

ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

| | |
|-------------------------------------------------------------------------------------|---|
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении | 3 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках | 4 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе | 5 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств | 6 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала | 8 |

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

| | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Примечание 1. Группа и ее деятельность | 9 |
| Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации | 10 |
| Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности | 10 |
| Примечание 4. Основные дочерние общества | 10 |
| Примечание 5. Информация по сегментам | 12 |
| Примечание 6. Операции со связанными сторонами | 16 |
| Примечание 7. Основные средства | 18 |
| Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 19 |
| Примечание 9. Прочие внеоборотные активы | 19 |
| Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты | 19 |
| Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные | 20 |
| Примечание 12. Товарно-материальные запасы | 20 |
| Примечание 13. Прочие оборотные активы | 20 |
| Примечание 14. Капитал | 20 |
| Примечание 15. Налог на прибыль | 21 |
| Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства | 22 |
| Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления | 23 |
| Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам | 23 |
| Примечание 19. Выручка | 23 |
| Примечание 20. Государственные субсидии | 23 |
| Примечание 21. Операционные расходы | 24 |
| Примечание 22. Финансовые доходы, расходы | 24 |
| Примечание 23. Прибыль на акцию | 25 |
| Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам | 25 |
| Примечание 25. Условные обязательства | 25 |
| Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств | 26 |
| Примечание 27. События после отчетной даты | 27 |

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 7 | 640 771 | 633 846 |
| Вложения в зависимые общества и совместные предприятия | | 30 307 | 30 301 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 8 | 4 622 | 5 794 |
| Прочие внеоборотные активы | 9 | 24 322 | 24 976 |
| Итого внеоборотные активы | | 700 022 | 694 917 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 46 907 | 34 472 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 3 032 | 2 679 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 11 | 53 745 | 45 385 |
| Товарно-материальные запасы | 12 | 18 077 | 21 449 |
| Прочие оборотные активы | 13 | 46 448 | 53 144 |
| Итого оборотные активы | | 168 209 | 157 129 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 868 231 | 852 046 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | 14 | 386 255 | 386 255 |
| Собственные выкупленные акции | | (10 662) | (10 662) |
| Эмиссионный доход | | 39 202 | 39 202 |
| Нераспределенная прибыль и прочие резервы | | 176 922 | 164 735 |
| Капитал акционеров ОАО «РусГидро» | | 591 717 | 579 530 |
| Неконтролирующая доля участия | 14 | 19 159 | 17 177 |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | 610 876 | 596 707 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | | 32 429 | 31 000 |
| Долгосрочные заемные средства | 16 | 133 752 | 131 890 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 11 848 | 12 030 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 178 029 | 174 920 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 16 | 23 257 | 19 887 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 17 | 42 653 | 49 473 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | | 470 | 115 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | 18 | 12 946 | 10 944 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 79 326 | 80 419 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 257 355 | 255 339 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 868 231 | 852 046 |

