



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

| | |
|--|---|
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении..... | 1 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках..... | 2 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе..... | 3 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств..... | 4 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала..... | 6 |

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

| | | |
|----------------|--|----|
| Примечание 1. | Группа и ее деятельность..... | 7 |
| Примечание 2. | Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности..... | 8 |
| Примечание 3. | Основные дочерние общества..... | 8 |
| Примечание 4. | Информация по сегментам..... | 11 |
| Примечание 5. | Операции со связанными сторонами..... | 14 |
| Примечание 6. | Основные средства..... | 16 |
| Примечание 7. | Прочие внеоборотные активы..... | 17 |
| Примечание 8. | Денежные средства и их эквиваленты..... | 17 |
| Примечание 9. | Дебиторская задолженность и авансы выданные..... | 18 |
| Примечание 10. | Товарно-материальные запасы..... | 18 |
| Примечание 11. | Прочие оборотные активы..... | 18 |
| Примечание 12. | Капитал..... | 19 |
| Примечание 13. | Налог на прибыль..... | 19 |
| Примечание 14. | Краткосрочные и долгосрочные заемные средства..... | 20 |
| Примечание 15. | Беспоставочный форвард на акции..... | 20 |
| Примечание 16. | Прочие долгосрочные обязательства..... | 21 |
| Примечание 17. | Кредиторская задолженность и начисления..... | 21 |
| Примечание 18. | Кредиторская задолженность по прочим налогам..... | 21 |
| Примечание 19. | Выручка..... | 22 |
| Примечание 20. | Государственные субсидии..... | 22 |
| Примечание 21. | Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)..... | 23 |
| Примечание 22. | Финансовые доходы, расходы..... | 24 |
| Примечание 23. | Обязательства по капитальным затратам..... | 24 |
| Примечание 24. | Условные обязательства..... | 24 |
| Примечание 25. | Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками..... | 26 |
| Примечание 26. | Справедливая стоимость активов и обязательств..... | 29 |
| Примечание 27. | События после отчетной даты..... | 31 |

| | Примечание | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|------------|-----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 6 | 826 735 | 771 729 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | | 23 900 | 21 978 |
| Отложенные налоговые активы | | 13 029 | 13 126 |
| Прочие внеоборотные активы | 7 | 23 149 | 22 269 |
| Итого внеоборотные активы | | 886 813 | 829 102 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 8 | 37 540 | 36 923 |
| Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль | | 2 604 | 4 800 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 9 | 80 847 | 67 396 |
| Товарно-материальные запасы | 10 | 45 433 | 50 882 |
| Прочие оборотные активы | 11 | 4 501 | 4 297 |
| Итого оборотные активы | | 170 925 | 164 298 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 1 057 738 | 993 400 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | 12 | 444 793 | 439 289 |
| Собственные выкупленные акции | 12 | (4 618) | (4 616) |
| Эмиссионный доход | | 39 202 | 39 202 |
| Нераспределенная прибыль и прочие резервы | | 166 814 | 139 709 |
| Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро» | | 646 191 | 613 584 |
| Неконтролирующая доля участия | | 16 944 | 16 607 |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | 663 135 | 630 191 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные заемные средства | 14 | 180 609 | 139 731 |
| Беспоставочный форвард на акции | 15 | 11 594 | 14 770 |
| Отложенные налоговые обязательства | | 12 497 | 11 749 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 16 | 22 556 | 22 748 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 227 256 | 188 998 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 14 | 73 574 | 82 065 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 17 | 71 368 | 64 997 |
| Кредиторская задолженность по выпущенным акциям | 12 | - | 5 504 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | | 2 118 | 722 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | 18 | 20 287 | 20 923 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 167 347 | 174 211 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 394 603 | 363 209 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 1 057 738 | 993 400 |

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|---|-------|---|---|
| Выручка | 19 | 141 740 | 117 578 |
| Государственные субсидии | 20 | 15 025 | 12 069 |
| Прочие операционные доходы | | 94 | 125 |
| Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) | 21 | (121 562) | (101 550) |
| Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения | | 35 297 | 28 222 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | (1 644) | (2 305) |
| Убыток от обесценения основных средств | 6 | (2 158) | (421) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 31 495 | 25 496 |
| Финансовые доходы | 22 | 4 360 | 3 383 |
| Финансовые расходы | 22 | (2 787) | (4 708) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | 2 154 | 1 561 |
| Прибыль до налогообложения | | 35 222 | 25 732 |
| Расходы по налогу на прибыль | 13 | (7 904) | (5 945) |
| Прибыль за период | | 27 318 | 19 787 |
| Причитающаяся: | | | |
| Акционерам ПАО «РусГидро» | | 26 981 | 19 714 |
| Неконтролирующей доле участия | | 337 | 73 |
| Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию) | | 0,0613 | 0,0453 |
| Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук) | | 440 140 | 435 437 |

