинальная сумма причитающихся к получению средств по состоянию на 30 июня 2026 года составляет 6 614 млн рублей, эффект дисконтирования составил 1 145 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 11 150 млн рублей и 3 054 млн рублей соответственно) и отражен по строке «Государственные субсидии» сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о совокупном доходе.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность ГУП «ЖКХ РС(Я)» в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Указанная задолженность признана по приведенной стоимости. Номинальная сумма причитающихся к получению средств по состоянию на 30 июня 2026 года составляет 7 613 млн рублей, эффект дисконтирования составил 3 664 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 3 032 млн рублей и 517 млн рублей соответственно) и отражен по строке «Операционные расходы без учета убытков от обесценения» сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о совокупном доходе.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	2 996	1 252
Эквиваленты денежных средств	413	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 409	1 252

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 355	9 567
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 722)	(2 870)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	4 633	6 697
Прочая дебиторская задолженность	921	933
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(394)	(379)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	527	554
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	5 160	7 251
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 047	1 147
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(93)	(93)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1 954	1 054
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	11 586	4 494
НДС к возмещению	172	128
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	18 872	12 927

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, отраженных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Примечание 1), в частности, приводит к росту авансов, выданных поставщикам топлива, на 30 июня 2026 года по сравнению с 31 декабря 2025 года.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Топливо	12 005	15 571
Сырье и материалы	4 770	3 908
Запасные части	1 049	897
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	17 824	20 376
Обесценение товарно-материальных запасов	(24)	(28)
Итого товарно-материальные запасы	17 800	20 348

Примечание 9. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук		
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2025 года	10 187 741	1 332 635	11 520 376
На 30 июня 2026 года	10 187 741	1 332 635	11 520 376

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года Общество не объявило и не выплачивало дивиденды за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Примечание 10. Налог на прибыль

Доходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	(1)	-
Отложенный налог на прибыль	40	6
Итого доходы по налогу на прибыль	39	6

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, для компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 25 процентов.

Примечание 11. Обязательства по аренде

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные обязательства по аренде	6 304	6 146
Краткосрочные обязательства по аренде	917	1 596
Итого обязательства по аренде	7 221	7 742

Основная сумма арендного обязательства на 30 июня 2026 года в сумме 6 574 млн рублей (на 31 декабря 2025 года – 7 052 млн рублей) представлена арендой имущественного комплекса АО «Якутская ГРЭС-2» по долгосрочным договорам аренды оборудования, механизмов для осуществления деятельности по производству электрической и тепловой энергии сроком до 31 декабря 2028 года.

Примечание 12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	78 631	60 769
Займы от ПАО «РусГидро»	9 288	8 364
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости	87 919	69 133
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(15 884)	(9 197)
Итого долгосрочные заемные средства	72 035	59 936

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы.

Беспроцентные займы, полученные от ПАО «РусГидро», оцениваются по амортизированной стоимости с использованием средневзвешенной рыночной процентной ставки на основе данных Статистического бюллетеня Банка России по кредитам с аналогичным сроком погашения.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	18 710	20 988
Займы от Группы РусГидро	204	278
Итого	18 914	21 266
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15 884	9 197
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	34 798	30 463

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2026 года составляла 78 631 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 60 769 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 15 884 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 9 197 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые ковенанты, расчет которых осуществляется на основе годовой консолидированной отчетности Группы РусГидро по МСФО, включая максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы РусГидро.

Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов в течение всего срока действия кредитных договоров (Примечание 21), таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и консолидированной финансовой отчетности, ограничения на существенное выбытие активов, залог имущества и другие.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались финансовые ковенанты. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий по состоянию на 31 декабря 2026 года.

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	1 082	1 265
Обязательства по пенсионному обеспечению	113	123
Оценочные обязательства	5	5
Прочие долгосрочные обязательства	1 363	1 249
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 563	2 642

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 666	2 668
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	1 053	1 526
Прочая кредиторская задолженность	226	290
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 945	4 484
Авансы полученные	3 563	2 116
Задолженность перед персоналом	2 529	2 420
Кредиторская задолженность по государственным субсидиям	-	1 080
Итого кредиторская задолженность и начисления	9 037	10 100

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 15. Оценочные обязательства

	Прим.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Налоги		-	45
Судебные разбирательства		194	267
Прочие оценочные обязательства		236	256
Итого		430	568
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	13	(5)	(5)
Итого краткосрочные оценочные обязательства		425	563

Примечание 16. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	4 314	5 794
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	3 629	2 644
Продажа теплоэнергии и горячей воды	4 793	4 681
Оказание услуг по передаче электроэнергии	9 480	8 427
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	274	370
Прочая выручка	534	391
Итого выручка	23 024	22 307

Прочая выручка включает выручку по строительно-монтажным работам, от продажи материалов и иного имущества, от оказания прочих услуг, вознаграждение по агентским договорам.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 22 216 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 21 546 млн рублей), в момент времени – 808 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 761 млн рублей).