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

9 июля 2014 года



Группа «РусГидро»**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Выручка | 19 | 91 616 | 86 538 |
| Государственные субсидии | 20 | 3 100 | 2 776 |
| Операционные расходы | 21 | (75 071) | (70 922) |
| Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | 8 | (1 044) | (3 541) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 18 601 | 14 851 |
| Финансовые доходы | 22 | 1 815 | 2 256 |
| Финансовые расходы | 22 | (2 158) | (2 197) |
| Прибыль / (убыток) в отношении зависимых обществ и совместных предприятий | | 109 | (85) |
| Прибыль до налогообложения | | 18 367 | 14 825 |
| Расходы по налогу на прибыль | 15 | (4 073) | (4 127) |
| Прибыль за период | | 14 294 | 10 698 |
| Причитающаяся: | | | |
| Акционерам ОАО «РусГидро» | | 12 312 | 9 785 |
| Неконтролирующей доле участия | | 1 982 | 913 |
| Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию) | | | |
| | 23 | 0,033 | 0,032 |
| Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук) | | | |
| | 23 | 377 551 657 | 308 933 768 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|----------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Прибыль за период | | 14 294 | 10 698 |
| Прочий совокупный доход после налога на прибыль: | | | |
| <i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i> | | | |
| Прочий совокупный доход | | 5 | - |
| Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков | | 5 | - |
| <i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i> | | | |
| Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 8 | (99) | (169) |
| Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков | | (99) | (169) |
| Итого совокупный доход за период | | 14 200 | 10 529 |
| Причитающийся: | | | |
| Акционерам ОАО «РусГидро» | | 12 218 | 9 647 |
| Неконтролирующей доле участия | | 1 982 | 882 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 18 367 | 14 825 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7, 21 | 5 205 | 4 595 |
| Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто | 21 | 129 | (13) |
| (Прибыль) / убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий | | (109) | 85 |
| Финансовые доходы | 22 | (1 815) | (2 256) |
| Финансовые расходы | 22 | 2 158 | 2 197 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | 8 | 1 044 | 3 541 |
| Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто | 21 | 512 | 419 |
| Прочие расходы / (доходы) | | 68 | (46) |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств | | 25 559 | 23 347 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных | | (8 684) | (5 748) |
| Уменьшение товарно-материальных запасов | | 3 378 | 2 966 |
| Уменьшение кредиторской задолженности и начислений | | (6 272) | (4 087) |
| Увеличение задолженности по прочим налогам | | 1 905 | 2 287 |
| Уменьшение прочих внеоборотных активов | | 871 | 1 039 |
| Уменьшение прочих долгосрочных обязательств | | (182) | (134) |
| Уплаченный налог на прибыль | | (2 642) | (1 518) |
| Итого поступление денежных средств от операционной деятельности | | 13 933 | 18 152 |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Приобретение основных средств | | (10 563) | (8 785) |
| Поступления от продажи основных средств | | 12 | 96 |
| Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений | | (751) | (23 840) |
| Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений | | 7 789 | 2 371 |
| Поступления от продажи зависимого общества | | - | 250 |
| Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий | | (45) | - |
| Проценты полученные | | 607 | 834 |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | (2 951) | (29 074) |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Поступления краткосрочных заемных средств | 16 | 20 930 | 16 310 |
| Поступления долгосрочных заемных средств | 16 | 5 257 | 24 382 |
| Погашение заемных средств | 16 | (21 712) | (22 779) |
| Проценты уплаченные | | (2 832) | (2 578) |
| Дивиденды выплаченные | | (2) | (9) |
| Поступления от эмиссий акций | 14 | - | 22 |
| Платежи по финансовому лизингу | | (265) | (281) |
| Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности | | 1 376 | 15 067 |
| Положительные / (отрицательные) курсовые разницы по остаткам денежных средств | | 77 | (6) |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 12 435 | 4 139 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | | 34 472 | 39 857 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 10 | 46 907 | 43 996 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

| | Прим. | Акционер- ный капитал | Собствен- ные выкуплен- ные акции | Эмиссион- ный доход | Резерв, связанный с присоеди- нением | Резерв по переоценке | Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | Переоценка пенсионных обязательств | Нераспре- деленная прибыль | Капитал акционеров ОАО «РусГидро» | Неконтроли- рующая доля участия | Итого капитал |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------------------------|--------------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------|------------------------------------------|------------------|
| На 31 декабря 2012 года (пересчитано) | | 317 637 | (10 662) | 39 202 | (127 216) | 218 757 | 514 | 920 | 75 934 | 515 086 | 25 319 | 540 405 |
| Прибыль за период | | - | - | - | - | - | - | - | 9 785 | 9 785 | 913 | 10 698 |
| Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 8 | - | - | - | - | - | (138) | - | - | (138) | (31) | (169) |
| Итого совокупный доход | | - | - | - | - | - | (138) | - | 9 785 | 9 647 | 882 | 10 529 |
| Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем | 14 | - | - | - | (8 165) | - | - | - | 2 022 | (6 143) | (2 022) | (8 165) |
| Влияние изменения неконтролирующей доли участия | 14 | - | - | - | - | - | - | - | 992 | 992 | (1 588) | (596) |
| Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли | | - | - | - | - | (54) | - | - | 54 | - | - | - |
| Прочие движения | | - | - | - | - | - | - | - | 11 | 11 | - | 11 |
| На 31 марта 2013 года (пересчитано) | | 317 637 | (10 662) | 39 202 | (135 381) | 218 703 | 376 | 920 | 88 798 | 519 593 | 22 591 | 542 184 |
| На 1 января 2014 года | | 386 255 | (10 662) | 39 202 | (135 075) | 198 015 | (12) | 875 | 100 932 | 579 530 | 17 177 | 596 707 |
| Прибыль за период | | - | - | - | - | - | - | - | 12 312 | 12 312 | 1 982 | 14 294 |
| Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 8 | - | - | - | - | - | (99) | - | - | (99) | - | (99) |
| Прочий совокупный доход | | - | - | - | - | - | - | - | 5 | 5 | - | 5 |
| Итого совокупный доход | | - | - | - | - | - | (99) | - | 12 317 | 12 218 | 1 982 | 14 200 |
| Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли | | - | - | - | - | (245) | - | - | 245 | - | - | - |
| Прочие движения | | - | - | - | - | - | - | - | (31) | (31) | - | (31) |
| На 31 марта 2014 года | | 386 255 | (10 662) | 39 202 | (135 075) | 197 770 | (111) | 875 | 113 463 | 591 717 | 19 159 | 610 876 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ОАО «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 и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоты.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 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 2014 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2013 года: 66,84 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 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