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|---|---|
| Прибыль за период | 27 318 | 19 787 |
| Прочий совокупный доход после налога на прибыль: | | |
| <i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | - | 250 |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 124 | 94 |
| Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков | 124 | 344 |
| <i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Прочий совокупный убыток | - | (2) |
| Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков | - | (2) |
| Итого прочий совокупный доход | 124 | 342 |
| Итого совокупный доход за период | 27 442 | 20 129 |
| Причитающийся: | | |
| Акционерам ПАО «РусГидро» | 27 105 | 20 041 |
| Неконтролирующей доле участия | 337 | 88 |

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|------------|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Прибыль до налогообложения | | | |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6, 21 | 35 222 | 25 732 |
| Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто | 21 | 7 847 | 7 544 |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | 213 | (61) |
| Прочие операционные доходы | | (2 154) | (1 561) |
| Финансовые доходы | 22 | (94) | (125) |
| Финансовые расходы | 22 | (4 360) | (3 383) |
| Убыток от обесценения основных средств | 6 | 2 787 | 4 708 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | 2 158 | 421 |
| Прочие расходы / (доходы) | | 1 644 | 2 305 |
| | | 310 | (64) |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств | | | |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных | | 43 573 | 35 516 |
| Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств | | (15 360) | (6 031) |
| Уменьшение товарно-материальных запасов | | 194 | 4 |
| Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате | | 5 392 | 995 |
| Уменьшение задолженности по прочим налогам | | 5 727 | 5 964 |
| (Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов | | (636) | (3 714) |
| Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств | | (622) | 165 |
| Уплаченный налог на прибыль | | 392 | (109) |
| | | (3 467) | (3 994) |
| Итого поступление денежных средств от операционной деятельности | | 35 193 | 28 796 |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Приобретение основных средств | | (62 199) | (13 685) |
| Поступления от продажи основных средств | | 16 | 33 |
| Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений | | (49) | (668) |
| Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений | | 234 | 490 |
| Проценты полученные | | 1 021 | 1 410 |
| Размещение целевых денежных средств на специальных счетах | | (729) | - |
| Возврат целевых денежных средств со специальных счетов | | - | 932 |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | (61 706) | (11 488) |

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|------------|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Поступления краткосрочных заемных средств | 14 | 5 994 | 10 628 |
| Поступления долгосрочных заемных средств | 14 | 55 906 | 12 067 |
| Погашение заемных средств | 14 | (30 259) | (35 380) |
| Проценты уплаченные | | (4 440) | (3 870) |
| Дивиденды выплаченные | | (1) | (1) |
| Погашение обязательств по аренде | | (222) | (320) |
| Платежи по прочим финансовым инструментам | | 149 | 244 |
| Итого поступление / (использование) денежных средств на финансовую деятельность | | 27 127 | (16 632) |
| Курсовые разницы по остаткам денежных средств | | 3 | 4 |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 617 | 680 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | | 36 923 | 59 806 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 8 | 37 540 | 60 486 |

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



| | Акционер- ный капитал | Собствен- ные выкуплен- ные акции | Эмиссион- ный доход | Резерв, связанный с присоеди- нием | Резерв по переоценке финансовых активов | Резерв по переоценке пенсионных обязательств | Нераспре- деленная прибыль | Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро» | Неконтроли- рующая доля участия | Итого капитал |
|--|-----------------------------|--|---------------------------|---|--|---|----------------------------------|---|---------------------------------------|------------------|
| На 1 января 2022 года | 439 289 | (4 613) | 39 202 | (135 075) | 653 | 1 879 | 278 316 | 619 651 | 9 702 | 629 353 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | - | 19 714 | 19 714 | 73 | 19 787 |
| Переоценка пенсионных обязательств | - | - | - | - | - | 235 | - | 235 | 15 | 250 |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход | - | - | - | - | 94 | - | - | 94 | - | 94 |
| Прочий совокупный убыток | - | - | - | - | - | - | (2) | (2) | - | (2) |
| Итого прочий совокупный доход | - | - | - | - | 94 | 235 | (2) | 327 | 15 | 342 |
| Итого совокупный доход | - | - | - | - | 94 | 235 | 19 712 | 20 041 | 88 | 20 129 |
| На 31 марта 2022 года | 439 289 | (4 613) | 39 202 | (135 075) | 747 | 2 114 | 298 028 | 639 692 | 9 790 | 649 482 |
| На 1 января 2023 года | 439 289 | (4 616) | 39 202 | (135 075) | 866 | 2 073 | 271 845 | 613 584 | 16 607 | 630 191 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | - | 26 981 | 26 981 | 337 | 27 318 |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | - | 124 | - | 124 |
| Итого прочий совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | - | 124 | - | 124 |
| Итого совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | 26 981 | 27 105 | 337 | 27 442 |
| Дополнительный выпуск акций | 12 | 5 504 | - | - | - | - | - | 5 504 | - | 5 504 |
| Выкуп собственных акций | 12 | (2) | - | - | - | - | - | (2) | - | (2) |
| На 31 марта 2023 года | 444 793 | (4 618) | 39 202 | (135 075) | 990 | 2 073 | 298 826 | 646 191 | 16 944 | 663 135 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