С 1 апреля 2025 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23 декабря 2024 года № 1868 статус гарантирующего поставщика электроэнергии от ПАО «Якутскэнерго» перешел к ПАО «ДЭК». В результате в Группе произошло снижение объема полезного отпуска электроэнергии и уменьшение выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке.

Примечание 17. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы полагаются субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 11 023 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 7 204 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – компаниями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 2 618 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 2 630 млн рублей).

Примечание 18. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	10 148	9 160
Расходы на топливо	9 630	9 566
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	2 582	2 365
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 244	1 897
Расходы на приобретение прочих материалов	1 560	1 251
Покупная электроэнергия и мощность	1 438	3 528
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	1 091	1 183
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	242	238
Транспортные расходы	191	208
Расходы на охрану	161	157
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	115	111
Расходы на страхование	85	79
Расходы на аренду	16	18
Прочие услуги сторонних организаций	872	1 029
Налоги, кроме налога на прибыль	271	285
Расходы на водопользование	235	255
Убыток от выбытия основных средств, нетто	28	221
Эффект от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности (Примечание 5)	3 147	-
Прочие расходы	655	455
Итого операционные расходы без учета убытков от обесценения	34 711	32 006

С 1 апреля 2025 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23 декабря 2024 года № 1868 статус гарантирующего поставщика электроэнергии от ПАО «Якутскэнерго» перешел к ПАО «ДЭК». В результате в Группе произошло снижение расходов на покупную электроэнергию и мощность из-за разницы тарифов на оптовом и розничном рынках.

Примечание 19. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	98	140
Доходы, связанные с дисконтированием	-	36
Итого финансовые доходы	98	176
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(7 261)	(5 527)
Расходы, связанные с дисконтированием	(994)	(98)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(656)	(651)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(114)	(69)
Прочие финансовые расходы	(10)	(14)
Итого финансовые расходы	(9 035)	(6 359)

Увеличение расходов, связанных с дисконтированием, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено эффектом сокращения периода дисконтирования займов от ПАО «РусГидро».

Примечание 20. Условные обязательства

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

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. 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 продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентом, не соблюдающими требования налогового законодательства. 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.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское 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.

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 результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2026 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2026-2030 гг. в размере 37 511 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года, в том числе на 2026 год – 9 456 млн рублей, на 2027 год – 8 289 млн рублей, на 2028 год – 6 731 млн рублей, на 2029 год – 7 233 млн рублей, на 2030 год – 5 802 млн рублей (31 декабря 2025 года: 41 470 млн рублей – в течение 2026-2030 гг.).

Примечание 21. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 7 081 млн рублей (на 31 декабря 2025 года – на 9 822 млн рублей).

Группа продолжает отслеживать структуру заемного капитала по срокам погашения для получения своевременной информации и для принятия необходимых мер. Группа имеет практическую возможность своевременно рефинансировать задолженность по банковским кредитам, подлежащую погашению в течение 2026 года, путем привлечения новых заимствований.

Группа также рассчитывает на дальнейшую финансовую поддержку со стороны ПАО «РусГидро» в случае необходимости (Примечание 12).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группой получен чистый убыток в размере 9 502 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, убыток в размере 9 341 млн рублей).

Стоимость чистых активов по состоянию на 30 июня 2026 года составляет отрицательную величину 40 865 млн рублей (на 31 декабря 2025 года – отрицательную величину 31 368 млн рублей).

Руководство Группы продолжает проводить мероприятия для стабилизации финансового состояния Группы и снижения убыточности его деятельности. Планов по ликвидации Группы у контролирующего акционера нет.

ПАО «Якутскэнерго» является основным гарантирующим поставщиком электроэнергии в Республике Саха (Якутия), обеспечивает производство и передачу электро- и теплоэнергии на большей части территории региона.

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры РС(Я) и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны конечной материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 12), а также предоставляются субсидии в соответствии с законодательством Российской Федерации (Примечание 17).

Примечание 22. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в консолидированном отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 у Группы отсутствуют активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства, оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, кроме кредитов и займов, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей).

Примечание 23. События после отчетной даты

Заемные средства. В июле 2026 года Общество и ПАО «Сбербанк» заключили рамочные возобновляемые кредитные линии на общую сумму 6 700 млн рублей.

В августе 2026 года между Обществом и ПАО «РусГидро» заключен договор займа на сумму 1 427 млн рублей со сроком погашения 28 декабря 2040 года для финансирования разработки проектной документации по комплексной модернизации Каскада Вилюйских ГЭС.

Иные существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.