



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

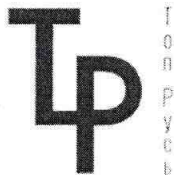
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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



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

26.08.2022
№ ТПР-1071

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества «Якутскэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260, 677001, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, дом 14) и его дочерних обществ (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2022 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 сокращенной консолидированной 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 2022 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 № 05-000049 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 декабря 2011г. № 28 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004305

Е.В. Румянцева

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;

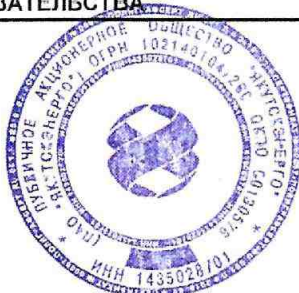
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

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 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|------------|----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 4 | 29 906 | 32 105 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | | 29 | 29 |
| Отложенные налоговые активы | 10 | 5 654 | 5 331 |
| Прочие внеоборотные активы | 5 | 493 | 435 |
| Итого внеоборотные активы | | 36 082 | 37 900 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства | 6 | 604 | 535 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 359 | 94 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 7 | 12 064 | 6 701 |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 10 212 | 11 446 |
| Прочие оборотные активы | | 241 | 227 |
| Итого оборотные активы | | 23 480 | 19 003 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 59 562 | 56 903 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | 9 | 25 916 | 25 916 |
| Непокрытый убыток и прочие резервы | | (34 299) | (34 807) |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | (8 383) | (8 891) |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 10 | 145 | 65 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 11 | 25 805 | 27 878 |
| Долгосрочные заемные средства | 11 | 13 759 | 9 892 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 12 | 1 404 | 1 283 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 41 113 | 39 118 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 11 | 2 193 | 3 400 |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 11 | 16 367 | 14 897 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 13 | 6 141 | 7 555 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | 14 | 2 131 | 824 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 26 832 | 26 676 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 67 945 | 65 794 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 59 562 | 56 903 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.А. Стручков

О.Л. Сологуб

26 августа 2022 года

| | Примечание | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|--|------------|--|--|
| Выручка | 15 | 12 601 | 11 486 |
| Государственные субсидии | 16 | 7 760 | 7 190 |
| Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) | 17 | (18 430) | (19 338) |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности без учета убытков от обесценения | | 1 931 | (662) |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | (97) | (288) |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | | 1 834 | (950) |
| Финансовые доходы | 18 | 204 | 8 |
| Финансовые расходы | 18 | (1 923) | (1 440) |
| Прибыль / (убыток) до налогообложения | | 115 | (2 382) |
| Доходы по налогу на прибыль | 10 | 96 | 368 |
| Прибыль / (убыток) за период, причитающая(ий)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго» | | 211 | (2 014) |
| Прибыль / (убыток) на акцию, причитающая(ий)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию) | | 0,0227 | (0,2166) |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук) | | 7 964 | 7 964 |
| Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук) | | 1 333 | 1 333 |
| Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль: | | | |
| <i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i> | | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | | (67) | 115 |
| Итого прочий совокупный (убыток) / доход за период | | (67) | 115 |
| Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго» | | 144 | (1 899) |

Группа «Якутскэнерго»
 Сокращенный консолидированный промежуточный
 Отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)
 (в млн российских рублей, если не указано иное)



| | Примечание | Акционерный капитал | Резерв по переоценке пенсионных обязательств | Непокрытый убыток | Итого капитал |
|--|------------|---------------------|--|-------------------|----------------|
| На 1 января 2021 года | | 25 916 | (117) | (24 740) | 1 059 |
| Убыток за период | | - | - | (2 014) | (2 014) |
| <i>Прочий совокупный доход:</i> | | | | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | | - | 115 | - | 115 |
| Итого прочий совокупный доход | | - | 115 | - | 115 |
| Итого совокупный убыток за период | | - | 115 | (2 014) | (1 899) |
| На 30 июня 2021 года | | 25 916 | (2) | (26 754) | (840) |
| На 1 января 2022 года | | 25 916 | 149 | (34 956) | (8 891) |
| Прибыль за период | | - | - | 211 | 211 |
| <i>Прочий совокупный убыток:</i> | | | | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | | - | (67) | - | (67) |
| Итого прочий совокупный убыток | | - | (67) | - | (67) |
| Итого совокупный доход за период | | - | (67) | 211 | 144 |
| Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро» | 11 | - | - | 364 | 364 |
| На 30 июня 2022 года | | 25 916 | 82 | (34 381) | (8 383) |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