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

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

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2023 года Российской Федерации напрямую принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 62,20 процента). По состоянию на 31 марта 2023 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 12,37 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

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

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

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

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

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

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 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 2023 года.

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

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15).

Новые и измененные стандарты и разъяснения

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

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

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

| | 31 марта 2023 года | | 31 декабря 2022 года | |
|-----------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «Загорская ГАЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

| | 31 марта 2023 года | | 31 декабря 2022 года | |
|------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ЭСК РусГидро» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ПАО «ДЭК» | 94,50% | 94,51% | 94,50% | 94,51% |
| ПАО «Красноярскэнерго» | 65,81% | 69,40% | 65,81% | 69,40% |
| ПАО «РЭСК» | 90,52% | 90,52% | 90,52% | 90,52% |

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

| | 31 марта 2023 года | | 31 декабря 2022 года | |
|---|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ДГК» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «ДРСК» | 94,66% | 100,00% | 94,66% | 100,00% |
| АО «РАО ЭС Востока» | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% |
| АО «Сахалинская ГРЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» | 99,64% | 100,00% | 99,64% | 100,00% |
| АО «Якутская ГРЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 98,74% | 98,76% | 98,74% | 98,76% |
| ПАО «Колымаэнерго» | 98,76% | 98,76% | 98,76% | 98,76% |
| ПАО «Якутскэнерго» | 79,15% | 79,16% | 79,15% | 79,16% |
| ПАО «Магаданэнерго»* | 48,99% | 49,00% | 48,99% | 49,00% |
| ПАО «Сахалинэнерго» | 60,23% | 60,24% | 60,23% | 60,24% |
| АО «СЭК» | 53,21% | 88,34% | 53,21% | 88,34% |
| АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

| | 31 марта 2023 года | | 31 декабря 2022 года | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Гидроремонт-ВКК» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Институт Гидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Ленгидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» | 98,76% | 100,00% | 98,76% | 100,00% |
| АО «ЧиркейГЭСстрой» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, и по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | Генерация РусГидро | Сбыт | Энергокомпании ДФО | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|---|-----------------------|---------------|-----------------------|----------------|-----------------------|---|----------------|
| Выручка | 44 261 | 63 557 | 77 869 | 9 731 | 195 418 | (53 678) | 141 740 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | 38 317 | 56 357 | 46 236 | 830 | 141 740 | - | 141 740 |
| <i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i> | 57 | 44 120 | 16 329 | - | 60 506 | - | 60 506 |
| <i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i> | 19 473 | 7 438 | 1 831 | - | 28 742 | - | 28 742 |
| <i>продажа мощности на оптовом рынке</i> | 18 660 | 4 692 | 148 | - | 23 500 | - | 23 500 |
| <i>продажа теплотенергии и горячей воды</i> | 94 | - | 21 593 | - | 21 687 | - | 21 687 |
| <i>прочая выручка</i> | 33 | 107 | 6 335 | 830 | 7 305 | - | 7 305 |
| <i>от межсегментных операций</i> | 5 944 | 7 200 | 31 633 | 8 901 | 53 678 | (53 678) | - |
| Государственные субсидии | - | 198 | 14 827 | - | 15 025 | - | 15 025 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (15 586) | (61 108) | (80 266) | (10 794) | (167 754) | 54 252 | (113 502) |
| ЕБИТДА | 28 675 | 2 647 | 12 430 | (1 063) | 42 689 | 574 | 43 263 |
| Прочие операционные доходы | 38 | - | 53 | 3 | 94 | - | 94 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (4 155) | (111) | (3 342) | (351) | (7 959) | 112 | (7 847) |
| Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов | (1 870) | (357) | (1 696) | (92) | (4 015) | - | (4 015) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i> | (1 823) | - | (250) | (85) | (2 158) | - | (2 158) |
| <i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | (76) | (352) | (1 237) | 21 | (1 644) | - | (1 644) |
| | 29 | (5) | (209) | (28) | (213) | - | (213) |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 22 688 | 2 179 | 7 445 | (1 503) | 30 809 | 686 | 31 495 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 4 360 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (2 787) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | | | | | | 2 154 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 35 222 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (7 904) |
| Прибыль за период | | | | | | | 27 318 |
| Капитальные затраты 31 марта 2023 года | 51 409 | 471 | 12 343 | 1 508 | 65 731 | - | 65 731 |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 189 950 | 1 432 | 61 561 | 1 240 | 254 183 | - | 254 183 |

