



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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



ООО «ТОП РУСЬ»
119285, Москва, Ул. Пудовкина, 4
Тел./Факс.: +7 495 363 28 48
Э-почта: mail@toprus.org

28.08.2023 № ТР-894

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества «Якутскэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260, 677001, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, дом 14) и его дочерних обществ (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2023 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее – сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает 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 информация по состоянию на 30 июня 2023 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель задания по обзорной проверке по результатам которой составлено заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. № 25 на неограниченный срок.

ОРН3 в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРН3 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

	Примечание	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	26 048	23 726
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		29	29
Отложенные налоговые активы	10	2 291	3 809
Прочие внеоборотные активы	5	550	727
Итого внеоборотные активы		28 918	28 291
Оборотные активы			
Денежные средства	6	927	262
Предоплата по налогу на прибыль		296	471
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	15 831	9 098
Товарно-материальные запасы	8	12 814	14 013
Прочие оборотные активы		281	263
Итого оборотные активы		30 149	24 107
ИТОГО АКТИВЫ		59 067	52 398
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9	25 916	25 916
Непокрытый убыток и прочие резервы		(25 190)	(26 662)
ИТОГО КАПИТАЛ		726	(746)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	10	62	82
Долгосрочные обязательства по аренде	11	1 294	5 720
Долгосрочные заемные средства	11	25 906	13 540
Прочие долгосрочные обязательства	12	1 226	1 719
Итого долгосрочные обязательства		28 488	21 061
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные обязательства по аренде	11	1 246	3 224
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	13 245	19 483
Кредиторская задолженность и начисления	13	12 491	7 484
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3	5
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	2 868	1 887
Итого краткосрочные обязательства		29 853	32 083
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		58 341	53 144
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		59 067	52 398

Генеральный директор

Заместитель главного бухгалтера
 (доверенность №И00010056 от 23.0



Г.Н. Алексеев

Н.А. Ушакова

28 августа 2023 года

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Выручка	15	16 674	12 601
Государственные субсидии	16	9 331	7 760
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	17	(23 040)	(18 430)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		2 965	1 931
Доход от пересчета активов в форме права пользования		1 789	-
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(264)	(97)
Прибыль от операционной деятельности		4 490	1 834
Финансовые доходы	18	26	204
Финансовые расходы	18	(1 227)	(1 923)
Прибыль до налогообложения		3 289	115
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	10	(1 717)	96
Прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		1 572	211
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1691	0,0227
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)		7 964	7 964
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч 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		18	(67)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		18	(67)
Итого совокупный доход, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		1 590	144

	Акционерный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2022 года	25 916	149	(34 956)	(8 891)
Прибыль за период	-	-	211	211
<i>Прочий совокупный убыток:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(67)	-	(67)
Итого прочий совокупный убыток	-	(67)	-	(67)
Итого совокупный доход за период	-	(67)	211	144
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	364	364
На 30 июня 2022 года	25 916	82	(34 381)	(8 383)
На 1 января 2023 года	25 916	123	(26 785)	(746)
Прибыль за период	-	-	1 572	1 572
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	18	-	18
Итого прочий совокупный доход	-	18	-	18
Итого совокупный доход за период	-	18	1 572	1 590
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	(118)	(118)
На 30 июня 2023 года	25 916	141	(25 331)	726

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		3 289	115
Амортизация основных средств	4, 17	1 328	1 079
Доход от пересчета активов в форме права пользования		(1 789)	-
Финансовые расходы, нетто	18	1 201	1 719
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		264	97
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств		90	(115)
Прочие (доходы) / расходы		(75)	146
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		4 308	3 041
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 017)	(5 464)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 209	1 245
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		550	146
Увеличение задолженности по прочим налогам		981	1 307
Увеличение прочих оборотных активов		(67)	(53)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		149	(10)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(478)	4
Налог на прибыль уплаченный		(29)	(487)
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(394)	(271)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(3 231)	(3 622)
Поступления от продажи основных средств		8	4
Возврат займов выданных		21	2
Проценты полученные		26	59
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(3 176)	(3 557)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств	11	16 559	18 203
Погашение заемных средств	11	(10 434)	(13 253)
Проценты уплаченные		(1 079)	(193)
Погашение обязательств по договорам аренды	4	(811)	(860)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		4 235	3 897
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		665	69
Денежные средства на начало года	6	262	535
Денежные средства на конец года	6	927	604

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).