Политика Правительства РФ 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 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.

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.

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

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 отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 15).

Примечание 4. 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, один из которых представлен материнской компанией Группы – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением ОАО «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 2014 года | | 31 декабря 2013 года | |
|-----------------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| ОАО «ЭСК РусГидро» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Красноярскэнергосбыт» | 65,81% | 69,40% | 65,81% | 69,40% |
| ОАО «РЭСК» | 90,52% | 90,52% | 90,52% | 90,52% |
| ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ООО «ЭСКБ» | 100,00% | - | 100,00% | - |

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и 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 2014 года | | 31 декабря 2013 года | |
|-------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| ОАО «РАО Энергетические системы Востока»* | 85,92% | 86,20% | 85,92% | 86,20% |
| ОАО «ДЭК» | 44,92% | 52,17% | 44,92% | 52,17% |
| ОАО «ДГК» | 44,92% | 100,00% | 44,92% | 100,00% |
| ОАО «ДРСК» | 44,92% | 100,00% | 44,92% | 100,00% |
| ОАО «Камчатскэнерго» | 84,83% | 98,74% | 84,83% | 98,74% |
| ОАО «Магаданэнерго» | 42,10% | 64,39% | 42,10% | 64,39% |
| ОАО «Сахалинэнерго» | 47,72% | 55,55% | 47,72% | 55,55% |
| ОАО АК «Якутскэнерго» | 72,21% | 79,16% | 72,21% | 79,16% |

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- 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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

| | 31 марта 2014 года | | 31 декабря 2013 года | |
|---------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Геотерм» | 99,65% | 99,65% | 99,65% | 99,65% |
| ОАО «Гидроремонт-ВКК» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Загорская ГАЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Зарамагские ГЭС» | 98,35% | 98,35% | 98,35% | 98,35% |
| ОАО «Институт Гидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Колымаэнерго» | 98,76% | 98,76% | 98,76% | 98,76% |
| ОАО «Ленгидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «НИИЭС» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Сулакский ГидроКаскад» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» | 98,76% | 100,00% | 98,76% | 100,00% |
| ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» | 99,43% | 100,00% | 99,43% | 100,00% |
| ОАО «ЧиркейГЭСстрой» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ОАО «ЭСКО ЕЭС» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

Примечание 5. 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, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

В первом полугодии 2013 года Группа представляла сегмент «Генерация», в который входили два субсегмента: а) материнская компания Группы – ОАО «РусГидро» и б) дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электрической энергии и мощности. Во втором полугодии 2013 года Группа начала анализировать информацию по данным субсегментам отдельно друг от друга. Для целей презентации в примечании сопоставимых данных Группа скорректировала раскрытие сегментной информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). 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.

Начиная со второго полугодия 2013 года в связи с изменениями в системе бизнес-планирования руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, анализирует результаты деятельности операционных сегментов и прочую информацию, подготовленные на той же основе, что и в консолидированной отчетности Группы по МСФО.