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года | Генерация РусГидро | Сбыт | Энергокомпания ДФО | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|--|-----------------------|---------------|-----------------------|--------------|-----------------------|---|----------------|
| Выручка | 39 394 | 49 469 | 61 093 | 6 475 | 156 431 | (38 853) | 117 578 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | 34 323 | 44 359 | 37 914 | 982 | 117 578 | - | 117 578 |
| <i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i> | 55 | 36 091 | 12 285 | - | 48 431 | - | 48 431 |
| <i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i> | 18 080 | 4 336 | 2 036 | - | 24 452 | - | 24 452 |
| <i>продажа мощности на оптовом рынке</i> | 16 103 | 3 828 | 99 | - | 20 030 | - | 20 030 |
| <i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i> | 56 | - | 18 590 | - | 18 646 | - | 18 646 |
| <i>прочая выручка</i> | 29 | 104 | 4 904 | 982 | 6 019 | - | 6 019 |
| <i>от межсегментных операций</i> | 5 071 | 5 110 | 23 179 | 5 493 | 38 853 | (38 853) | - |
| Государственные субсидии | - | 285 | 11 784 | - | 12 069 | - | 12 069 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (12 363) | (47 218) | (66 938) | (6 557) | (133 076) | 39 009 | (94 067) |
| ЕБИТДА | 27 031 | 2 536 | 5 939 | (82) | 35 424 | 156 | 35 580 |
| Прочие операционные доходы | 13 | - | 1 | 2 | 16 | - | 16 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (4 016) | (80) | (3 042) | (485) | (7 623) | 79 | (7 544) |
| Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов | (544) | (604) | (1 505) | 97 | (2 556) | - | (2 556) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения основных средств</i> | (387) | - | (34) | - | (421) | - | (421) |
| <i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i> | (361) | (529) | (1 397) | (18) | (2 305) | - | (2 305) |
| <i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | 95 | (75) | (74) | 115 | 61 | - | 61 |
| <i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i> | 109 | - | - | - | 109 | - | 109 |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 22 484 | 1 852 | 1 393 | (468) | 25 261 | 235 | 25 496 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 3 383 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (4 708) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | | | | | | 1 561 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 25 732 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (5 945) |
| Прибыль за период | | | | | | | 19 787 |
| Капитальные затраты 31 декабря 2022 года | 6 783 | 117 | 8 569 | 3 431 | 18 900 | - | 18 900 |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 146 637 | 410 | 73 512 | 1 237 | 221 796 | - | 221 796 |

Примечание 5. 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 за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, а также по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7) | 11 212 | 10 958 |

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|---|---|---|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 138 | 102 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 184 | 161 |

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность | 644 | 547 |

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|---|---|---|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 486 | 482 |
| Выручка от реализации теплоты и горячей воды | 541 | 485 |
| Прочая выручка | 47 | 29 |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | - | 86 |

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, а также по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Промсвязьбанк», АО «Всероссийский банк развития регионов» (Примечания 7, 8, 11, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Активы в форме права пользования | 2 929 | 3 131 |
| Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9) | 4 984 | 1 502 |
| Долгосрочные кредиты от банков | 72 741 | 73 971 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | 2 978 | 3 121 |
| Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков | 46 909 | 57 125 |
| Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств | 1 423 | 917 |
| Доходы будущих периодов | 2 600 | 2 600 |
| Долгосрочная часть обязательств по аренде | 2 255 | 2 392 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 1 329 | 1 255 |

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 8,24-11,70 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|---|---|
| Государственные субсидии (Примечание 20) | 15 025 | 12 069 |
| Процентные расходы по заемным средствам | 2 886 | 2 357 |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | 84 | 57 |

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров

Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы 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, утверждаемых Советом директоров Общества.

