



**ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»**

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКОЮ  
ПРОВЕРКУ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА,  
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

## СОДЕРЖАНИЕ

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

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

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности .....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества .....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам .....	10
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	14
Примечание 6.	Основные средства.....	16
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	17
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	17
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	17
Примечание 10.	Прочие оборотные активы .....	17
Примечание 11.	Капитал .....	17
Примечание 12.	Налог на прибыль .....	18
Примечание 13.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	18
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства .....	19
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления .....	19
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	20
Примечание 17.	Выручка.....	20
Примечание 18.	Государственные субсидии.....	20
Примечание 19.	Операционные расходы .....	21
Примечание 20.	Финансовые доходы, расходы .....	21
Примечание 21.	Прибыль на акцию .....	22
Примечание 22.	Договорные и условные обязательства.....	22
Примечание 23.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками .....	23
Примечание 24.	Справедливая стоимость активов и обязательств .....	24
Примечание 25.	События после отчетной даты.....	25

Группа «РАО Энергетические системы Востока»  
 Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении  
 (не прошедший аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	92 243	90 890
Финансовые вложения в зависимые общества		1 132	1 036
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		336	305
Отложенные налоговые активы		948	987
Прочие внеоборотные активы		2 109	1 854
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>96 768</b>	<b>95 072</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	8 195	12 572
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		202	244
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	27 600	23 137
Товарно-материальные запасы	9	15 859	19 384
Прочие оборотные активы	10	2 555	101
<b>Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>		<b>54 411</b>	<b>55 438</b>
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	311
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>54 411</b>	<b>55 749</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>151 179</b>	<b>150 821</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 017	8 023
Непокрытый убыток и прочие резервы		(11 686)	(13 214)
<b>Капитал акционеров материнской компании</b>		<b>18 638</b>	<b>17 116</b>
Неконтролирующая доля участия		9 999	9 972
<b>Итого капитал</b>		<b>28 637</b>	<b>27 088</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		2 809	2 817
Долгосрочные заемные средства	13	43 452	45 524
Прочие долгосрочные обязательства	14	6 698	6 624
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>52 959</b>	<b>54 965</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	33 916	32 470
Кредиторская задолженность и начисления	15	28 265	29 592
Текущие обязательства по налогу на прибыль		566	230
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	6 836	5 980
<b>Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>		<b>69 583</b>	<b>68 272</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	496
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>69 583</b>	<b>68 768</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>122 542</b>	<b>123 733</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>151 179</b>	<b>150 821</b>

Первый заместитель генерального директора  
исполнительный директор



*(Handwritten signature in blue ink)*

Н.Л. Запрыгаева

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева

25 июня 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной  
финансовой информации

**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках и**  
**прочем совокупном доходе**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка	17	48 373	44 968
Государственные субсидии	18	3 048	3 100
Операционные расходы	19	(48 523)	(41 284)
Прибыль от выбытия дочерних компаний	3	780	-
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 678</b>	<b>6 784</b>
Финансовые доходы	20	545	187
Финансовые расходы	20	(2 432)	(1 399)
Доля в прибыли зависимых обществ		95	61
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 886</b>	<b>5 633</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(337)	(972)
<b>Прибыль и прочий совокупный доход за период</b>		<b>1 549</b>	<b>4 661</b>
Причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		1 522	2 747
Неконтролирующей доле участия		27	1 914
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	21	0,0341	0,0616
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	21	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	21	2 075 149	2 075 149