| | Примечание | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|--|------------|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Прибыль / (убыток) до налогообложения | | 115 | (2 382) |
| Амортизация основных средств | 4, 17 | 1 079 | 1 375 |
| Убыток от выбытия основных средств, нетто | | (115) | 55 |
| Финансовые расходы, нетто | 18 | 1 719 | 1 432 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | 97 | 288 |
| Прочие расходы / (доходы) | | 146 | (24) |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств | | 3 041 | 744 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных | | (5 464) | (2 841) |
| Уменьшение товарно-материальных запасов | | 1 245 | 2 478 |
| Увеличение кредиторской задолженности и начислений | | 146 | 3 |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам | | 1 307 | (19) |
| Увеличение прочих оборотных активов | | (53) | (80) |
| (Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов | | (10) | 33 |
| Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств | | 4 | (446) |
| Налог на прибыль уплаченный | | (487) | (7) |
| Итого использование денежных средств на операционную деятельность | | (271) | (135) |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | | | |
| Приобретение основных средств | | (3 622) | (1 121) |
| Поступления от продажи основных средств | | 4 | - |
| Возврат займов выданных | | 2 | - |
| Проценты полученные | | 59 | 8 |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | (3 557) | (1 113) |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Поступления заемных средств | 11 | 18 203 | 14 917 |
| Погашение заемных средств | 11 | (13 253) | (11 966) |
| Проценты уплаченные | | (193) | (428) |
| Погашение обязательств по договорам аренды | 4 | (860) | (878) |
| Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности | | 3 897 | 1 645 |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 69 | 397 |
| Денежные средства на начало года | 6 | 535 | 248 |
| Денежные средства на конец года | 6 | 604 | 645 |

Примечание 1. Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность

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

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

Государство является конечной контролирующей стороной Группы. Крупнейшими акционерами Общества являются общества, контролируемые государством: АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро». По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года АО «РАО ЭС Востока» принадлежало 49,37 процента голосующих акций Общества, ПАО «РусГидро» – 29,80 процента голосующих акций Общества.

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне Группы «РусГидро», на котором Группа «Якутскэнерго» рассматривается в составе операционного сегмента «Субгруппа «Энергокомпании ДФО». Вследствие этого в консолидированной финансовой отчетности Группы «Якутскэнерго» результаты деятельности по сегментам не представляются. Информация о выручке в разрезе видов выручки для периодов, закончившихся 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, представлена в Примечании 15. Дочерние общества ПАО «Якутскэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахаэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Якутская энергоремонтная компания», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах дочерних обществ не менялись в течение 2022 года, и составляли 100 процентов.

Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

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

Отношения с государством и действующее законодательство.

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. Усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. В связи с проведением с февраля 2022 года специальной военной операции рядом стран введены новые экономические санкции против Российской Федерации, что привело к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысило уровень экономической неопределенности деятельности в РФ. Санкции могут затруднять импорт

высокотехнологичного энергетического оборудования в Россию, создавая операционные трудности предприятиям энергетического сектора.

Руководство Группы осуществляет постоянный мониторинг сложившихся экономических условий и их возможного влияния на деятельность Группы.

Непрерывность деятельности. По состоянию на 30 июня 2022 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 3 352 млн рублей (на 31 декабря 2021 года – на 7 673 млн рублей). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила совокупный доход в размере 144 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – совокупный убыток в размере 1 899 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Республики Саха (Якутия) и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны конечной материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 11), а также предоставляются субсидии в соответствии с законодательством Российской Федерации (Примечание 16).

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

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

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

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 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 информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года.