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 краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 240 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 169 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

| | Производ- ственные здания | Соору- жения | Машины и оборудо- вание | Незавер- шенное строитель- ство | Прочее | Активы в форме права пользо- вания | Итого |
|---|---------------------------------|------------------|-------------------------------|--|-----------------|--|------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2022 года | 125 727 | 489 017 | 561 261 | 243 654 | 20 026 | 7 452 | 1 447 137 |
| Переклассификация | (518) | 595 | 226 | - | (303) | - | - |
| Поступления | 37 | 16 | 306 | 64 707 | 451 | 214 | 65 731 |
| Передача | 477 | 1 798 | 1 891 | (4 176) | 10 | - | - |
| Выбытия и списания | (69) | (203) | (153) | (266) | (122) | (130) | (943) |
| Сальдо на 31 марта 2023 года | 125 654 | 491 223 | 563 531 | 303 919 | 20 062 | 7 536 | 1 511 925 |
| Накопленный износ (в т.ч. обесценение) | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2022 года | (67 427) | (289 737) | (275 053) | (28 182) | (12 085) | (2 924) | (675 408) |
| Переклассификация | 212 | (212) | (239) | - | 239 | - | - |
| Начисление убытка от обесценения | (2) | (12) | (5) | (2 139) | - | - | (2 158) |
| Начисление амортизации | (464) | (2 022) | (4 851) | - | (362) | (285) | (7 984) |
| Передача | (52) | (72) | (276) | 400 | - | - | - |
| Выбытия и списания | 53 | 63 | 150 | 46 | 16 | 32 | 360 |
| Сальдо на 31 марта 2023 года | (67 680) | (291 992) | (280 274) | (29 875) | (12 192) | (3 177) | (685 190) |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года | 57 974 | 199 231 | 283 257 | 274 044 | 7 870 | 4 359 | 826 735 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года | 58 300 | 199 280 | 286 208 | 215 472 | 7 941 | 4 528 | 771 729 |

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

| | Активы в форме права пользования | | | | Итого |
|---------------------------------------|----------------------------------|----------------------|-------------------------------|-----------|--------------|
| | Производ- ственные здания | Соору- же- ния | Машины и оборудо- вание | Прочее | |
| Сальдо на 31 декабря 2022 года | 1 630 | 2 035 | 770 | 93 | 4 528 |
| Поступления | 98 | 88 | 22 | 6 | 214 |
| Амортизация | (129) | (111) | (38) | (7) | (285) |
| Выбытия и списания | (32) | (63) | 15 | (18) | (98) |
| Сальдо на 31 марта 2023 года | 1 567 | 1 949 | 769 | 74 | 4 359 |

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2023 года сумма таких авансов составила 106 719 млн рублей (31 декабря 2022 года: 53 477 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 826 млн рублей; ставка капитализации составила 8,81 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 1 211 млн рублей, ставка капитализации составила 9,54 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 91 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 352 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 2 158 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 421 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные векселя | 28 016 | 27 961 |
| Дисконт по долгосрочным векселям | (10 154) | (10 413) |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей | (4 662) | (4 662) |
| Долгосрочные векселя, нетто | 13 200 | 12 886 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 1 053 | 929 |
| НДС к возмещению | 510 | 357 |
| Гудвил | 481 | 481 |
| Долгосрочные авансы выданные | 203 | 201 |
| Прочие внеоборотные активы | 7 702 | 7 415 |
| Итого прочие внеоборотные активы | 23 149 | 22 269 |

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 702 млн рублей (31 декабря 2022 года: 7 415 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Эквиваленты денежных средств | 20 482 | 17 939 |
| Денежные средства на банковских счетах | 17 047 | 18 975 |
| Денежные средства в кассе | 11 | 9 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 37 540 | 36 923 |

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 81 108 | 70 208 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | (32 687) | (31 350) |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто | 48 421 | 38 858 |
| НДС к возмещению | 8 249 | 11 144 |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам | 11 478 | 8 536 |
| Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам | (802) | (543) |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто | 10 676 | 7 993 |
| Прочая дебиторская задолженность | 12 260 | 11 472 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности | (3 743) | (3 573) |
| Прочая дебиторская задолженность, нетто | 8 517 | 7 899 |
| Дебиторская задолженность по государственным субсидиям | 4 984 | 1 502 |
| Итого дебиторская задолженность и авансы выданные | 80 847 | 67 396 |