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 экономического обесценения основных

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, убытка от выбытия основных средств. 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 отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и 31 марта 2013 года, и по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | ОАО «РусГидро» | Субгруппа «ЭСК РусГидро» | Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» | Прочие сегменты | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------|
| Выручка | 23 372 | 22 918 | 44 968 | 3 953 | 95 211 | (3 595) | 91 616 |
| <i>включая:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | 22 064 | 22 918 | 44 878 | 1 756 | 91 616 | - | 91 616 |
| <i>продажа электроэнергии</i> | 16 150 | 22 701 | 25 866 | 89 | 64 806 | - | 64 806 |
| <i>продажа теплотенергии и горячей воды</i> | 58 | - | 13 747 | 1 | 13 806 | - | 13 806 |
| <i>продажа мощности</i> | 5 805 | - | 975 | 58 | 6 838 | - | 6 838 |
| <i>прочая выручка</i> | 51 | 217 | 4 290 | 1 608 | 6 166 | - | 6 166 |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | 1 308 | - | 90 | 2 197 | 3 595 | (3 595) | - |
| Государственные субсидии | - | - | 3 100 | - | 3 100 | - | 3 100 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (7 147) | (22 506) | (39 211) | (3 970) | (72 834) | 3 609 | (69 225) |
| ЕБИТДА | 16 225 | 412 | 8 857 | (17) | 25 477 | 14 | 25 491 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (2 810) | (34) | (1 943) | (279) | (5 066) | (139) | (5 205) |
| Прочие неденежные статьи операционных расходов | (1 324) | (321) | (130) | 90 | (1 685) | - | (1 685) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i> | (155) | (321) | (44) | 8 | (512) | - | (512) |
| <i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i> | (1 044) | - | - | - | (1 044) | - | (1 044) |
| <i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i> | (125) | - | (86) | 82 | (129) | - | (129) |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 12 091 | 57 | 6 784 | (206) | 18 726 | (125) | 18 601 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 1 815 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (2 158) |
| Прибыль в отношении зависимых обществ и совместных предприятий | | | | | | | 109 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 18 367 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (4 073) |
| Прибыль за период | | | | | | | 14 294 |
| Капитальные расходы | 6 586 | 19 | 2 002 | 3 814 | 12 421 | 112 | 12 533 |
| На 31 марта 2014 года | | | | | | | |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 105 986 | 3 510 | 44 738 | 2 775 | 157 009 | - | 157 009 |

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | ОАО «РусГидро» | Субгруппа «ЭСК РусГидро» | Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» | Прочие сегменты | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------|
| Выручка | 22 201 | 22 505 | 41 917 | 3 303 | 89 926 | (3 388) | 86 538 |
| <i>включая:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | 20 721 | 22 505 | 41 850 | 1 462 | 86 538 | - | 86 538 |
| <i>продажа электроэнергии</i> | 14 357 | 22 321 | 24 491 | 110 | 61 279 | - | 61 279 |
| <i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i> | 60 | - | 13 455 | 1 | 13 516 | - | 13 516 |
| <i>продажа мощности</i> | 6 228 | - | 591 | 34 | 6 853 | - | 6 853 |
| <i>прочая выручка</i> | 76 | 184 | 3 313 | 1 317 | 4 890 | - | 4 890 |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | 1 480 | - | 67 | 1 841 | 3 388 | (3 388) | - |
| Государственные субсидии | - | - | 2 776 | - | 2 776 | - | 2 776 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (5 607) | (22 408) | (37 903) | (3 267) | (69 185) | 3 264 | (65 921) |
| ЕВИТДА | 16 594 | 97 | 6 790 | 36 | 23 517 | (124) | 23 393 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (2 985) | (165) | (1 194) | (245) | (4 589) | (6) | (4 595) |
| Прочие неденежные статьи операционных расходов | (4 152) | (58) | 361 | (98) | (3 947) | - | (3 947) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i> | (570) | (58) | 197 | 12 | (419) | - | (419) |
| <i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i> | (3 541) | - | - | - | (3 541) | - | (3 541) |
| <i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | (41) | - | 164 | (110) | 13 | - | 13 |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 9 457 | (126) | 5 957 | (307) | 14 981 | (130) | 14 851 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 2 256 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (2 197) |
| Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий | | | | | | | (85) |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 14 825 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (4 127) |
| Прибыль за период | | | | | | | 10 698 |
| Капитальные расходы | 3 706 | 26 | 2 047 | 3 708 | 9 487 | 1 264 | 10 751 |
| На 31 декабря 2013 года | | | | | | | |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 102 576 | 2 196 | 44 492 | 2 513 | 151 777 | - | 151 777 |