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

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов

оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 8,70 процента на 30 июня 2022 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 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 2022 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

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

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

Предприятия, связанные с государством

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), АО «Россельхозбанк», АО «ВБРР», ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 6, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 58 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 7 млн рублей). Сумма процентных расходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 551 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 214 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, связанным с государством (с учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили около 60 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: около 60 процентов). Тарифы на поставку электрической и тепловой энергии устанавливаются Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 7 760 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 7 190 млн рублей) (Примечание 16).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 318 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 989 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 2022 года, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: около 20 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

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

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

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

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

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 83 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 77 млн рублей).

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

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

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 7 216 | 4 612 |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 2 447 | 5 465 |
| Краткосрочные заемные средства | 4 087 | 2 454 |

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|-----------------------------|---|---|
| Прочие операционные расходы | 6 | 6 |
| Финансовые расходы | 142 | 142 |

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

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| Кредиторская задолженность и начисления | - | 1 956 |

Операции Группы с АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|--|---|---|
| Расходы по договорам аренды | | 9 |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | - | 57 |

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

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 973 | 933 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 250 | 581 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 25 428 | 27 478 |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 2 046 | 3 266 |

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

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|--|---|---|
| Выручка | 136 | 126 |
| Прочие операционные расходы | 1 047 | 679 |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | 990 | 919 |

Операции с прочими связанными сторонами

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группы понесла расходы на образовательные услуги и уплату членских взносов в некоммерческие профессиональные организации, являющиеся связанными сторонами, в сумме 20 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 15 млн рублей).

Остатки в расчетах с прочими связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года отсутствуют.

Примечание 4. Основные средства

| | Производ ственные здания | Соору- жения | Машины и оборудо- вание | Незавер- шенное строитель- ство | Прочее | Активы в форме права пользова ния | Итого |
|---|--------------------------------|-----------------|-------------------------------|--|----------------|---|-----------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2021 года | 7 536 | 31 569 | 21 946 | 5 810 | 2 297 | 28 421 | 97 579 |
| Поступления | 719 | 184 | 90 | 2 092 | 127 | 25 | 3 237 |
| Передача | 21 | 457 | 226 | (704) | - | - | - |
| Выбытия и списания | | (335) | (380) | (594) | (194) | (3 969) | (5 472) |
| Сальдо на 30 июня 2022 года | 8 276 | 31 875 | 21 882 | 6 604 | 2 230 | 24 477 | 95 344 |
| Накопленный износ (в т.ч. обесценение) | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2021 года | (4 651) | (24 961) | (17 619) | (1 626) | (1 577) | (15 040) | (65 474) |
| Амортизация | (94) | (264) | (350) | - | (109) | (262) | (1 079) |
| Передача | (5) | (114) | (52) | 171 | - | - | - |
| Выбытия и списания | 1 | 17 | 336 | 149 | 165 | 447 | 1 115 |
| Сальдо на 30 июня 2022 года | (4 749) | (25 322) | (17 685) | (1 306) | (1 521) | (14 855) | (65 438) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года | 3 527 | 6 553 | 4 197 | 5 298 | 709 | 9 622 | 29 906 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года | 2 886 | 6 608 | 4 327 | 4 184 | 720 | 13 381 | 32 105 |

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, в основном сетевых объектов и энергетического оборудования. Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 70 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 157 млн рублей). Ставка капитализации составила 7,50 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 6,03 процента).

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

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2022 года и на 30 июня 2021 года (Примечание 11)

Активы в форме права пользования

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

| | Производ- ственные здания | Сооружения | Машины и оборудование | Прочее | Итого |
|---|---------------------------------|--------------|--------------------------|-----------|---------------|
| Сальдо на 31 декабря 2021 года | 1 521 | 9 704 | 2 145 | 11 | 13 381 |
| Поступления | 13 | - | 2 | 10 | 25 |
| Амортизация | (53) | (96) | (110) | (3) | (262) |
| Выбытия и списания | (70) | (718) | (2 731) | (3) | (3 522) |
| Сальдо на 30 июня 2022 года | 1 411 | 8 890 | (694) | 15 | 9 622 |

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2022 году, отражены в Примечании 18.

Общая сумма денежных платежей по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 860 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 878 млн рублей).