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Топливо | 23 726 | 31 810 |
| Сырье и материалы | 13 013 | 11 303 |
| Запасные части | 7 960 | 7 499 |
| Прочие материалы | 1 165 | 648 |
| Итого товарно-материальные запасы до обесценения | 45 864 | 51 260 |
| Обесценение товарно-материальных запасов | (431) | (378) |
| Итого товарно-материальные запасы | 45 433 | 50 882 |

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

Примечание 11. Прочие оборотные активы

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|--|-----------------------|-------------------------|
| Целевые денежные средства | 2 469 | 1 740 |
| Денежные средства, ограниченные к использованию | 1 933 | 1 933 |
| Займы выданные | 3 664 | 3 331 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным | (3 582) | (3 298) |
| Займы выданные, нетто | 82 | 33 |
| Депозиты | - | 234 |
| Опцион по фиксации максимума процентной ставки | - | 146 |
| Прочие оборотные активы | 17 | 211 |
| Итого прочие оборотные активы | 4 501 | 4 297 |

Целевые денежные средства. Остаток целевых денежных средств, используемых Группой на реализацию государственных контрактов преимущественно по технологическому присоединению заказчиков к сетям, в размере 2 469 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 740 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.

Денежные средства, ограниченные к использованию. Остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, в размере 1 933 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года и на 31 декабря 2022 года, размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством. Данные денежные средства могут быть использованы застройщиком только в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом РФ «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» № 214-ФЗ от 30 декабря 2004 года. По состоянию на 31 марта 2023 года данные денежные средства отражены в составе денежных средств, ограниченных к использованию.

Примечание 12. Капитал

| | Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль) |
|----------------------|---|
| 31 марта 2023 года | 444 793 377 038 |
| 31 декабря 2022 года | 439 288 905 849 |

Дополнительный выпуск акций 2022 года. 30 июня 2022 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 26 сентября 2022 года дополнительный выпуск акций Общества был зарегистрирован Банком России. В октябре – ноябре 2022 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 31 189 дополнительных акций, а в декабре 2022 года по закрытой подписке было выкуплено 5 504 440 000 акций Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, в оплату которых был внесён 100-процентный пакет акций АО «ДВЭУК – ГенерацияСети». Размещение остальных акций данного дополнительного выпуска не осуществлялось. 13 февраля 2023 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2023 года составили 3 858 919 335 штук в сумме 4 618 млн рублей (31 декабря 2022 года: 3 856 609 770 штук в сумме 4 616 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 22 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 23 процента).

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|---|--|--|
| Текущий налог на прибыль | 7 059 | 4 874 |
| Отложенный налог на прибыль | 845 | 1 071 |
| Итого расходы по налогу на прибыль | 7 904 | 5 945 |

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях | 15 306 | 15 047 |
| Кредиты от банков | 121 563 | 130 966 |
| Российские облигации (ПАО «РусГидро») | 101 794 | 58 536 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | 3 899 | 4 038 |
| Обязательства по аренде | 5 261 | 5 235 |
| Итого | 247 823 | 213 822 |
| За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств | (65 183) | (72 198) |
| За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде | (2 031) | (1 893) |
| Итого долгосрочные заемные средства | 180 609 | 139 731 |

Размещение облигаций. В феврале 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в январе 2026 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 9,2 процента годовых. В марте 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 8,8 процента годовых для первого купонного периода и в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,3 процента годовых для последующих купонных периодов.

Краткосрочные заемные средства

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|--|-----------------------|-------------------------|
| Кредиты от банков | 5 858 | 7 974 |
| Прочие краткосрочные заемные средства | 502 | - |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 65 183 | 72 198 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 2 031 | 1 893 |
| Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 73 574 | 82 065 |
| <i>Справочно:</i> | | |
| Проценты к уплате | 2 014 | 1 240 |

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

| | Справедливая стоимость форварда |
|--|---------------------------------------|
| На 31 декабря 2022 года | 14 770 |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22) | (3 176) |
| На 31 марта 2023 года | 11 594 |

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

| Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки | 1,93 года | 2,17 года |
| Рыночная стоимость акции | 0,8192 рубля | 0,7585 рубля |
| Ключевая ставка ЦБ | 7,50 процента | 7,50 процента |
| Волатильность акций | 30,05 процента | 29,13 процента |
| Безрисковая ставка | 8,52 процента | 8,23 процента |
| Ставка дисконтирования | 9,00 процента | 9,08 процента |
| Ожидаемая дивидендная доходность | 6,70 процента | 6,70 процента |

