



## **ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»**

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 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 «Якутскэнерго» 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.....	9
Примечание 5.	Прочие внеоборотные активы.....	10
Примечание 6.	Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 7.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	11
Примечание 8.	Товарно-материальные запасы.....	11
Примечание 9.	Капитал.....	11
Примечание 10.	Налог на прибыль.....	12
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	12
Примечание 12.	Прочие долгосрочные обязательства.....	13
Примечание 13.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 14.	Выручка.....	13
Примечание 15.	Государственные субсидии.....	13
Примечание 16.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	14
Примечание 17.	Финансовые расходы.....	14
Примечание 18.	Условные обязательства.....	14
Примечание 19.	Управление финансовыми рисками.....	15
Примечание 20.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	16
Примечание 21.	События после отчетной даты.....	16

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Акционерам публичного акционерного общества «Якутскэнерго».

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260) состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 г., сокращенного консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменении капитала и сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство публичного акционерного общества «Якутскэнерго» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили 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 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 промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

## Прочие сведения

Аудит и обзорная проверка годовой консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2023 года и за 2023 год и сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Якутскэнерго» по состоянию на 30 июня 2023 года и за 6 месяцев, закончившихся на указанную дату, соответственно были проведены предшествующим аудитором, чьи заключения от 08 апреля 2024 года и от 28 августа 2023 года содержали немодифицированные мнения об указанных отчетностях.

Руководитель задания  
ОРНЗ: 22006011712

Кишмерешкин Андрей Витальевич

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

ОГРН 1082312000110

Адрес юридического лица: 111020, г.Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А стр.7.

член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

ОРНЗ 11906111114

Генеральный директор  
ООО «Группа Финансы»  
ОРНЗ: 22006056993

Действующий на основании устава  
29 августа 2024 года





Вездин Андрей Леонидович



	Примечание	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	37 099	34 127
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		29	29
Отложенные налоговые активы		2 997	2 999
Прочие внеоборотные активы	5	524	727
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>40 649</b>	<b>37 882</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	211	784
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		361	343
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	19 597	10 289
Товарно-материальные запасы	8	13 192	15 087
Прочие оборотные активы		-	160
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>33 361</b>	<b>26 663</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>74 010</b>	<b>64 545</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акции (акционерный капитал)	9	30 854	30 854
Накопленный убыток и прочие резервы		(24 968)	(23 834)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>5 886</b>	<b>7 020</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		26	57
Долгосрочные обязательства по аренде	11	6 360	5 840
Долгосрочные заемные средства	11	21 626	29 381
Прочие долгосрочные обязательства	12	1 049	1 188
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>29 061</b>	<b>36 466</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные обязательства по аренде	11	271	1 972
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	28 761	8 726
Кредиторская задолженность и начисления	13	9 142	9 147
Текущие обязательства по налогу на прибыль		4	3
Кредиторская задолженность по прочим налогам		885	1 211
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>39 063</b>	<b>21 059</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>68 124</b>	<b>57 525</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>74 010</b>	<b>64 545</b>

Генеральный директор

Начальник ООВОЦО  
доверенность И00010964 от 04.04.2024



Г.Н. Алексеев

Н.А. Ушакова

29 августа 2024 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
	Примечание		
Выручка	14	16 239	16 674
Государственные субсидии	15	11 097	9 331
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	16	(25 710)	(23 040)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>1 626</b>	<b>2 965</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(324)	(264)
Прибыль от пересчета активов в форме права пользования		-	1 789
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 302</b>	<b>4 490</b>
Финансовые доходы	17	87	26
Финансовые расходы	17	(2 675)	(1 227)
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>		<b>(1 286)</b>	<b>3 289</b>
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	10	16	(1 717)
<b>(Убыток) / прибыль за период, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>		<b>(1 270)</b>	<b>1 572</b>
(Убыток) / прибыль на акцию, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)		(0,1102)	0,1691
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		10 188	7 964
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		1 333	1 333
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		136	18
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		<b>136</b>	<b>18</b>
<b>Итого совокупный (убыток) / доход, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>		<b>(1 134)</b>	<b>1 590</b>