Государство является конечной контролирующей стороной Группы. Крупнейшими акционерами Общества являются общества, контролируемые государством: АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро». По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года АО «РАО ЭС Востока» принадлежало 49,37 процента голосующих акций Общества, ПАО «РусГидро» – 29,80 процента голосующих акций Общества.

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне Группы «РусГидро», на котором Группа «Якутскэнерго» рассматривается в составе операционного сегмента «Субгруппа «Энергокомпании ДФО». Вследствие этого в консолидированной финансовой отчетности Группы «Якутскэнерго» результаты деятельности по сегментам не представляются. Информация о выручке в разрезе видов выручки для периодов, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, представлена в Примечании 15. Дочерние общества ПАО «Якутскэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахазэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Якутская энергоремонтная компания», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах дочерних обществ не менялись в течение 2023 года, и составляли 100 процентов.

С июля 2022 года АО «Теплоэнергосервис» является владельцем 100 процентной доли в уставном капитале ООО «Ленское ПТЭС».

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.

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).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Общества, объема и источников ее финансирования, а также контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

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 2023 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

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, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Непрерывность деятельности. По состоянию на 30 июня 2023 года оборотные активы Группы превысили ее краткосрочные обязательства на 297 млн рублей (на 31 декабря 2022 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы Группы на 7 976 млн рублей). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила совокупный доход в размере 1 185 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 144 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Республики Саха (Якутия) 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 11), а также предоставляются субсидии в соответствии с законодательством Российской Федерации (Примечание 16).

Таким образом, настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности Группы, которое состоит в том, что она предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в установленном порядке.

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.

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

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации 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 информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 10,20 процента на 31 декабря 2022 года до 10,70 процента на 30 июня 2023 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Операции факторинга кредиторской задолженности – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

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

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 являются предприятия, связанные с государством, в том числе ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества и ассоциированные организации.

Предприятия, связанные с государством

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, а также по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 6, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 26 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 58 млн рублей). Сумма процентных расходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 832 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 551 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, связанным с государством (с учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили около 65 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 60 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).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 9 331 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 7 760 млн рублей) (Примечание 16).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 3 063 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 856 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО 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 2023 года, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 25 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров и Правлений, а также Генеральные директора Общества и крупнейших 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.

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 2023 года, составила 97 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 83 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 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные заемные средства	4 997	5 172
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	4 897	4 812
Краткосрочные заемные средства	4 973	4 805

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Прочие операционные расходы	7	6
Финансовые расходы	148	142

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, отсутствуют.

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

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	932	1 009
Кредиторская задолженность и начисления	6 043	1 378
Долгосрочные обязательства по аренде	884	5 385
Краткосрочные обязательства по аренде	1 139	3 154

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Выручка	164	136
Прочие операционные расходы	1 736	1 047
Процентные расходы по обязательствам по аренде	324	990

Операции с прочими связанными сторонами

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа понесла расходы на образовательные услуги и уплату членских взносов в некоммерческие профессиональные организации, являющиеся связанными сторонами, в сумме 20 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 15 млн рублей).

Остатки в расчетах с прочими связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года отсутствуют.

