ГРУППА «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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	Нематериальные активы.....	10
Примечание 6.	Прочие внеоборотные активы.....	11
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	11
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	11
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	11
Примечание 10.	Прочие оборотные активы.....	11
Примечание 11.	Акционерный капитал.....	12
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	12
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	12
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	13
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	14
Примечание 17.	Выручка.....	14
Примечание 18.	Государственные субсидии.....	14
Примечание 19.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	15
Примечание 20.	Финансовые доходы, расходы.....	15
Примечание 21.	Условные обязательства.....	15
Примечание 22.	Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость активов и обязательств.....	16
Примечание 23.	События после отчетной даты.....	17

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. I, комната 50

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам ПАО «Камчатскэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ПАО «Камчатскэнерго» (ОГРН 1024101024078, дом 10, ул. Набережная, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683000) и его дочерней организации, состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года, 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 эту дату, и примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (промежуточная финансовая информация). Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» 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 состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения 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 ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO — торговая марка сети BDO и каждой компании — члена сети BDO.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

26 августа 2021 года

Группа «Камчатскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный
Отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	11 500	11 169
Нематериальные активы		126	132
Отложенные налоговые активы		692	818
Прочие внеоборотные активы	6	213	285
Итого внеоборотные активы		**12 531**	**12 404**
Оборотные активы			
Денежные средства	7	1 955	3 595
Предоплата по налогу на прибыль		176	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	4 315	4 103
Товарно-материальные запасы	9	4 207	3 311
Прочие оборотные активы	10	195	197
Итого оборотные активы		**10 848**	**11 206**
ИТОГО АКТИВЫ		**23 379**	**23 610**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	4 888	4 888
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		1 049	(169)
ИТОГО КАПИТАЛ		**5 937**	**4 719**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		19	28
Долгосрочные заемные средства	13	8 022	10 375
Прочие долгосрочные обязательства	14	621	594
Итого долгосрочные обязательства		**8 662**	**10 997**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	4 668	2 715
Кредиторская задолженность и начисления	15	3 648	4 460
Текущие обязательства по налогу на прибыль		7	253
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	457	466
Итого краткосрочные обязательства		**8 780**	**7 894**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**17 442**	**18 891**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**23 379**	**23 610**

И.о. генерального директора А.Н. Новиков

И.о. главного бухгалтера Е.И. Риттер

26 августа 2021 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Выручка	17	7 793	7 260
Государственные субсидии	18	9 354	7 914
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	19	(14 527)	(13 188)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**2 620**	**1 986**
Убыток от обесценения финансовых активов		(497)	(690)
Убыток от обесценения основных средств		-	(156)
Прибыль от операционной деятельности		**2 123**	**1 140**
Финансовые доходы	20	80	106
Финансовые расходы	20	(430)	(372)
Прибыль до налогообложения		**1 773**	**874**
Расходы по налогу на прибыль	12	(560)	(518)
Прибыль за период		**1 213**	**356**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «Камчатскэнерго»		1 213	356
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Камчатскэнерго» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0248	0,0073
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)		48 733 486	48 746 658
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)		167 810	183 062
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Переоценка пенсионных обязательств		5	(5)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		**5**	**(5)**
Итого совокупный доход за период, причитающийся акционерам ПАО «Камчатскэнерго»		**1 218**	**351**

	Примечание	Акционерный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток), прочие резервы	Итого капитал
На 1 января 2020 года		**4 893**	**(5)**	**63**	**(2 543)**	**2 408**
Прибыль за период		-	-	-	356	**356**
Итого прочий совокупный доход:						
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	(5)	-	**(5)**
Итого прочий совокупный убыток		**-**	**-**	**(5)**	**-**	**(5)**
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**(5)**	**356**	**351**
На 30 июня 2020 года		**4 893**	**(5)**	**58**	**(2 187)**	**2 759**
На 1 января 2021 года		**4 893**	**(5)**	**96**	**(265)**	**4 719**
Прибыль за период		-	-	-	1 213	**1 213**
Итого прочий совокупный доход:						
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	5	-	**5**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	5	**-**	**5**
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**5**	**1 213**	**1 218**
На 30 июня 2021 года		**4 893**	**(5)**	**101**	**948**	**5 937**