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. 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 2014 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | Примечание | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---------------------|------------|-----------------------|-------------------------|
| Векселя к получению | 9 | 4 851 | 4 741 |
| Займы выданные | | 601 | 533 |

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 60 | 77 |
| Прочая выручка | 144 | 248 |

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность | 352 | 198 |
| Кредиторская задолженность | 28 | 26 |

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 979 | 743 |
| Прочая выручка | 37 | 79 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 78 | 87 |
| Услуги по строительству | - | 989 |

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемые государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года и 31 марта 2013 года, а также по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составила около 29 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: около 28 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (ОАО «ЦФР»). Тарифы

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составили около 28 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: около 24 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составили около 61 процента от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: около 57 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», руководители структурных подразделений Общества.

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 2014 года, составила 215 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 184 миллиона рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

| Первоначальная стоимость | Производственные здания | Сооружения | Машины и оборудование | Незавершенное строительство | Прочее | Итого |
|-----------------------------------------------------|-------------------------|------------------|-----------------------|-----------------------------|----------------|------------------|
| Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года | 78 712 | 377 429 | 191 377 | 214 999 | 14 620 | 877 137 |
| Поступления | 1 | 63 | 147 | 12 190 | 132 | 12 533 |
| Передача | 84 | 56 | 5 576 | (5 776) | 60 | - |
| Выбытия и списания | (34) | (56) | (363) | (105) | (51) | (609) |
| Конечное сальдо на 31 марта 2014 года | 78 763 | 377 492 | 196 737 | 221 308 | 14 761 | 889 061 |
| Накопленный износ (в т. ч. обесценение) | | | | | | |
| Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года | (27 139) | (108 005) | (75 665) | (26 904) | (5 578) | (243 291) |
| Начислено за период | (436) | (1 902) | (2 590) | - | (392) | (5 320) |
| Передача | (4) | (42) | (298) | 346 | (2) | - |
| Выбытия и списания | 28 | 56 | 189 | 16 | 32 | 321 |
| Конечное сальдо на 31 марта 2014 года | (27 551) | (109 893) | (78 364) | (26 542) | (5 940) | (248 290) |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года | 51 212 | 267 599 | 118 373 | 194 766 | 8 821 | 640 771 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года | 51 573 | 269 424 | 115 712 | 188 095 | 9 042 | 633 846 |
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года | 68 697 | 342 120 | 148 798 | 222 895 | 12 625 | 795 135 |
| Поступления | 17 | 2 | 118 | 10 368 | 246 | 10 751 |
| Передача | 1 471 | 162 | 7 657 | (9 486) | 196 | - |
| Выбытия и списания | (47) | (110) | (73) | (161) | (181) | (572) |
| Конечное сальдо на 31 марта 2013 года | 70 138 | 342 174 | 156 500 | 223 616 | 12 886 | 805 314 |
| Накопленный износ (в т. ч. обесценение) | | | | | | |
| Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года | (20 946) | (68 659) | (52 488) | (44 876) | (3 705) | (190 674) |
| Начислено за период | (444) | (1 526) | (2 270) | - | (360) | (4 600) |
| Передача | (5) | (19) | (59) | 93 | (10) | - |
| Выбытия и списания | 40 | 18 | 65 | 56 | 59 | 238 |
| Конечное сальдо на 31 марта 2013 года | (21 355) | (70 186) | (54 752) | (44 727) | (4 016) | (195 036) |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года | 48 783 | 271 988 | 101 748 | 178 889 | 8 870 | 610 278 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года | 47 751 | 273 461 | 96 310 | 178 019 | 8 920 | 604 461 |

