



## **ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»**

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



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

25.08.2023 № ТР- 890

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго»

### *Введение*

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОГРН 1024900954385, 685000, Магаданская область, г. Магадан, ул. Советская, зд. 24) 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.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер

### Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которой составлено заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000140 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных Аудиторов» от 15 марта 2012г. № 195 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606050755



А.Е. Астрамович

### 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, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

	Примечание	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	9 767	9 602
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		210	191
Инвестиции в ассоциированную организацию		39	-
Отложенные налоговые активы		611	579
Прочие внеоборотные активы		97	65
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>10 724</b>	<b>10 437</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	279	42
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	4 998	4 953
Предоплата по налогу на прибыль		7	215
Товарно-материальные запасы	7	2 423	2 831
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>7 707</b>	<b>8 041</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>18 431</b>	<b>18 478</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		3 409	3 409
Резервный капитал		170	170
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		(1 192)	(95)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>2 387</b>	<b>3 484</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	11	5 906	2 991
Долгосрочные обязательства по аренде	10	4 107	4 274
Прочие долгосрочные обязательства	12	780	767
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>10 793</b>	<b>8 032</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные обязательства по аренде	10	1 373	1 139
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	250	1 729
Кредиторская задолженность и начисления	13	3 015	3 622
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	613	472
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>5 251</b>	<b>6 962</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>16 044</b>	<b>14 994</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>18 431</b>	<b>18 478</b>

Генеральный директор

В.Э. Милотворский

Главный бухгалтер

Н.Н. Хасьянова

25 августа 2023 года



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
	Примечание		
Выручка	15	6 467	5 957
Государственные субсидии	16	341	77
Прочие операционные доходы		162	165
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	17	(7 976)	(6 985)
<b>Убыток от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>(1 006)</b>	<b>(786)</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(100)	(252)
Доход от восстановления обесценения прочих активов		365	3
<b>Убыток от операционной деятельности</b>		<b>(741)</b>	<b>(1 035)</b>
Финансовые доходы	18	7	30
Финансовые расходы	18	(387)	(302)
Доля в результатах ассоциированной организации		39	(17)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(1 082)</b>	<b>(1 324)</b>
Доходы по налогу на прибыль	9	12	21
<b>Убыток за период</b>		<b>(1 070)</b>	<b>(1 303)</b>
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовый (в российских рублях на акцию)		(1,76)	(2,14)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		146	146
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		13	(50)
<b>Итого статьи прочего совокупного дохода / (убытка), которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>13</b>	<b>(50)</b>
<b>Итого совокупный убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»</b>		<b>(1 057)</b>	<b>(1 353)</b>



	Акционерный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	(Непокрытый убыток) / нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>3 409</b>	<b>170</b>	<b>(59)</b>	<b>2 019</b>	<b>5 539</b>
Убыток за период	-	-	-	(1 303)	(1 303)
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(50)	-	(50)
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>	<b>(1 303)</b>	<b>(1 353)</b>
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	-	119	119
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>3 409</b>	<b>170</b>	<b>(109)</b>	<b>835</b>	<b>4 305</b>
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>3 409</b>	<b>170</b>	<b>(46)</b>	<b>(49)</b>	<b>3 484</b>
Убыток за период	-	-	-	(1 070)	(1 070)
<i>Прочий совокупный доход:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	13	-	13
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>13</b>
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>(1 070)</b>	<b>(1 057)</b>
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	-	(40)	(40)
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>3 409</b>	<b>170</b>	<b>(33)</b>	<b>(1 159)</b>	<b>2 387</b>

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
	Примечание		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(1 182)</b>	<b>(1 324)</b>
Амортизация основных средств	17	492	663
Финансовые расходы, нетто	18	380	215
Финансовый результат по производным финансовым инструментам - оценка займа ПАО «РусГидро»	18	-	57
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(19)	(10)
Начисление убытка от обесценения финансовых активов		100	252
Восстановление убытка от обесценения прочих активов		(365)	(3)
Доля в прибыли зависимого общества		(39)	-
Прочие расходы		7	41
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>(626)</b>	<b>(109)</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		220	(740)
Уменьшение товарно-материальных запасов		342	191
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(439)	170
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		140	(117)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(9)	(9)
Налог на прибыль полученный / (уплаченный)		198	(83)
<b>Итого использование денежных средств на операционную деятельность</b>		<b>(174)</b>	<b>(697)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(602)	(342)
Приобретение НИОКР		(4)	(7)
Проценты полученные		7	30
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(599)</b>	<b>(319)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		3 064	980
Погашение заемных средств		(1 680)	-
Проценты уплаченные		(176)	(45)
Погашение обязательств по аренде		(198)	(325)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>1 010</b>	<b>610</b>
<b>(Увеличение) / уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>237</b>	<b>(406)</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>5</b>	<b>42</b>	<b>541</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>5</b>	<b>279</b>	<b>135</b>



## Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочерних обществах и ассоциированной организации ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
АО «Магаданэнергоремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»	45,91%	45,91%

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года 49,00 процента голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (64,39 процента в доле обыкновенных акций) принадлежало АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне Группы «РусГидро», на котором Группа «Магаданэнерго» рассматривается в составе операционного сегмента «Субгруппа «Энергокомпании ДФО». Вследствие этого в консолидированной финансовой отчетности Группы «Магаданэнерго» 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 «Магаданэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков 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 ПАО «Магаданэнерго» потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «Магаданэнерго», 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 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.

**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.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности Группы, который 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.

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Магаданской области 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).

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

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии 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 отчетность 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.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении 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.

#### Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными 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 с рядом банков, связанных с государством (Примечания 5, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 7 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 30 млн рублей). Процентные расходы по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили 160 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года процентные расходы составили 20 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих товаров и услуг предприятиям, связанным с государством (с



учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила около 15 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 15 процентов).

Также компании Группы получили из бюджетов всех уровней субсидии (Примечание 16). Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям по состоянию на 30 июня 2023 года составила 2 527 млн рублей (на 31 декабря 2022 года дебиторская задолженность по субсидиям составила 2 367 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 5 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 5 процентов).

Группа осуществляет закупку внеоборотных активов и услуг по договорам капитального строительства у предприятий, связанных с государством, и ассоциированной организации, арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды, а также имущество у местных органов власти.

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, связанными с государством, по состоянию на 30 июня 2023 года составили 2 818 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 5 070 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023, составили 93 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 183 млн рублей).

#### **Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Вознаграждение членам Правления Общества 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.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 48 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 55 млн рублей).

**Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами и ассоциированными организациями:**

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

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные заемные средства (Примечание 11)	1 272	1 220

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости (Примечание 18)	-	57

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 гг., и по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 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 покупателей и заказчиков и авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	66	14
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и авансы полученные	627	588
Долгосрочные обязательства по аренде	3 671	2 444
Краткосрочные обязательства по аренде	1 128	311

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	210	224
Операционные расходы	1 608	1 238
Процентные расходы по обязательствам по аренде	61	10
Расходы на закупки капитального характера	39	67

**Операции с ассоциированной организацией Группы:**

Остатки по операциям Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	307	362

Операции Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Выручка	652	652
Операционные расходы	1	1



**Примечание 4. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	780	3 028	7 355	987	1 299	6 136	19 585
Поступления	2	52	33	293	203	89	672
Передача	3	2	4	(9)	-	-	-
Выбытия	-	-	(3)	(2)	(58)	(14)	(77)
Сальдо на 30 июня 2023 года	785	3 082	7 389	1 269	1 444	6 211	20 180
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	(395)	(1 781)	(4 145)	(234)	(802)	(2 626)	(9 983)
Начисление амортизации	(15)	(11)	(130)	-	(24)	(312)	(492)
Выбытия	-	-	4	2	56	-	62
Сальдо на 30 июня 2023 года	(410)	(1 792)	(4 271)	(232)	(770)	(2 938)	(10 413)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года	375	1 290	3 118	1 037	674	3 273	9 767
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	385	1 247	3 210	753	497	3 510	9 602

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2023 года сумма таких авансов составила 207 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2022 года – 111 млн рублей.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 18 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 10 млн рублей). Ставка капитализации составила 9,47 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 7,85 процента).

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

**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					
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	139	3 011	340	21	3 510
Поступления	89	-	-	-	89
Амортизация	(24)	(234)	(52)	(2)	(312)
Выбытия	-	(14)	-	-	(14)
Сальдо на 30 июня 2023 года	204	2 763	288	19	3 273

**Обесценение.** Руководство Группы 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. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, существенно изменились.

На основе данных допущений начисление обесценения и восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, не производилось.

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



**Примечание 5. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Эквиваленты денежных средств	191	-
Денежные средства на банковских счетах	87	41
Денежные средства в кассе	1	1
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>279</b>	<b>42</b>

**Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 184	3 124
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 278)	(1 236)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>1 906</b>	<b>1 888</b>
Прочая дебиторская задолженность	527	380
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(55)	(1)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>472</b>	<b>379</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>2 378</b>	<b>2 267</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	66	37
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(2)	(1)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>64</b>	<b>36</b>
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	2 527	2 367
НДС к возмещению	29	283
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>4 998</b>	<b>4 953</b>

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

**Примечание 7. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	1 401	1 972
Сырье и материалы	900	770
Запасные части	174	159
Прочие материалы	15	5
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>2 490</b>	<b>2 906</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(67)	(75)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>2 423</b>	<b>2 831</b>

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на запасы топлива, отраженные в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Примечание 1), в частности, запасы топлива в отопительный период (с сентября по апрель), как правило, превышают запасы топлива в летний период.