Обесценение основных средств

Руководство проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились. Соответственно, начисление дополнительного обесценения или восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств не производилось.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные – финансовые активы | 231 | 241 |
| Прочие внеоборотные активы | 262 | 194 |
| Итого прочие внеоборотные активы | 493 | 435 |

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

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

Примечание 6. Денежные средства

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| Денежные средства на банковских счетах | 603 | 533 |
| Денежные средства в кассе | 1 | 2 |
| Итого денежные средства | 604 | 535 |

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 5 810 | 6 392 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | (2 311) | (2 193) |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто | 3 499 | 4 199 |
| Прочая дебиторская задолженность | 1 724 | 1 062 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности | (458) | (517) |
| Прочая дебиторская задолженность, нетто | 1 266 | 545 |
| Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности | 4 765 | 4 744 |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам | 4 432 | 197 |
| Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам | (13) | (10) |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто | 4 419 | 187 |
| Дебиторская задолженность по государственным субсидиям | 1 318 | 989 |
| НДС к возмещению | 1 562 | 781 |
| Итого дебиторская задолженность и авансы выданные | 12 064 | 6 701 |

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, отраженных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Примечание 1), в частности, приводит к росту авансов, выданных поставщикам топлива, на 30 июня 2022 года по сравнению с 31 декабря 2021 года.

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

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

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| Топливо | 6 563 | 8 599 |
| Сырье и материалы | 3 074 | 2 383 |
| Запасные части | 608 | 49/ |
| Итого товарно-материальные запасы до обесценения | 10 245 | 11 479 |
| Обесценение товарно-материальных запасов | (33) | (33) |
| Итого товарно материальные запасы | 10 212 | 11 448 |

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 9. Акционерный капитал

| | Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук | | |
|-------------------------|---|----------------------------|-----------|
| | Обыкновенные акции | Привилегированные акции | Итого |
| На 31 декабря 2021 года | 7 963 563 | 1 332 635 | 9 296 198 |
| На 30 июня 2022 года | 7 963 563 | 1 332 635 | 9 296 198 |

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Годовым Общим собранием акционеров Общества в 2022 году и в 2021 году было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за отчетный год.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|--|---|--|
| Текущий налог на прибыль | (221) | - |
| Отложенный налог на прибыль | 317 | 368 |
| Итого доходы по налогу на прибыль | 96 | 368 |

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| ПАО «РусГидро» | 9 712 | 4 612 |
| ПАО «Сбербанк» | 6 266 | 4 839 |
| Банк «ГПБ» (АО) | 2 969 | 1 288 |
| ПАО «Росбанк» | 400 | 754 |
| АО «ВБРР» | 373 | - |
| Прочие | 374 | 299 |
| Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости | 20 094 | 11 792 |
| ПАО «РусГидро» | - | 5 465 |
| Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости | - | 5 465 |
| Обязательства по аренде | 27 998 | 31 278 |
| Итого | 48 092 | 48 535 |
| За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств | (6 335) | (7 366) |
| За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде | (2 193) | (3 400) |
| Итого долгосрочные заемные средства | 39 564 | 37 770 |

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы.

По состоянию на 30 июня 2022 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 364 млн рублей, за вычетом налога на прибыль, отнесен на капитал в состав нераспределенной прибыли в связи с тем, что финансирование осуществлялось материнской компанией Группы.

По состоянию на 31 декабря 2021 года займ от ПАО «РусГидро» представлял собой гибридный финансовый инструмент и оценивался по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 21).

Займы полученные относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Краткосрочные заемные средства

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| ПАО «РусГидро» | 4 087 | 2 454 |
| Банк «ГПБ» (АО) | 2 809 | - |
| ПАО «Сбербанк» | 1 376 | 4 803 |
| ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» | 1 295 | - |
| ПАО «Росбанк» | 465 | - |
| АО «ВБРР» | - | 275 |
| Итого | 10 032 | 7 532 |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 6 335 | 7 365 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 2 193 | 3 400 |
| Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 18 560 | 18 297 |

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 2022 года и 31 декабря 2021 года данные условия были соблюдены Группой.