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

| | 31 марта 2014 года | | 31 декабря 2013 года | |
|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Справедливая стоимость | Доля в уставном капитале, % | Справедливая стоимость |
| ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» | 4,92% | 4 105 | 4,92% | 5 132 |
| ОАО «Россети» | 0,28% | 262 | 0,28% | 356 |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | 0,13% | 128 | 0,13% | 150 |
| ОАО «Богучанская ГЭС» | 2,89% | 10 | 2,89% | 28 |
| Прочие | - | 117 | - | 128 |
| Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | | 4 622 | | 5 794 |

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 26).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 1 026 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 3 541 миллион рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составил 117 миллионов рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 99 миллионов рублей за вычетом налогов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 169 миллионов рублей за вычетом налогов) и в составе прибылей и убытков в сумме 18 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: ноль миллионов рублей).

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-------------------------------------------------|--------------------|----------------------|
| Долгосрочные векселя | 36 591 | 36 690 |
| Дисконт по долгосрочным векселям | (16 920) | (17 021) |
| Резерв под обесценение долгосрочных векселей | (14 025) | (14 025) |
| Долгосрочные векселя, нетто | 5 646 | 5 644 |
| Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС | 5 549 | 5 573 |
| НДС к возмещению | 4 707 | 5 381 |
| Клиентская база ООО «ЭСКБ» | 1 524 | 1 662 |
| Гудвил | 929 | 929 |
| Прочие внеоборотные активы | 5 967 | 5 787 |
| Итого прочие внеоборотные активы | 24 322 | 24 976 |

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-------------------------------------------------|--------------------|----------------------|
| Денежные средства на банковских счетах | 12 123 | 10 744 |
| Эквиваленты денежных средств | 34 760 | 23 712 |
| Денежные средства в кассе | 24 | 16 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 46 907 | 34 472 |

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

По состоянию на 31 марта 2014 года на валютных счетах в долларах США остаток денежных средств и их эквивалентов составил 454 миллиона рублей (31 декабря 2013 года: 252 миллиона рублей). По состоянию на 31 марта 2014 года на валютных счетах в евро остаток денежных средств и их эквивалентов составил 742 миллиона рублей (31 декабря 2013 года: 682 миллиона рублей).

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 52 646 | 46 436 |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | (15 679) | (16 094) |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто | 36 967 | 30 342 |
| НДС к возмещению | 7 256 | 8 059 |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам | 6 665 | 4 612 |
| Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам | (476) | (460) |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто | 6 189 | 4 152 |
| Прочая дебиторская задолженность | 5 983 | 4 630 |
| Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности | (2 650) | (1 798) |
| Прочая дебиторская задолженность, нетто | 3 333 | 2 832 |
| Итого дебиторская задолженность и авансы выданные | 53 745 | 45 385 |

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

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| Топливо | 9 644 | 13 329 |
| Сырье и материалы | 6 483 | 6 249 |
| Запасные части | 1 581 | 1 524 |
| Прочие материалы | 555 | 536 |
| Итого товарно-материальные запасы до обесценения | 18 263 | 21 638 |
| Резерв под обесценение товарно-материальных запасов | (186) | (189) |
| Итого товарно-материальные запасы | 18 077 | 21 449 |

Примечание 13. Прочие оборотные активы

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| Депозиты и векселя | 45 350 | 52 406 |
| Прочие краткосрочные инвестиции | 1 098 | 738 |
| Итого прочие оборотные активы | 46 448 | 53 144 |

Примечание 14. Капитал

| | Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль) |
|----------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| 31 марта 2014 года | 386 255 464 890 |
| 31 декабря 2013 года | 386 255 464 890 |
| 31 марта 2013 года | 317 637 520 094 |
| 31 декабря 2012 года | 317 637 520 094 |

Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг. 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено, в том числе, следующее имущество:

- в 2012 году денежные средства в размере 50 000 миллионов рублей от Российской Федерации на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке;
- 19,54 процента акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «СЭК», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго».

Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества был увеличен в связи с регистрацией Отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций 26 декабря 2013 года.

Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем. Изменение резерва, связанного с присоединением, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, в сумме 8 165 миллионов рублей относится к активам, которые были получены в феврале 2013 года от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 2 315 миллионов рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В феврале 2013 года в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 1 588 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 992 миллиона рублей.

Примечание 15. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составила 22 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 28 процентов).

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|-------------------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Текущий налог на прибыль | 2 644 | 3 105 |
| Расход по отложенному налогу на прибыль | 1 429 | 1 022 |
| Итого расходы по налогу на прибыль | 4 073 | 4 127 |

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

| | Валюта | Срок погашения | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------|----------------|--------------------|----------------------|
| ОАО «Сбербанк России» | Рубли | 2014–2020 | 44 533 | 46 295 |
| Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd) | Рубли | 2015 | 20 646 | 20 254 |
| Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года | Рубли | 2018* | 20 193 | 20 478 |
| ЕБРР | Рубли | 2014–2027 | 17 815 | 14 971 |
| Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года | Рубли | 2016* | 15 522 | 15 225 |
| ОАО «Банк Москвы» | Рубли | 2014–2015 | 7 700 | 7 700 |
| ОАО «Банк ВТБ» | Рубли | 2018 | 4 500 | 4 500 |
| UniCredit Bank Austria AG | Евро | 2017–2026 | 2 790 | 2 523 |
| Органы муниципальной власти Камчатского края | Доллары США | 2034 | 1 747 | 1 572 |
| EM Falcon Ltd | Рубли | 2014 | 1 548 | 1 517 |
| ОАО «Росбанк» | Рубли | 2014–2015 | 1 058 | 1 558 |
| ОАО «Газпромбанк» | Рубли | 2014–2016 | 916 | 1 997 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | Рубли | - | 1 328 | 1 282 |
| Обязательства по финансовой аренде | Рубли | - | 1 877 | 2 082 |
| Итого | | | 142 173 | 141 954 |
| За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств | | | (7 501) | (9 057) |
| За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде | | | (920) | (1 007) |
| Итого долгосрочные заемные средства | | | 133 752 | 131 890 |

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению по истечении 5 лет.

Краткосрочные заемные средства

| | Валюта | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------------------|----------------------|
| ОАО «Сбербанк России» | Рубли | 4 021 | 2 350 |
| ОАО «Росбанк» | Рубли | 3 994 | 3 419 |
| ОАО «Газпромбанк» | Рубли | 3 296 | 2 323 |
| ОАО «Альфа-Банк» | Рубли | 1 402 | - |
| ОАО «Банк ВТБ» | Рубли | 947 | 950 |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | Рубли | 7 501 | 9 057 |
| Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде | Рубли | 920 | 1 007 |
| Прочие краткосрочные заемные средства | Рубли | 1 176 | 781 |
| Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | | 23 257 | 19 887 |
| <i>Справочно:</i> | | | |
| Проценты к уплате | | 2 209 | 1 768 |

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 24 751 | 30 968 |
| Авансы полученные | 7 537 | 8 869 |
| Задолженность перед персоналом | 7 128 | 6 933 |
| Дивиденды к уплате | 83 | 85 |
| Прочая кредиторская задолженность | 3 154 | 2 618 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 42 653 | 49 473 |

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

| | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| НДС | 6 754 | 5 982 |
| Налог на имущество | 3 181 | 2 412 |
| Страховые взносы | 2 442 | 1 937 |
| Прочие налоги | 569 | 613 |
| Итого кредиторская задолженность по прочим налогам | 12 946 | 10 944 |

Примечание 19. Выручка

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Продажа электроэнергии | 64 806 | 61 279 |
| Продажа теплоэнергии и горячей воды | 13 806 | 13 516 |
| Продажа мощности | 6 838 | 6 853 |
| Прочая выручка | 6 166 | 4 890 |
| Итого выручка | 91 616 | 86 538 |

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочим услуг.