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 8. Акционерный капитал**

	Количество акций, млн штук	
	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	464	464
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	146	146
<b>Итого количество акций</b>	<b>610</b>	<b>610</b>

**Дивиденды.** За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Общество и дочерние общества не объявляли и не выплачивали дивиденды ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

**Примечание 9. 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	(10)	(10)
Отложенный налог на прибыль	22	31
<b>Итого доходы по налогу на прибыль</b>	<b>12</b>	<b>21</b>

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 10. Обязательства по аренде**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные обязательства по аренде	4 107	4 274
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	1 373	1 139
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>5 480</b>	<b>5 413</b>

**Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	4 884	1 770
Займы от ПАО «РусГидро»	1 272	1 220
<b>Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>	<b>6 156</b>	<b>2 990</b>
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(250)	(1 730)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>5 906</b>	<b>2 990</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года беспроцентный займ до востребования, полученный от ПАО «РусГидро», оценивается по амортизированной стоимости с использованием средневзвешенной рыночной процентной ставки на основе данных Статистического бюллетеня Банка России по кредитам с аналогичным сроком погашения. Эффект дисконтирования в размере 40 млн рублей, за вычетом налога на прибыль, отнесен на капитал в состав нераспределенной прибыли в связи с тем, что финансирование осуществлялось материнской компанией Группы.

*Краткосрочные заемные средства*

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	250	1 730
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>250</b>	<b>1 730</b>

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 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 рекультивации золоотвалов	430	415
Обязательства по пенсионному обеспечению	350	352
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>780</b>	<b>767</b>

#### Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	588	974
Прочая кредиторская задолженность	143	94
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>731</b>	<b>1 068</b>
Задолженность перед персоналом	755	771
Авансы полученные	1 529	1 783
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>3 015</b>	<b>3 622</b>

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	360	278
НДС	109	49
Налог на имущество	60	98
Прочие налоги	84	47
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>613</b>	<b>472</b>

#### 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	4 008	3 809
Продажа теплоэнергии	1 791	1 556
Оказание услуг по передаче электроэнергии	611	550
Прочая выручка	57	42
<b>Итого выручка</b>	<b>6 467</b>	<b>5 957</b>

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 6 410 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 5 915 млн рублей), в момент времени – 57 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 42 млн рублей).



**Примечание 16. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «Магаданэнерго» были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, ПАО «Магаданэнерго» получило право на государственные субсидии в размере 341 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 77 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующим поставщиком – ПАО «Магаданэнерго», – 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 114 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 7 млн рублей).

**Примечание 17. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы пенсионному обеспечению)	3 113	2 592
Покупная электроэнергия и мощность	1 473	1 138
Расходы на топливо	1 414	1 094
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	496	558
Амортизация основных средств	492	663
Прочие материалы	314	232
Налоги, кроме налога на прибыль	169	136
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на охрану	77	56
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	58	66
Ремонт и техническое обслуживание	36	55
Расходы на аренду	12	16
Прочие услуги сторонних организаций	61	51
Расходы на водопользование	72	61
Расходы на социальную сферу	14	13
Прочие расходы	175	254
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>7 976</b>	<b>6 985</b>

**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	7	30
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7</b>	<b>30</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(190)	(195)
Процентные расходы	(160)	(20)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(19)	(15)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(18)	(15)
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости	-	(57)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(387)</b>	<b>(302)</b>



**Примечание 19. Условные обязательства**

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

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или 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 документов, 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.

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.

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**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 проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года (Примечание 12).

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.

**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 2023–2027 гг. в размере 6 098 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года, в том числе на 2023 год – 467 млн рублей, на 2024 год – 1 385 млн рублей, на 2025 год – 1 411 млн рублей, на 2026 год – 1 487 млн рублей, на 2027 год – 1 348 млн рублей (31 декабря 2022 года: 8 432 млн рублей – в течение 2023–2027 гг.).

**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 котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т. е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т. е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

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

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года финансовые активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены долевыми финансовыми активами, оцениваемыми через прибыль или убыток, стоимость которых определяется на основе доли владения в чистых активах АО «Чукотэнерго» (Уровень 3 иерархии).

**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), 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**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.