	Акционерный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>25 916</b>	<b>123</b>	<b>(26 785)</b>	<b>(746)</b>
Прибыль за период	-	-	1 572	1 572
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	18	-	18
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>18</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>1 572</b>	<b>1 590</b>
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	(118)	(118)
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>25 916</b>	<b>141</b>	<b>(25 331)</b>	<b>726</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>30 854</b>	<b>83</b>	<b>(23 917)</b>	<b>7 020</b>
Убыток за период	-	-	(1 270)	(1 270)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	136	-	136
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>136</b>	<b>-</b>	<b>136</b>
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>136</b>	<b>(1 270)</b>	<b>(1 134)</b>
<b>На 30 июня 2024 года</b>	<b>30 854</b>	<b>219</b>	<b>(25 187)</b>	<b>5 886</b>



	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(1 286)	3 289
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4, 16	1 694	1 328
Прибыль от пересчета активов в форме права пользования		-	(1 789)
Финансовые расходы, нетто	17	2 588	1 201
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		324	264
Убыток от выбытия основных средств, нетто		58	90
Прочие расходы / (доходы)		257	(75)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>3 635</b>	<b>4 308</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 801)	(7 017)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 910	1 209
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(124)	550
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(174)	981
Уменьшение прочих внеоборотных активов		106	149
Увеличение прочих оборотных активов		(36)	(67)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(10)	(478)
Налог на прибыль уплаченный		(50)	(29)
<b>Итого использование денежных средств в операционной деятельности</b>		<b>(4 544)</b>	<b>(394)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(3 850)	(3 231)
Поступления от продажи основных средств		8	8
Возврат займов выданных		14	21
Проценты полученные		91	26
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(3 737)</b>	<b>(3 176)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств	11	22 409	16 559
Погашение заемных средств	11	(10 177)	(10 434)
Проценты уплаченные		(2 753)	(1 079)
Платежи по финансовому лизингу		(1 771)	(811)
<b>Итого поступление денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>7 708</b>	<b>4 235</b>
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(573)</b>	<b>665</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>6</b>	<b>784</b>	<b>262</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>211</b>	<b>927</b>

## 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 2024 года ПАО «РусГидро» принадлежало 43,35 процента голосующих акций Общества, АО «РАО ЭС Востока» – 39,83 процента голосующих акций Общества (на 31 декабря 2023 года – 43,35 процента и 39,83 процента голосующих акций Общества соответственно).

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 периодов, закончившихся 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлена в Примечании 14. Дочерние общества ПАО «Якутскэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахаэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Якутская энергоремонтная компания», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах дочерних обществ не менялись в течение 2024 года, и составляли 100 процентов. АО «Теплоэнергосервис» владеет 100 процентной долей 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).

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 2024 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

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.

**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 информации, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточных отчетных периодах.

**Непрерывность деятельности.** Величина капитала Группы на 30 июня 2024 года составила 5 886 млн рублей (на 31 декабря 2023 года – 7 020 млн рублей), что меньше величины акционерного капитала. По состоянию на 30 июня 2024 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 5 702 млн рублей (на 31 декабря 2023 года – оборотные активы Группы превысили ее краткосрочные обязательства на 5 604 млн рублей). Совокупный убыток от деятельности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составил 1 134 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, совокупный доход – 1 590 млн рублей). У Группы сложились отрицательные денежные потоки от операционной деятельности в размере 4 544 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, – отрицательные денежные потоки от операционной деятельности в размере 394 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 15).

Таким образом, настоящая сокращенная консолидированная промежуточная 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.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности 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 2023 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 2023 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 информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2024 года.

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.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** 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 промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 12,10 процента на 31 декабря 2023 года до 15,70 процента на 30 июня 2024 года.

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

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

### **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.

В связи с тем, что конечной контролирующей стороной Общества является государство (Примечание 1), Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений (пункт 2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»).

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 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 2024 года и 30 июня 2023 года, а также по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 6). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 81 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 26 млн рублей). Сумма процентных расходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 2 050 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 832 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 2024 года, составили около 65 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: около 65 процентов). Тарифы на поставку электрической и тепловой



(в млн российских рублей, если не указано иное)

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 2024 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 11 097 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 9 331 млн рублей) (Примечание 15).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 6 931 млн рублей по состоянию на 30 июня 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 2 649 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 2024 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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 2024 года, составила 89 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 97 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 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные заемные средства	659	6 980
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6 666	63
Краткосрочные заемные средства	5 367	5 230

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Прочие операционные расходы	7	7
Финансовые расходы	147	148

У Группы отсутствовали операции с АО «РАО ЭС Востока» в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

(в млн российских рублей, если не указано иное)

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

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	538	1 292
Кредиторская задолженность и начисления	2 833	3 386
Долгосрочные обязательства по аренде	5 763	5 445
Краткосрочные обязательства по аренде	-	1 848

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Выручка	91	164
Прочие операционные расходы	1 293	1 736
Процентные расходы по обязательствам по аренде	283	324

#### Операции с прочими связанными сторонами

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группы понесла расходы на образовательные услуги и уплату членских взносов в некоммерческие профессиональные организации, являющиеся связанными сторонами, в сумме 43 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года – 20 млн рублей).