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**1 773**	**874**
Амортизация основных средств	19	449	362
Убыток от обесценения основных средств		-	156
Убыток от выбытия основных средств, нетто		34	-
Финансовые расходы, нетто	20	350	266
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		497	690
Прочие расходы		4	4
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**3 107**	**2 352**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(934)	(709)
Увеличение товарно-материальных запасов		(884)	(317)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(840)	(991)
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(9)	58
Уменьшение прочих оборотных активов		1	105
Увеличение прочих внеоборотных активов		(19)	(174)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		33	749
Налог на прибыль уплаченный		(694)	(174)
Итого (использование) / поступление денежных средств от операционной деятельности		**(239)**	**899**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(704)	(889)
Поступления от продажи основных средств		20	3
Проценты полученные		61	80
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(623)**	**(806)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		1 425	1 580
Погашение заемных средств		(1 853)	(1 090)
Проценты уплаченные		(267)	(282)
Погашение обязательств по аренде		(83)	(40)
Итого (использование) / поступление денежных средств на финансовую деятельность		**(778)**	**168**
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(1 640)**	**261**
Денежные средства на начало периода		**3 595**	**3 090**
Денежные средства на конец периода	**7**	**1 955**	**3 351**

Примечание 1. Группа «Камчатскэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (далее – ПАО «Камчатскэнерго» или Общество) учреждено 09 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации: от 01 июля 1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий 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»; от 16 ноября 1992 года № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий» в рамках приватизации электроэнергетического комплекса Российской Федерации.

Общество является правопреемником всех прав и обязанностей Государственного производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго».

Конечной контролирующей стороной Группы «Камчатскэнерго» (далее – Группа) является государство. По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года крупнейшим акционером Компании являлась компания, контролируемая государством: АО «РАО ЭС Востока» (доля голосующих акций 98,75 процента по состоянию на 30 июня 2021 года и 98,75 процента на 31 декабря 2020 года). В свою очередь, по состоянию на 30 июня 2021 года 86,98 процентов акций и на 31 декабря 2020 года 84,39 процентов акций АО «РАО ЭС Востока» принадлежит ПАО «РусГидро», а 61,73 процента обыкновенных акций ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года принадлежало государству.

Общество зарегистрировано Постановлением градоначальника г. Петропавловска-Камчатского. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, дом 10.

Акции Общества котируются на Московской Бирже.

В состав Группы входят ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Южные электрические сети Камчатки», доля в уставном капитале которого составляет 100% по состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Камчатского края.

Общество имеет следующие филиалы: филиал «Энергосбыт», филиал «Коммунальная энергетика» и филиал «Региональное диспетчерское управление», филиал «Камчатские ТЭЦ», филиал «Центральные электрические сети».

Отношения с государством и действующее законодательство. 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 электроэнергией, тепловой энергией и мощностью;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- действующего антимонопольного регулирования.

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

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

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, 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 изменению цен на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения и самоизоляция населения, ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые из вышеперечисленных мер были впоследствии ослаблены, однако по состоянию на 30 июня 2021 года уровни инфицирования остаются высокими, и существует риск того, что российские власти наложат дополнительные ограничения в 2021 году или позднее.

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

– оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;

– оценка обесценения основных средств (Примечание 4);

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

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

Непрерывность деятельности. 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.

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 2020 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 2020 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 2020 года, и по состоянию на эту дату.

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

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

Консолидированная финансовая отчетность. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой 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 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 6,0 процента на 31 декабря 2020 года до 7,2 процента на 30 июня 2021 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты);
- Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 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, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), Банк «ВТБ» (ПАО) (Примечание 13). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 60 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 67 млн рублей). Сумма процентных расходов, включая капитализированные проценты, по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 98 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 75 млн рублей). Сумма займа, полученного от Правительства Камчатского края, по состоянию на 30 июня 2021 года составила 1 593 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 1 529 млн рублей), сумма процентных расходов, связанных с дисконтированием указанного займа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 64 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 65 млн рублей)

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемыми государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФАС и Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края.

Реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих товаров и услуг предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 70% процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 65% процентов).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 9 354 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 7 914 млн рублей) (Примечание 18).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 370 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 661 млн рублей).

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 30% процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 30% процентов).

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

По состоянию на 30 июня 2021 года, Группа имеет обязательства по аренде перед предприятиями, контролируемыми государством в сумме 1 085 млн рублей, сумма соответствующих финансовых расходов по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 43 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 Компании 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 2021 года, составила 93 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 58 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 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные заемные средства полученные	3 975	6 084
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	2 163	8

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 года
Выручка	1	1
Финансовые расходы	179	161

Остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность	42	42

Операции Группы с АО «РАО ЭС Востока» за периоды, закончившиеся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, отсутствуют.