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 886</b>	<b>5 633</b>
Амортизация основных средств	19	2 000	1 943
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	19	(23)	86
Финансовые расходы, нетто	20	1 887	1 212
Прибыль от выбытия дочерних обществ	3	(780)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	19	379	44
Доля в прибыли зависимых компаний		(95)	(61)
Прочие (доходы)/расходы		(23)	92
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>5 231</b>	<b>8 949</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 918)	(7 135)
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 503	3 359
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 708)	(6 269)
Увеличение задолженности по прочим налогам		877	1 202
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(19)	122
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		55	(43)
Налог на прибыль полученный		98	90
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>3 119</b>	<b>275</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(2 155)	(1 574)
Поступления от продажи основных средств		14	9
Проценты полученные		390	81
Займы выданные и открытие депозитных счетов		(2 602)	(8)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		189	24
Поступления от продажи финансовых вложений в дочерние общества		60	-
Выбытие денежных средств и их эквивалентов в связи с выбытием дочерних обществ		(7)	-
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(4 111)</b>	<b>(1 468)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		9 401	14 098
Погашение заемных средств		(10 107)	(10 713)
Проценты уплаченные		(2 573)	(1 349)
Платежи по финансовому лизингу		(179)	(159)
<b>Итого (использование)/поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(3 458)</b>	<b>1 877</b>
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		73	-
<b>(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(4 377)</b>	<b>684</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>7</b>	<b>12 572</b>	<b>7 552</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>8 195</b>	<b>8 236</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2014 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(410)</b>	<b>8 131</b>	<b>1 326</b>	<b>(14 101)</b>	<b>17 663</b>	<b>10 617</b>	<b>28 280</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	2 747	2 747	1 914	4 661
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 747</b>	<b>2 747</b>	<b>1 914</b>	<b>4 661</b>
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	(1)	-	1	-	-	-
<b>На 31 марта 2014 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(410)</b>	<b>8 130</b>	<b>1 326</b>	<b>(11 353)</b>	<b>20 410</b>	<b>12 531</b>	<b>32 941</b>
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(410)</b>	<b>8 023</b>	<b>1 895</b>	<b>(15 109)</b>	<b>17 116</b>	<b>9 972</b>	<b>27 088</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	1 522	1 522	27	1 549
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 522</b>	<b>1 522</b>	<b>27</b>	<b>1 549</b>
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	(6)	-	6	-	-	-
<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>22 717</b>	<b>(410)</b>	<b>8 017</b>	<b>1 895</b>	<b>(13 581)</b>	<b>18 638</b>	<b>9 999</b>	<b>28 637</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



## **Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность**

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года 84,39% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской Бирже.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Режимы работы генерирующего и электросетевого комплекса (кроме функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) управляет ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») с целью поддержания эффективного функционирования рынка электроэнергии.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на соответствующий период регулирования.

**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. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, оно подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.



Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями применяемых стандартов международного бухгалтерского учета. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, существенно выше в осенне-зимний 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 управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

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

**Принцип соответствия.** 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 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Учетная политика.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 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 2015 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.

**Новые стандарты и интерпретации.** Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

**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 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 12) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 14).

### **Примечание 3. Основные дочерние общества**

Все дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года приведены в следующей таблице:

Наименование	31 марта 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций
	%	%	%	%
ОАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
ОАО «ДГК» (дочернее общество ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
ОАО «ДРСК» (дочернее общество ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
<b>Изолированные энергетические системы:</b>				
ОАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ОАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	49,00
ОАО «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	49,37
ОАО «Сахалинэнерго»	55,55	55,55	55,55	55,55

\* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

### **Изменения в структуре Группы**

23 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго». Сумма сделки составила 210 млн рублей. Вся сумма полностью будет оплачена денежными средствами. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров Компании (Протокол от 28 ноября 2014 года № 113). Величина чистых активов ОАО «Дальтехэнерго» на момент выбытия была отрицательной и составляла 548 млн рублей. Прибыль от продажи составила 758 млн рублей.

Также, 24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод». Сумма сделки составила 25 млн рублей. Вся сумма полностью оплачена денежными средствами. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (Протокол от 19 декабря 2014 года № 230). Величина чистых активов ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» на момент выбытия составляла 3 млн рублей. Прибыль от продажи составила 22 млн рублей.

До даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывших дочерних компаний составил 52 млн рублей. В результате данной операции неконтролирующая доля участия уменьшилась на 2 млн рублей.

ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» оказывали услуги по строительству и ремонту.



#### 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, 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 следующих отчетных сегментов:

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ОАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев и Еврейской автономной области, а также прочие дочерние общества ОАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;
- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ОАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ОАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ОАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ОАО «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Прочие сегменты – 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 экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. 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 2015 года и 31 марта 2014 года, и по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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 2015 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>51 598</b>	<b>3 331</b>	<b>3 022</b>	<b>2 409</b>	<b>10 855</b>	<b>1 033</b>	<b>72 248</b>	<b>(23 875)</b>	<b>48 373</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>	31 139	3 322	2 889	2 395	8 026	602	48 373	-	<b>48 373</b>
<i>продажа электроэнергии</i>	18 263	1 277	1 736	1 877	6 128	284	29 565	-	<b>29 565</b>
<i>продажа мощности</i>	1 232	-	-	-	-	90	1 322	-	<b>1 322</b>
<i>продажа теплотехники</i>	8 598	2 010	1 104	454	1 622	-	13 788	-	<b>13 788</b>
<i>прочая выручка</i>	3 046	35	49	64	276	228	3 698	-	<b>3 698</b>
<i>от внутригрупповых операций</i>	20 459	9	133	14	2 829	431	23 875	(23 875)	-
Государственные субсидии	102	1 243	201	260	1 117	82	3 005	43	<b>3 048</b>
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(48 727)	(4 110)	(3 903)	(1 956)	(10 384)	(882)	(69 962)	23 795	<b>(46 167)</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(18 667)	(15)	(76)	(77)	(3 153)	(44)	(22 032)	22 032	-
Прочие операционные доходы	25	-	-	-	-	210	235	-	<b>235</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>2 998</b>	<b>464</b>	<b>(680)</b>	<b>713</b>	<b>1 588</b>	<b>443</b>	<b>5 526</b>	<b>(37)</b>	<b>5 489</b>
Амортизация	(1 309)	(10)	(87)	(176)	(336)	(114)	(2 032)	32	<b>(2 000)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	-	(196)	73	(31)	(195)	530	181	8	<b>189</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(3)	(198)	69	(31)	(199)	(17)	(379)	-	<b>(379)</b>
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	6	2	4	-	4	(1)	15	8	<b>23</b>
<i>прибыль/(убыток) от выбытия дочерних компаний</i>	(3)	-	-	-	-	548	545	-	<b>545</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>1 690</b>	<b>258</b>	<b>(694)</b>	<b>506</b>	<b>1 057</b>	<b>858</b>	<b>3 675</b>	<b>3</b>	<b>3 678</b>
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>545</b>
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(2 432)</b>
Доля в прибыли зависимых обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>95</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 886</b>
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(337)</b>
<b>Прибыль за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 549</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>1 253</b>	<b>63</b>	<b>57</b>	<b>65</b>	<b>440</b>	<b>1 572</b>	<b>3 450</b>	<b>-</b>	<b>3 450</b>
<b>На 31 марта 2015 года</b>									
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>(52 671)</b>	<b>(5 886)</b>	<b>(2 206)</b>	<b>(3 760)</b>	<b>(6 488)</b>	<b>(6 357)</b>	<b>(77 368)</b>	<b>-</b>	<b>(77 368)</b>