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации, некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 100 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года: 2 776 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Операционные расходы

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) | 15 300 | 13 488 |
| Расходы на топливо | 15 106 | 15 519 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 14 899 | 15 398 |
| Расходы на распределение электроэнергии | 11 769 | 10 567 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 205 | 4 595 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 2 184 | 1 959 |
| Прочие материалы | 1 868 | 1 806 |
| Услуги сторонних организаций, включая: | | |
| Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР» | 907 | 846 |
| Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии | 877 | 553 |
| Расходы на охрану | 766 | 667 |
| Расходы на аренду | 485 | 490 |
| Услуги субподрядчиков | 415 | 522 |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 375 | 296 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 372 | 433 |
| Расходы на страхование | 298 | 281 |
| Транспортные расходы | 245 | 218 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 1 382 | 1 399 |
| Расходы на водопользование | 683 | 685 |
| Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто | 512 | 419 |
| Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи | 337 | 195 |
| Расходы на социальную сферу | 175 | 144 |
| Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто | 129 | (13) |
| Прочие расходы | 782 | 455 |
| Итого операционные расходы | 75 071 | 70 922 |

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (представление данных изменено) |
|---------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| <i>Финансовые доходы</i> | | |
| Процентные доходы | 1 500 | 1 908 |
| Положительные курсовые разницы | 178 | 76 |
| Доходы по дисконтированию | 78 | 141 |
| Прочие доходы | 59 | 131 |
| Итого финансовые доходы | 1 815 | 2 256 |
| <i>Финансовые расходы</i> | | |
| Процентные расходы | (1 492) | (1 686) |
| Отрицательные курсовые разницы | (387) | (56) |
| Расходы по дисконтированию | (162) | (367) |
| Расходы по финансовой аренде | (60) | (88) |
| Прочие расходы | (57) | - |
| Итого финансовые расходы | (2 158) | (2 197) |

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Прибыль на акцию

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук) | 377 551 657 | 308 933 768 |
| Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» | 12 312 | 9 785 |
| Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию) | 0,033 | 0,032 |

Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества от 24 сентября 2013 года, а также с отдельными утвержденными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 324 878 миллионов рублей в течение 2014–2016 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (283 687 миллионов рублей – в течение 2013–2015 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2014 года следующие: 2014 год – 108 165 миллионов рублей, 2015 год – 115 934 миллиона рублей, 2016 год – 87 355 миллионов рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 19 581 миллиона рублей, Жигулевской ГЭС в размере 16 483 миллиона рублей, Волжской ГЭС в размере 12 929 миллионов рублей; а также со строительством электростанций: Нижне-Бурейской ГЭС в размере 22 936 миллионов рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 15 692 миллиона рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 15 029 миллионов рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 14 410 миллионов рублей.

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 2013 года, Группа раскрывает обязательства по капитальным затратам на основе данных инвестиционной программы, так как эти данные представляют более надежную и актуальную информацию по обязательствам Группы по приобретению и строительству основных средств.

Примечание 25. 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.

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

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. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2014 года соответствующие положения 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 на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств Группы и составил 667 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2014 года (31 декабря 2013 года: 693 миллиона рублей).

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.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:

| Название контрагента | 31 марта 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| <i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i> | | |
| ГК «Внешэкономбанк» | 25 605 | 25 605 |
| <i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i> | | |
| ALSTOM Grid SAS | 33 | 82 |
| Итого гарантии выданные | 25 638 | 25 687 |

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 котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором 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.

Группа «РусГидро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

| На 31 марта 2014 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 4 612 | - | 10 | 4 622 |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков) | - | - | 438 791 | 438 791 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 4 612 | - | 438 801 | 443 413 |
| На 31 декабря 2013 года | | | | |
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 5 766 | - | 28 | 5 794 |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков) | - | - | 437 737 | 437 737 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 5 766 | - | 437 765 | 443 531 |

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.

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 балансовой стоимости (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых к получению 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 плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских и еврооблигаций 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 обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые вложения в зависимые общества. Справедливая стоимость инвестиций Группы в ОАО «Красноярская ГЭС», акции которого котируются на Московской бирже, по состоянию на 31 марта 2014 года составляла 3 536 миллионов рублей (31 декабря 2013 года: 4 203 миллиона рублей) (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость инвестиций Группы в ОАО «Красноярская ГЭС» составила 15 454 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2014 года (31 декабря 2013 года: 15 209 миллионов рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 248 миллионов рублей.