Остатки в расчетах с прочими связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года отсутствуют.

#### Примечание 4. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>8 913</b>	<b>34 150</b>	<b>26 440</b>	<b>12 283</b>	<b>2 823</b>	<b>8 505</b>	<b>93 114</b>
Поступления	13	-	44	3 378	1 055	419	4 909
Передача	10	482	1 182	(1 677)	3	-	-
Выбытия и списания	(4)	(5)	(19)	(190)	(32)	(23)	(273)
<b>Сальдо на 30 июня 2024 года</b>	<b>8 932</b>	<b>34 627</b>	<b>27 647</b>	<b>13 794</b>	<b>3 849</b>	<b>8 901</b>	<b>97 750</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>(4 609)</b>	<b>(26 370)</b>	<b>(18 626)</b>	<b>(597)</b>	<b>(1 722)</b>	<b>(7 063)</b>	<b>(58 987)</b>
Начисление амортизации	(125)	(540)	(680)	-	(27)	(297)	(1 669)
Передача	-	(23)	(15)	38	-	-	-
Выбытия и списания	1	-	-	-	2	2	5
<b>Сальдо на 30 июня 2024 года</b>	<b>(4 733)</b>	<b>(26 933)</b>	<b>(19 321)</b>	<b>(559)</b>	<b>(1 747)</b>	<b>(7 358)</b>	<b>(60 651)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года</b>	<b>4 199</b>	<b>7 694</b>	<b>8 326</b>	<b>13 235</b>	<b>2 102</b>	<b>1 543</b>	<b>37 099</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>4 304</b>	<b>7 780</b>	<b>7 814</b>	<b>11 686</b>	<b>1 101</b>	<b>1 442</b>	<b>34 127</b>

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

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2024 года сумма таких авансов составила 861 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2023 года – 476 млн рублей.



**Активы в форме права пользования**

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>37</b>	<b>158</b>	<b>1 225</b>	<b>22</b>	<b>1 442</b>
Переклассификация	1	321	(320)	(2)	-
Поступления	-	-	419	-	419
Амортизация	(6)	(105)	(183)	(3)	(297)
Выбытия и списания	(3)	-	(17)	(1)	(21)
<b>Сальдо на 30 июня 2024 года</b>	<b>29</b>	<b>374</b>	<b>1 124</b>	<b>16</b>	<b>1 543</b>

**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. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2023 года, и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за первое полугодие 2024 года соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились.

**Примечание 5. Прочие внеоборотные активы**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные – финансовые активы	128	195
Прочие внеоборотные активы	396	532
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>524</b>	<b>727</b>

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.

В составе прочих внеоборотных активов по состоянию на 30 июня 2024 года были признаны нематериальные активы, представляющие собой права пользования объектами концессии, в размере остаточной стоимости 127 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 239 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2023 года остаточная стоимость нематериальных активов составила 170 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 196 млн рублей).

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства на банковских счетах	211	732
Эквиваленты денежных средств	-	50
Денежные средства в кассе	-	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>211</b>	<b>784</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 130	8 242
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 430)	(2 140)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>4 700</b>	<b>6 102</b>
Прочая дебиторская задолженность	802	844
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(368)	(378)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>434</b>	<b>466</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>5 134</b>	<b>6 568</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 943	370
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(11)	(12)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>5 932</b>	<b>358</b>
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	6 931	2 649
НДС к возмещению	1 600	714
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>19 597</b>	<b>10 289</b>

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 2024 года по сравнению с 31 декабря 2023 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 2024 года	31 декабря 2023 года
Топливо	8 417	11 499
Сырье и материалы	4 003	3 077
Запасные части	788	536
Прочие материалы	1	1
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>13 209</b>	<b>15 113</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(17)	(26)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>13 192</b>	<b>15 087</b>

**Примечание 9. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук		
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2023 года	10 187 741	1 332 635	11 520 376
На 30 июня 2024 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. Годовым Общим собранием акционеров Общества в 2024 году было принято решение не выплачивать дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.