**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>47 157</b>	<b>3 296</b>	<b>2 865</b>	<b>2 313</b>	<b>10 412</b>	<b>916</b>	<b>66 959</b>	<b>(21 991)</b>	<b>44 968</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	28 709	3 290	2 743	2 301	7 452	473	44 968	-	<b>44 968</b>
<i>продажа мощности</i>	15 923	1 200	1 549	1 763	5 210	220	25 865	-	<b>25 865</b>
<i>продажа теплотехники</i>	975	-	-	-	-	91	1 066	-	<b>1 066</b>
<i>продажа теплотехники</i>	8 555	2 043	1 150	461	1 538	-	13 747	-	<b>13 747</b>
<i>прочая выручка</i>	3 256	47	44	77	704	162	4 290	-	<b>4 290</b>
<i>от внутригрупповых операций</i>	18 448	6	122	12	2 960	443	21 991	(21 991)	-
Государственные субсидии	94	1 086	105	260	1 463	92	3 100		<b>3 100</b>
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 800)	(3 925)	(3 359)	(1 799)	(9 419)	(772)	(61 074)	21 863	<b>(39 211)</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(16 985)	(20)	(92)	(33)	(3 499)	(18)	(20 648)	20 648	-
<b>ЕБИТДА</b>	<b>5 452</b>	<b>457</b>	<b>(389)</b>	<b>774</b>	<b>2 456</b>	<b>237</b>	<b>8 985</b>	<b>(128)</b>	<b>8 857</b>
Амортизация	(1 214)	(36)	(84)	(226)	(300)	(119)	(1 979)	36	<b>(1 943)</b>
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(3)	(78)	83	-	(116)	(16)	(130)	-	<b>(130)</b>
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	45	(76)	73	-	(70)	(16)	(44)	-	<b>(44)</b>
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(48)	(2)	10	-	(46)	-	(86)	-	<b>(86)</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>4 235</b>	<b>343</b>	<b>(390)</b>	<b>548</b>	<b>2 040</b>	<b>102</b>	<b>6 876</b>	<b>(92)</b>	<b>6 784</b>
Финансовые доходы									187
Финансовые расходы									(1 399)
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ									61
<b>Прибыль до налогообложения</b>									<b>5 633</b>
Доходы по налогу на прибыль									(972)
<b>Прибыль за период</b>									<b>4 661</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>865</b>	<b>30</b>	<b>88</b>	<b>104</b>	<b>384</b>	<b>530</b>	<b>2 002</b>	-	<b>2 002</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(51 017)	(5 666)	(2 003)	(4 272)	(8 566)	(6 470)	(77 994)	-	<b>(77 994)</b>



#### **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.

**Предприятия, контролируемые государством.** В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, и трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, а также по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, составили около 35% от общей выручки за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: около 31%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 20% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: около 28%).

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу.** Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

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 Компании и самых крупных дочерних предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила 117 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 115 млн рублей).



**Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем.** В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ОАО «РусГидро» и контролируемыми им предприятиями.

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемыми ОАО «РусГидро», по состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года представлено ниже:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	29	35
Кредиторская задолженность и начисления	1 284	1 203
Долгосрочные заемные средства	21 843	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 784	139

Операции с предприятиями, контролируемыми ОАО «РусГидро»:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Продажа электроэнергии	87	90
Прочая выручка	-	12
Операционные расходы	2 271	2 167
Финансовые расходы	750	473

Указанные выше суммы включают следующие операции и остатки с ОАО «РусГидро»:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2	2
Кредиторская задолженность и начисления	606	715
Долгосрочные заемные средства	21 843	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 784	139

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Прочая выручка	-	3
Операционные расходы	1 642	2 035
Финансовые расходы	750	473

**Зависимые компании.** Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	325	293
Кредиторская задолженность и начисления	423	351

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка	821	802
Операционные расходы	84	1