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

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	85	147
Долгосрочная дебиторская задолженность – финансовые активы	38	48
Торговая и прочая кредиторская задолженность	132	152

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 года
Выручка	17	4
Операционные расходы	852	789

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 2020 года	**2 291**	**10 888**	**8 931**	**2 541**	**348**	**1 313**	**26 312**
Поступления	(3)	6	71	680	25	4	783
Передача	256	289	6	(551)	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	(21)	-	(7)	(17)	(45)
Сальдо на 30 июня 2021 года	**2 544**	**11 183**	**8 987**	**2 670**	**366**	**1 300**	**27 050**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	**(1 256)**	**(6 640)**	**(6 496)**	**(181)**	**(231)**	**(339)**	**(15 143)**
Начисление амортизации	(58)	(188)	(128)	-	(10)	(65)	(449)
Выбытия и списания	-	-	17	-	8	17	42
Сальдо на 30 июня 2021 года	**(1 314)**	**(6 828)**	**(6 607)**	**(181)**	**(233)**	**(387)**	**(15 550)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	**1 230**	**4 355**	**2 380**	**2 489**	**133**	**913**	**11 500**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	**1 035**	**4 248**	**2 435**	**2 360**	**117**	**974**	**11 169**

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 52 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года: 83 млн рублей). Ставка капитализации составила 5,16 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 7,53 процента).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено 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 2020 года, существенно изменились.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 июня 2021 года обесценение основных средств и объектов незавершенного строительства ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Южные электрические сети Камчатки» отсутствует.

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

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
Сальдо на 1 января 2021 года	**329**	**594**	**30**	**21**	**974**
Поступления	4	-	-	-	4
Амортизация	(19)	(42)	(2)	(2)	(65)
Сальдо на 30 июня 2021 года	**314**	**552**	**28**	**19**	**913**

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы, отражены в Примечании 20.

Примечание 5. Нематериальные активы

В течение 2012 года Группа заключила несколько концессионных соглашений с государственными органами Камчатского края. В рамках данных соглашений по состоянию на 30 июня 2021 года были признаны нематериальные активы, представляющие собой права пользования объектами концессии, в размере 126 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 108 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма нематериальных активов составила 132 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 102 млн рублей).

Примечание 6. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочная дебиторская задолженность – финансовые активы	87	136
Долгосрочная часть НДС к возмещению	61	52
Программное обеспечение	29	34
Прочие внеоборотные активы	36	63
Итого прочие внеоборотные активы	**213**	**285**

Примечание 7. Денежные средства

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах	1 950	3 590
Денежные средства в кассе	5	5
Итого денежные средства	**1 955**	**3 595**

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 900	7 327
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(5 483)	(5 166)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**1 417**	**2 161**
Прочая дебиторская задолженность	258	219
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(134)	(83)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**124**	**136**
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	**1 541**	**2 297**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	584	712
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(8)	(5)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**576**	**707**
НДС к возмещению	827	437
Авансовые платежи по прочим налогам	1	1
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 370	661
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**4 315**	**4 103**

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	3 193	2 618
Сырье и материалы	788	536
Прочие материалы	226	157
Итого товарно-материальные запасы	**4 207**	**3 311**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Целевые денежные средства	194	194
Прочие оборотные активы	1	3
Итого прочие оборотные активы	**195**	**197**

Остаток целевых денежных средств, полученных для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 194 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 194 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 11. Акционерный капитал

	Количество акций, штук	
	30 июня 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 0,10 рубля)	48 746 657 782	48 746 657 782
Привилегированные акции (номинальная стоимость 0,10 рубля)	183 062 052	183 062 052

Дивиденды. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Общество и дочернее общество не объявляли и не выплачивали дивиденды ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

Примечание 12. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**
Текущий налог на прибыль	448	258
Отложенный налог на прибыль	112	260
Итого расходы по налогу на прибыль	**560**	**518**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 13. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	**30 июня 2021 года**	**31 декабря 2020 года**
ПАО «РусГидро»	2022	3 983	3 983
Правительство Камчатского края	2021-2034	1 593	1 529
Банк «ГПБ» (АО)	2021-2023	1 116	1 785
ПАО «Сбербанк»	2021-2022	908	909
ПАО «Росбанк»	2022	778	1 012
АО «СМП Банк»	2022	230	228
ПАО «Банк ВТБ»	2021	77	259
Обязательства по аренде		1 099	1 126
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости		**9 784**	**10 831**
ПАО «РусГидро»	2022	2 155	2 109
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости		**2 155**	**2 109**
Итого		**11 939**	**12 940**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(3 595)	(2 311)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(322)	(254)
Итого долгосрочные заемные средства		**8 022**	**10 375**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы. Данные займы, представляющие собой гибридные финансовые инструменты, оцениваются по справедливой

стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка. Займы полученные относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2021 года справедливая стоимость займа составила 2 155 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 2 109 млн рублей).