**Примечание 10. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Текущий налог на прибыль	(33)	(201)
Отложенный налог на прибыль	49	(1 516)
<b>Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль</b>	<b>16</b>	<b>(1 717)</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 2023 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 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты от банков	33 830	25 514
Займы от ПАО «РусГидро»	7 325	6 980
<b>Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>	<b>41 155</b>	<b>32 494</b>
Обязательства по аренде	6 631	7 812
<b>Итого</b>	<b>47 786</b>	<b>40 306</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(19 529)	(3 113)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(271)	(1 972)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>27 986</b>	<b>35 221</b>

*Краткосрочные заемные средства*

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы от ПАО «РусГидро»	5 367	5 230
Кредиты от банков	3 865	383
<b>Итого</b>	<b>9 232</b>	<b>5 613</b>
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	19 529	3 113
Краткосрочная часть обязательств по аренде	271	1 972
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>29 032</b>	<b>10 698</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023, а также в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств с плавающей ставкой равна их балансовой стоимости, справедливая стоимость заемных средств с фиксированной ставкой приведена в Примечании 20 (уровень 3 в иерархии справедливой стоимости).



**Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	260	403
Прочие долгосрочные обязательства	789	785
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>1 049</b>	<b>1 188</b>

**Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 567	3 621
Прочая кредиторская задолженность	1 521	564
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>4 088</b>	<b>4 185</b>
Авансы полученные	2 602	2 838
Задолженность перед персоналом	1 829	1 874
Оценочное обязательство по налогам	250	250
Резервы по предстоящим расходам и платежам	373	-
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>9 142</b>	<b>9 147</b>

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

**Примечание 14. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	9 455	9 785
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	9	115
Продажа теплоэнергии и горячей воды	4 340	4 280
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	1 870	1 917
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	217	210
Прочая выручка	348	367
<b>Итого выручка</b>	<b>16 239</b>	<b>16 674</b>

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 15 674 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 16 097 млн рублей), в момент времени – 565 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 577 млн рублей).

**Примечание 15. 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.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 11 097 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 9 331 млн рублей).

**Примечание 16. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Расходы на топливо	8 172	7 960
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	8 060	7 588
Покупная электроэнергия и мощность	1 743	1 317
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 694	1 328
Прочие материалы	1 082	1 028
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	772	391
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	861	591
Транспортные расходы	247	174
Расходы на охрану	146	154
Услуги СО ЕЭС, НП Совет рынка, ЦФР	112	101
Расходы на страхование	79	83
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	203	76
Прочие услуги сторонних организаций	1 234	1 157
Налоги, кроме налога на прибыль	245	361
Расходы на водопользование	204	202
Прочие расходы	856	529
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>25 710</b>	<b>23 040</b>

**Примечание 17. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	81	26
Доходы, связанные с дисконтированием	6	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>87</b>	<b>26</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 507)	(856)
Расходы, связанные с дисконтированием	(85)	(9)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(58)	(343)
Прочие финансовые расходы	(25)	(19)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 675)</b>	<b>(1 227)</b>

**Примечание 18. 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 нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.



**Охрана окружающей среды.** Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

**Налогообложение и трансфертное ценообразование.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. 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 вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2024 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**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 2024-2028 гг. в размере 29 522 млн рублей по состоянию на 30 июня 2024 года, в том числе на 2024 год – 5 689 млн рублей, на 2025 год – 7 168 млн рублей, на 2026 год – 6 428 млн рублей, на 2027 год – 4 554 млн рублей, на 2028 год – 5 683 млн рублей (31 декабря 2023 года: 27 611 млн рублей – в течение 2024-2028 гг.).

#### **Примечание 19. Управление финансовыми рисками**

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения - осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

Группа подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.



**Примечание 20. Справедливая стоимость**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым 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 2024 года и на 31 декабря 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 21. События после отчетной даты****Изменение ставки по налогу на прибыль.**

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

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 12, отложенные налоговые активы и обязательства будут переоценены Группой с применением ставки 25 процентов в части временных разниц, которые, как ожидается, будут восстановлены или погашены после 1 января 2025 года. В настоящее время Руководство Группы проводит оценку влияния вышеуказанной переоценки отложенных налоговых активов и обязательств на финансовую отчетность.