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

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| Обязательства по пенсионному обеспечению | 403 | 303 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 1 001 | 980 |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 1 404 | 1 283 |

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|----------------------|-------------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 2 060 | 3 907 |
| Прочая кредиторская задолженность | 1 010 | 573 |
| Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности | 3 070 | 4 480 |
| Авансы полученные | 1 729 | 1 657 |
| Задолженность перед персоналом | 1 342 | 1 418 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 6 141 | 7 555 |

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

| | 30 июня 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| НДС | 1 086 | 216 |
| Страховые взносы | 932 | 480 |
| Налог на имущество | 20 | 30 |
| Прочие налоги | 93 | 98 |
| Итого кредиторская задолженность по прочим налогам | 2 131 | 824 |

Примечание 15. Выручка

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|---|---|---|
| Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке | 7 153 | 6 466 |
| Продажа электроэнергии на оптовом рынке | 347 | 133 |
| Продажа теплоэнергии и горячей воды | 3 386 | 3 231 |
| Оказание услуг по транспортировке электроэнергии | 1 321 | 1 296 |
| Оказание услуг по технологическому присоединению к сети | 142 | 124 |
| Прочая выручка | 252 | 237 |
| Итого выручка | 12 601 | 11 486 |

Прочая выручка включает выручку от оказания прочих работ и услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 12 207 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 11 125 млн рублей), в момент времени – 394 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 361 млн рублей).

Примечание 16. Государственные субсидии

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила государственные субсидии в размере 7 760 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 7 190 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 2022 года, составила 4 375 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 4 435 млн рублей)

Примечание 17. Операционные расходы

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|---|---|---|
| Расходы на топливо | 6 372 | 6 016 |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) | 6 181 | 6 087 |
| Амортизация основных средств | 1 079 | 1 375 |
| Прочие материалы | 944 | 854 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 777 | 1 251 |
| Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии | 152 | 415 |
| Услуги сторонних организаций, включая: | | |
| Ремонт и техническое обслуживание | 632 | 1 157 |
| Расходы на охрану | 132 | 176 |
| Транспортные расходы | 99 | 80 |
| Услуги по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности | 86 | 79 |
| Расходы на страхование | 86 | 86 |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 61 | 71 |
| Расходы на аренду | 9 | 28 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 861 | 783 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 234 | 359 |
| Расходы на водопользование | 135 | 147 |
| Прочие расходы | 590 | 374 |
| Итого операционные расходы | 18 430 | 19 338 |

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года |
|---|---|---|
| <i>Финансовые доходы</i> | | |
| Процентные доходы | 59 | 8 |
| Прочие финансовые доходы | 145 | - |
| Финансовые доходы | 204 | 8 |
| <i>Финансовые расходы</i> | | |
| Процентные расходы | (1 025) | (307) |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | (708) | (984) |
| Изменение справедливой стоимости займов (Примечание 11) | (175) | (125) |
| Расходы, связанные с дисконтированием | (2) | (6) |
| Прочие финансовые расходы | (13) | (18) |
| Финансовые расходы | (1 923) | (1 440) |

Примечание 19. Условные обязательства

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

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

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в

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

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

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

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

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2022 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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

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

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

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

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами обществ Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство мощностей составит 21 784 млн рублей в течение 2022-2026 гг. (17 563 млн рублей – в течение 2021-2025 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2022 года следующие: 2022 год – 4 266 млн рублей, 2023 год – 5 170 млн рублей, 2024 год – 4 159 млн рублей, 2025 год – 3 715 млн рублей, 2026 год – 4 475 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа раскрывает обязательства по капитальным затратам на основе данных инвестиционной программы, т.к. эти данные представляют более надежную и актуальную информацию по обязательствам Группы по приобретению и строительству основных средств.

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 2021 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 котироваемым 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 2022 года у Группы отсутствуют активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости. По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займом, полученным от ПАО «РусГидро» в 2017 году (Примечание 11).

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

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

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность

и заемные средства, оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

Балансовая стоимость долгосрочных и краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 22. События после отчетной даты

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 2022 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.