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Обязательства по пенсионному обеспечению | 6 452 | 6 371 |
| Долгосрочные авансы полученные | 5 395 | 5 629 |
| Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети | 5 501 | 5 501 |
| Доходы будущих периодов | 2 600 | 2 600 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 2 608 | 2 647 |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 22 556 | 22 748 |

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 29 603 | 29 141 |
| Авансы полученные | 14 202 | 14 518 |
| Задолженность перед персоналом | 14 198 | 11 906 |
| Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам | 3 220 | - |
| Оценочное обязательство по налогам | 3 039 | 3 039 |
| Дивиденды к уплате | 660 | 661 |
| Задолженность по договорам факторинга | - | 133 |
| Прочая кредиторская задолженность | 6 446 | 5 599 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 71 368 | 64 997 |

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2023 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

| | 31 марта 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Страховые взносы | 9 395 | 8 704 |
| НДС | 6 953 | 8 589 |
| Налог на имущество | 2 983 | 3 016 |
| Прочие налоги | 956 | 614 |
| Итого кредиторская задолженность по прочим налогам | 20 287 | 20 923 |

Примечание 19. Выручка

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|---|---|---|
| Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке | 60 506 | 48 431 |
| Продажа электроэнергии на оптовом рынке | 28 742 | 24 452 |
| Продажа теплоэнергии и горячей воды | 21 687 | 18 646 |
| Продажа мощности на оптовом рынке | 23 500 | 20 030 |
| Оказание услуг по передаче электроэнергии | 5 348 | 4 346 |
| Оказание услуг по технологическому присоединению к сети | 439 | 135 |
| Прочая выручка | 1 518 | 1 538 |
| Итого выручка | 141 740 | 117 578 |

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 139 783 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 115 905 млн рублей), в момент времени – 1 957 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 1 673 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, Группа получила государственные субсидии в размере 15 025 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года: 12 069 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 6 764 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 6 290 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|---|---|
| Расходы на топливо | 35 381 | 31 159 |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению) | 25 234 | 20 731 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 24 199 | 18 544 |
| Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии | 11 464 | 10 062 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 847 | 7 544 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 3 829 | 2 777 |
| Прочие материалы | 2 420 | 1 682 |
| Услуги сторонних организаций, включая: | | |
| Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии | 1 488 | 1 431 |
| Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности | 1 400 | 1 196 |
| Расходы на охрану | 1 042 | 962 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 800 | 803 |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 633 | 439 |
| Расходы на страхование | 602 | 558 |
| Услуги субподрядчиков | 309 | 196 |
| Транспортные расходы | 251 | 124 |
| Расходы на аренду | 235 | 313 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 1 671 | 1 153 |
| Расходы на водопользование | 1 514 | 1 312 |
| Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто | 213 | (61) |
| Командировочные расходы | 207 | 147 |
| Расходы на социальную сферу | 190 | 166 |
| Прочие расходы | 633 | 312 |
| Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения) | 121 562 | 101 550 |

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года |
|--|---|---|
| <i>Финансовые доходы</i> | | |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15) | 3 176 | - |
| Процентные доходы | 1 020 | 1 452 |
| Положительные курсовые разницы | 51 | 486 |
| Доходы по дисконтированию | 35 | 24 |
| Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки | - | 1 183 |
| Прочие доходы | 78 | 238 |
| Итого финансовые доходы | 4 360 | 3 383 |
| <i>Финансовые расходы</i> | | |
| Процентные расходы | (2 389) | (2 343) |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | (121) | (221) |
| Расходы по дисконтированию | (72) | (128) |
| Отрицательные курсовые разницы | (5) | (5) |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции | - | (1 864) |
| Прочие расходы | (200) | (147) |
| Итого финансовые расходы | (2 787) | (4 708) |

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2023–2027 гг. в размере 759 823 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года, в том числе на 2023 год – 167 250 млн рублей, на 2024 год – 172 612 млн рублей, на 2025 год – 178 394 млн рублей, на 2026 год – 133 980 млн рублей, на 2027 год – 107 587 млн рублей (31 декабря 2022 года: 789 394 млн рублей – в течение 2023–2027 гг.).