Примечание 4. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	8 512	33 618	24 140	6 134	2 449	3 239	78 092
Поступления	30	(1 119)	26	3 733	9	146	2 825
Модификация	-	-	-	-	-	6 235	6 235
Передача	75	439	495	(1 010)	1	-	-
Выбытия и списания	(67)	(107)	(38)	(91)	-	(7)	(310)
Сальдо на 30 июня 2023 года	8 550	32 831	24 623	8 766	2 459	9 613	86 842
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	(5 292)	(26 155)	(18 558)	(1 203)	(1 567)	(1 591)	(54 366)
Амортизация	(94)	(400)	(342)	-	(154)	(338)	(1 328)
Модификация	-	-	-	-	-	(5 289)	(5 289)
Передача	(1)	(19)	(70)	89	1	-	-
Выбытия и списания	55	106	26	-	-	2	189
Сальдо на 30 июня 2023 года	(5 332)	(26 468)	(18 944)	(1 114)	(1 720)	(7 216)	(60 794)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года	3 218	6 363	5 679	7 652	739	2 397	26 048
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	3 220	7 463	5 582	4 931	882	1 648	23 726

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, в основном сетевых объектов и энергетического оборудования. Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 198 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 70 млн рублей). Ставка капитализации составила 8,75 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 7,50 процента).

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

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года (Примечание 11).

Активы в форме права пользования

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	42	133	1 457	16	1 648
Поступления	4	-	141	1	146
Модификация	-	296	634	16	946
Амортизация	(4)	(1)	(331)	(2)	(338)
Выбытия и списания	(5)	-	-	-	(5)
Сальдо на 30 июня 2023 года	37	428	1 901	31	2 397

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, отражены в Примечании 18.

Общая сумма денежных платежей по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 811 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 860 млн рублей).

Обесценение основных средств

Руководство проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2022 года и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические

результаты деятельности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились. Соответственно, начисление дополнительного обесценения или восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств не производилось.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные – финансовые активы	173	195
Прочие внеоборотные активы	377	532
Итого прочие внеоборотные активы	550	727

Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные в основном состоят из займов, выданных сотрудникам; в составе займов выданных и долгосрочной дебиторской задолженности отсутствует просроченная задолженность, а также обесцененная задолженность.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Долгосрочная дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 6. Денежные средства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах	796	236
Эквиваленты денежных средств	129	25
Денежные средства в кассе	2	1
Итого денежные средства	927	262

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 236	6 859
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 645)	(2 455)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	4 591	4 404
Прочая дебиторская задолженность	1 057	1 567
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(379)	(439)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	678	1 128
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	5 269	5 532
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 820	837
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(13)	(10)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	5 807	827
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	3 063	1 856
НДС к возмещению	1 692	883
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	15 831	9 098

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 2023 года по сравнению с 31 декабря 2022 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 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	7 812	10 653
Сырье и материалы	3 895	2 785
Запасные части	1 133	595
Прочие материалы	1	8
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	12 841	14 041
Обесценение товарно-материальных запасов	(27)	(28)
Итого товарно-материальные запасы	12 814	14 013

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 9. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук		
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2022 года	7 963 563	1 332 635	9 296 198
На 30 июня 2023 года	7 963 563	1 332 635	9 296 198

Дополнительный выпуск акций. Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 03 июля 2023) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 2 600 000 000 штук номинальной стоимостью 2 рубля 22 копейки за акцию. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной акции, в том числе при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых дополнительных обыкновенных акций, установлена в размере 2 рубля 22 копейки за акцию, на основании решения Совета директоров Общества (Протокол № 11 от 06 июня 2023) (Примечание 22).

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Годовым Общим собранием акционеров Общества в 2023 году и в 2022 году было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за отчетный год.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Текущий налог на прибыль	(201)	(221)
Отложенный налог на прибыль	(1 516)	317
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(1 717)	96

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	24 139	14 982
Займы от ПАО «РусГидро»	9 894	9 922
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости	34 033	24 904
Обязательства по аренде	2 540	8 944
Итого	36 573	33 848
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(8 127)	(11 364)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(1 246)	(3 224)
Итого долгосрочные заемные средства	27 200	19 260

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Займы от ПАО «РусГидро»	4 973	4 814
Кредиты от банков	145	3 305
Итого	5 118	8 119
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	8 127	11 364
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 246	3 224
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14 491	22 707

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Некоторые кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года данные условия были соблюдены Группой.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 21).