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данных гибридных финансовых инструментов:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов	**30 июня 2021 года**	**31 декабря 2020 года**
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	7,24%	5,96%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	2 806 млн рублей до 31 декабря 2021 года	1 759 млн рублей до 31 декабря 2020 года, 7% в последующих периодах

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Правительство Камчатского края	751	-
ПАО «Сбербанк»	-	150
Итого	**751**	**150**
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	3 595	2 311
Краткосрочная часть обязательств по аренде	322	254
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**4 668**	**2 715**

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Некоторые кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года данные условия были соблюдены Группой.

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

Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Долгосрочные авансы полученные	369	346
Обязательства, связанные с концессионными соглашениями	153	138
Обязательства по пенсионному обеспечению	99	110
Итого прочие долгосрочные обязательства	**621**	**594**

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 902	2 032
Прочая кредиторская задолженность	192	778
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	**2 094**	**2 810**
Задолженность перед персоналом	835	857
Авансы полученные	719	793
Итого кредиторская задолженность и начисления	**3 648**	**4 460**

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Страховые взносы	300	259
Налог на имущество	69	63
НДС	40	90
Прочие налоги	48	54
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**457**	**466**

Примечание 17. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Продажа теплоэнергии и горячей воды	3 797	3 648
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	3 710	3 302
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	67	109
Прочая выручка	219	201
Итого выручка	**7 793**	**7 260**

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 7 507 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 6 950 млн рублей), в момент времени – 286 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 310 млн рублей).

Примечание 18. Государственные субсидии

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 354 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 7 914 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями Группы, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 4 268 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 3 451 млн рублей).

Примечание 19. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Расходы на топливо	5 080	4 637
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	3 763	3 598
Покупная электроэнергия и мощность	2 365	2 107
Расходы на распределение электроэнергии	487	400
Амортизация основных средств	449	362
Прочие материалы	365	346
Услуги сторонних организаций, включая:		
Агентские расходы	449	425
Транспортные расходы	404	372
Ремонт и техническое обслуживание	186	136
Расходы на охрану	82	72
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	41	43
Расходы на страхование	18	22
Расходы на аренду	16	15
Прочие услуги сторонних организаций	142	184
Расходы на водопользование	161	161
Прочие расходы	519	308
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**14 527**	**13 188**

Примечание 20. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	61	80
Прочие финансовые доходы	19	26
Итого финансовые доходы	**80**	**106**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(213)	(199)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(123)	(103)
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости	(51)	(13)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(43)	(57)
Итого финансовые расходы	**(430)**	**(372)**

Примечание 21. Условные обязательства

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

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

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов

Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

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

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2021 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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

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

Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов. Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов, которые относятся в основном к заемным средствам компании. Невыполнение данных ковенантов может привести к отрицательным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности (Примечание 13).

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

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2021–2025 гг. в размере 15 425 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года, в том числе на 2021 год – 3 428 млн рублей, на 2022 год – 4 212 млн рублей, на 2023 год – 2 990 млн рублей, на 2024 год – 3 019 млн рублей, на 2025 год – 1 776 млн рублей (31 декабря 2020 года: 16 336 млн рублей – в течение 2021–2025 гг.).

Примечание 22. Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость активов и обязательств.

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

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

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 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 2021 года и 31 декабря 2020 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займом, полученным от ПАО «РусГидро» в 2017 году (Примечание 13). По состоянию на 31 декабря 2020 года справедливая стоимость данного займа, который представляет собой гибридный финансовый инструмент, определена на основе приведенной стоимости с учетом ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, изменений кредитного риска по данным обязательствам не было.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года кроме займа, полученного от ПАО «РусГидро», у Группы отсутствуют активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

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

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

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства (за исключением займов от ПАО «РусГидро», отражаемых по справедливой стоимости), 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 23. События после отчетной даты

В июле 2021 года Группа заключила следующие кредитные соглашения: два кредитных соглашения с банком «ГПБ» (АО): на общую сумму 292 млн рублей, срок погашения – июль 2023 года, ставки по кредитам – 8,0 процента, 7,0 процента; кредитное соглашение с банком АО «Райффайзенбанк» на сумму 200 млн рублей, срок погашения – июль 2023 года, ставка по кредиту – 7,9 процента.

Другие 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 2020 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.