Примечание 24. Условные обязательства

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

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 220 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года (560 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2022 года) не является высокой. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в

частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении 2019 года. В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

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

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2023 года составила 2 018 млн рублей (31 декабря 2022 года: 1 995 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

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

Примечание 25. Управление финансовыми рисками

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 информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года.

| На 31 марта 2023 года | Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | Итого |
|--|--|--|------------------|
| Активы | | | |
| Прочие внеоборотные активы (Примечание 7) | 13 466 | - | 13 466 |
| Векселя | 13 200 | - | 13 200 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 123 | - | 123 |
| Долгосрочные займы выданные | 143 | - | 143 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7) | - | 1 053 | 1 053 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9) | 56 114 | - | 56 114 |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 48 421 | - | 48 421 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 7 693 | - | 7 693 |
| Прочие оборотные активы (Примечание 11) | 4 484 | - | 4 484 |
| Целевые денежные средства | 2 469 | - | 2 469 |
| Денежные средства, ограниченные к использованию | 1 933 | - | 1 933 |
| Краткосрочные займы выданные | 82 | - | 82 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8) | 37 540 | - | 37 540 |
| Итого финансовые активы | 111 604 | 1 053 | 112 657 |
| Итого нефинансовые активы | | | 945 081 |
| Итого активы | | | 1 057 738 |

| На 31 декабря 2022 года | Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | Итого |
|--|--|---|--|----------------|
| Активы | | | | |
| Прочие внеоборотные активы (Примечание 7) | 13 202 | - | - | 13 202 |
| Векселя | 12 886 | - | - | 12 886 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 221 | - | - | 221 |
| Долгосрочные займы выданные | 95 | - | - | 95 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7) | - | - | 929 | 929 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9) | | | | |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 38 858 | - | - | 38 858 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 7 205 | - | - | 7 205 |
| Прочие оборотные активы (Примечание 11) | | | | |
| Целевые денежные средства | 1 740 | 146 | - | 1 740 |
| Денежные средства, ограниченные к использованию | 1 933 | - | - | 1 933 |
| Депозиты | 234 | - | - | 234 |
| Краткосрочные займы выданные | 33 | - | - | 33 |
| Опцион по фиксации максимума процентной ставки | - | 146 | - | 146 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8) | 36 923 | - | - | 36 923 |
| Итого финансовые активы | 100 128 | 146 | 929 | 101 203 |
| Итого нефинансовые активы | | | | 892 197 |
| Итого активы | | | | 993 400 |

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2023 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 11 594 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2022: 14 770 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 26. 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 рыночным котировкам (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 в основном 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.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

| На 31 марта 2023 года | Уровень 3 |
|--|------------------|
| Финансовые активы | |
| Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 1 053 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 1 053 |
| Финансовые обязательства | |
| Беспоставочный форвард на акции | 11 594 |
| Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 11 594 |
| На 31 декабря 2022 года | Уровень 3 |
| Финансовые активы | |
| Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 929 |
| Опцион по фиксации максимума процентной ставки | 146 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 1 075 |
| Финансовые обязательства | |
| Беспоставочный форвард на акции | 14 770 |
| Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 14 770 |

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года:

| | Справедливая стоимость | Метод оценки | Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные | Обоснованно возможные изменения | Обоснованно возможные значения | Изменение оценки справедливой стоимости |
|---------------------------------|------------------------|-------------------|--|---------------------------------|--------------------------------|---|
| Финансовые обязательства | | | | | | |
| На 31 марта 2023 года | | | | | | |
| Беспоставочный форвард на акции | 11 594 | Метод Монте-Карло | Дивидендная доходность | -2% | 4,70 процента | (870) |
| | | | | +2% | 8,70 процента | 980 |
| | | | Рыночная стоимость акции | -20% | 0,6554 рубля | 8 314 |
| | | | | +20% | 0,9830 рубля | (8 452) |
| На 31 декабря 2022 года | | | | | | |
| Беспоставочный форвард на акции | 14 770 | Метод Монте-Карло | Дивидендная доходность | -2% | 4,70 процента | (880) |
| | | | | +2% | 8,70 процента | 862 |
| | | | Рыночная стоимость акции | -20% | 0,6068 рубля | 7 632 |
| | | | | +20% | 0,9102 рубля | (7 649) |

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 31 марта 2023 года 0,8192 рубля (на 31 декабря 2022 года: 0,7585 рубля) (Примечание 15).

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, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой 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 справедливых стоимостей).

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

По состоянию на 31 марта 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 479 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 496 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2023 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 5 713 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 243 млн рублей (31 декабря 2022 года: балансовая стоимость составила 5 115 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 369 млн рублей).

Примечание 27. 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 информации, подготовленной в соответствии с МСФО, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.