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	319	342
Прочие долгосрочные обязательства	907	1 377
Итого прочие долгосрочные обязательства	1 226	1 719

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 398	3 449
Прочая кредиторская задолженность	6 074	194
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	8 472	3 643
Авансы полученные	2 317	2 127
Задолженность перед персоналом	1 702	1 714
Итого кредиторская задолженность и начисления	12 491	7 484

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Страховые взносы	1 296	1 212
НДС	1 266	448
Налог на имущество	165	98
Прочие налоги	141	129
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	2 868	1 887

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	9 785	7 153
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	115	347
Продажа теплоты и горячей воды	4 280	3 386
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	1 917	1 321
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	210	142
Прочая выручка	367	252
Итого выручка	16 674	12 601

Прочая выручка включает выручку от оказания прочих работ и услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 16 097 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 12 207 млн рублей), в момент времени – 577 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 394 млн рублей).

Примечание 16. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации обществам Группы были предоставлены 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 2023 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 331 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 7 760 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями Группы, – 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 2023 года, составила 4 169 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 4 375 млн рублей).

Примечание 17. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Расходы на топливо	7 960	6 372
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	7 588	6 181
Амортизация основных средств	1 328	1 079
Покупная электроэнергия и мощность	1 317	777
Прочие материалы	1 028	944
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	391	152
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	591	632
Транспортные расходы	174	99
Расходы на охрану	154	132
Услуги СО ЕЭС, НП Совет рынка, ЦФР	101	86
Расходы на страхование	83	86
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	76	61
Расходы на аренду	14	9
Прочие услуги сторонних организаций	1 143	861
Налоги, кроме налога на прибыль	361	234
Расходы на водопользование	202	135
Убыток от выбытия основных средств, нетто	90	(115)
Расходы на социальную сферу	45	35
Прочие расходы	394	670
Итого операционные расходы	23 040	18 430

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	26	59
Прочие финансовые доходы	-	145
Финансовые доходы	26	204
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(856)	(1 025)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(343)	(708)
Изменение справедливой стоимости займов	-	(175)
Расходы, связанные с дисконтированием	(9)	(2)
Прочие финансовые расходы	(19)	(13)
Финансовые расходы	(1 227)	(1 923)

Примечание 19. Условные обязательства

Экономическая среда. хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы

может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет интерпретацию таких неопределенных вопросов, которая приводит к снижению общей налоговой ставки по Группе. Руководство в настоящее время считает, что существует вероятность того, что налоговые позиции и интерпретации Группы могут быть подтверждены, однако существует риск того, что потребуются отток ресурсов, в том случае если эти налоговые позиции и интерпретации законодательства будут оспорены соответствующими органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Дочерние общества Группы оспаривают в судебном порядке доначисления налога на имущество, предъявленные по результатам выездных налоговых проверок за предыдущие отчетные периоды и связанные с квалификацией объектов основных средств в качестве движимого или недвижимого имущества. Судебная практика по данному вопросу длительна во времени, противоречива, представлена как положительными, так и отрицательными судебными решениями. Принимая во внимание данные обстоятельства, Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом, вероятность и влияние такого развития событий не могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2023 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. 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.

Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов. Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов, которые относятся в основном к заемным средствам Общества. Невыполнение данных ковенантов может привести к отрицательным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности (Примечание 11).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами обществ Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство мощностей составит 24 048 млн рублей в течение 2023-2027 гг. (21 784 млн рублей – в течение 2022-2026 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2023 года следующие: 2023 год – 3 561 млн рублей, 2024 год – 6 063 млн рублей, 2025 год – 6 781 млн рублей, 2026 год – 5 469 млн рублей, 2027 год – 2 174 млн рублей.

Примечание 20. Управление финансовыми рисками.

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 2022 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Примечание 21. 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 котировочным 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 отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

По состоянию на 30 июня 2023 года 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, краткосрочных депозитов 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 долгосрочных и краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 22. События после отчетной даты

Дополнительный выпуск акций. 7 августа 2023 года дополнительный выпуск акций Общества был зарегистрирован Банком России (Примечание 9).