**Примечание 6. Основные средства**

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Начальное сальдо на 1 января 2015 года</b>	<b>27 812</b>	<b>58 309</b>	<b>53 640</b>	<b>18 833</b>	<b>7 310</b>	<b>165 904</b>
Поступления	-	11	182	3 215	42	3 450
Передача	15	260	283	(562)	4	-
Выбытия и списания	(7)	-	(37)	(35)	(29)	(108)
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2015 года</b>	<b>27 820</b>	<b>58 580</b>	<b>54 068</b>	<b>21 451</b>	<b>7 327</b>	<b>169 246</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 1 января 2015 года</b>	<b>(12 612)</b>	<b>(28 895)</b>	<b>(27 907)</b>	<b>(2 080)</b>	<b>(3 520)</b>	<b>(75 014)</b>
Начислено за период	(222)	(762)	(824)	-	(247)	(2 055)
Передача	(13)	(44)	(25)	82	-	-
Выбытия и списания	5	-	37	1	23	66
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2015 года</b>	<b>(12 842)</b>	<b>(29 701)</b>	<b>(28 719)</b>	<b>(1 997)</b>	<b>(3 744)</b>	<b>(77 003)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года</b>	<b>14 978</b>	<b>28 879</b>	<b>25 349</b>	<b>19 454</b>	<b>3 583</b>	<b>92 243</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>15 200</b>	<b>29 414</b>	<b>25 733</b>	<b>16 753</b>	<b>3 790</b>	<b>90 890</b>
<b>Начальное сальдо на 1 января 2014 года</b>	<b>26 473</b>	<b>51 984</b>	<b>48 888</b>	<b>16 996</b>	<b>6 985</b>	<b>151 326</b>
Поступления	-	2	60	1 857	83	2 002
Передача	42	158	253	(479)	26	-
Выбытия и списания	(8)	(52)	(52)	(38)	(45)	(195)
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2014 года</b>	<b>26 507</b>	<b>52 092</b>	<b>49 149</b>	<b>18 336</b>	<b>7 049</b>	<b>153 133</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 1 января 2014 года</b>	<b>(11 374)</b>	<b>(25 652)</b>	<b>(24 192)</b>	<b>(2 557)</b>	<b>(2 911)</b>	<b>(66 686)</b>
Начислено за период	(212)	(689)	(877)	-	(201)	(1 979)
Передача	(4)	(25)	(5)	35	(1)	-
Выбытия и списания	3	21	41	1	17	83
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2014 года</b>	<b>(11 587)</b>	<b>(26 345)</b>	<b>(25 033)</b>	<b>(2 521)</b>	<b>(3 096)</b>	<b>(68 582)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>14 920</b>	<b>25 747</b>	<b>24 116</b>	<b>15 815</b>	<b>3 953</b>	<b>84 551</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2014 года</b>	<b>15 099</b>	<b>26 332</b>	<b>24 696</b>	<b>14 439</b>	<b>4 074</b>	<b>84 640</b>

На 31 марта 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 2 004 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 027 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 марта 2015 года, существенно изменились.



**Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	3 917	5 176
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты	4 259	7 382
Денежные средства в кассе	19	14
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>8 195</b>	<b>12 572</b>

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	31 409	26 488
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(9 092)	(8 907)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>22 317</b>	<b>17 581</b>
Прочая дебиторская задолженность	2 133	1 707
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(506)	(486)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>1 627</b>	<b>1 221</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 213	2 583
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(342)	(349)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>1 871</b>	<b>2 234</b>
НДС к возмещению	1 785	2 101
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>27 600</b>	<b>23 137</b>

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

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	9 567	13 226
Сырье и материалы	4 548	4 531
Запасные части	1 362	1 279
Прочие материалы	404	381
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>15 881</b>	<b>19 417</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(22)	(33)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>15 859</b>	<b>19 384</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочные депозиты – финансовые активы	2 407	-
Прочие краткосрочные инвестиции	148	101
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>2 555</b>	<b>101</b>

**Примечание 11. Капитал**

**Акционерный капитал.** По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.



**Дивиденды.** По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы получили право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

**Примечание 12. 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 2015 года, составила 14 процентов (За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 17 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Текущий налог на прибыль	(306)	(474)
Отложенный налог на прибыль	(31)	(498)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(337)</b>	<b>(972)</b>

**Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства**

*Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «РусГидро»	2015-2021	23 273	23 359
ОАО «Сбербанк России»	2016-2018	13 301	14 561
ОАО «Банк Москвы»	2015-2016	7 494	7 536
ЕБРР	2016-2025	6 026	6 068
ПАО РОСБАНК	2016	4 561	4 481
ОАО «Банк ВТБ»	2015-2018	4 522	4 522
Банк ГПБ (АО)	2016	806	1 179
Прочие	2015-2036	594	587
Обязательства по финансовой аренде		2 027	2 133
<b>Итого</b>		<b>62 604</b>	<b>64 426</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(18 426)	(18 147)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(726)	(755)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>43 452</b>	<b>45 524</b>



*Краткосрочные заемные средства*

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «Сбербанк России»	4 973	2 830
ОАО «Банк ВТБ»	4 957	4 921
ПАО РОСБАНК	2 893	4 096
АО «Райффайзенбанк»	557	598
Банк «ВБРР» (АО)	481	727
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	180	-
ОАО «Россельхозбанк»	171	227
Банк ГПБ (АО)	138	26
ОАО «РусГидро»	354	139
Прочие	60	4
<b>Итого</b>	<b>14 764</b>	<b>13 568</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	18 426	18 147
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	726	755
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>33 916</b>	<b>32 470</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 марта 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	4 416	4 416
Резерв под рекультивацию золоотвалов	678	589
Прочие долгосрочные обязательства	1 604	1 619
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>6 698</b>	<b>6 624</b>

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2014 года и на 31 марта 2015 года остались без изменения.

Прочие долгосрочные обязательства в основном включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, связанную с договорами обратной финансовой аренды и долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям.

**Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15 478	16 805
Прочая кредиторская задолженность	2 204	1 504
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>17 682</b>	<b>18 309</b>
Авансы полученные	4 589	6 069
Задолженность перед персоналом	5 985	5 205
Дивиденды к уплате	9	9
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>28 265</b>	<b>29 592</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 525 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 035 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.



**Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	3 492	3 572
Страховые взносы	2 075	1 517
Налог на имущество	822	437
Прочие налоги	447	454
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>6 836</b>	<b>5 980</b>

**Примечание 17. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Реализация электроэнергии и мощности	30 887	26 931
Реализация теплоэнергии и горячей воды	13 788	13 747
Прочая выручка	3 698	4 290
<b>Итого выручка от операционной деятельности</b>	<b>48 373</b>	<b>44 968</b>

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

**Примечание 18. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов 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, на компенсацию убытков по топливу. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 048 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года: 3 100 млн рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.



**Примечание 19. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Расходы на топливо	18 479	15 094
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	13 346	11 501
Расходы на распределение электроэнергии	3 919	4 062
Покупная электроэнергия и мощность	3 738	2 587
Амортизация основных средств	2 000	1 943
Прочие материалы	1 320	1 275
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	962	877
Расходы на охрану	329	307
Ремонт и техническое обслуживание	322	233
Расходы на аренду	313	308
Услуги субподрядчиков	232	212
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	186	183
Транспортные расходы	152	160
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	141	230
Расходы на страхование	81	65
Прочие услуги сторонних организаций	925	765
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	379	44
Налоги, кроме налога на прибыль	625	504
Расходы на водопользование	488	450
Расходы на социальную сферу	139	92
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	61 (23)	226 86
Страховое возмещение	(34)	(20)
Прочие расходы	443	100
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>48 523</b>	<b>41 284</b>

**Примечание 20. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	437	93
Доход от курсовых разниц	76	94
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	6	-
Прочие финансовые доходы	26	-
<b>Финансовые доходы</b>	<b>545</b>	<b>187</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 122)	(1 316)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(217)	(8)
Расходы по финансовой аренде	(85)	(51)
Расход от курсовых разниц	(8)	-
Прочие финансовые расходы	-	(24)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(2 432)</b>	<b>(1 399)</b>



**Примечание 21. Прибыль на акцию**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
<b>Прибыль, причитающаяся акционерам материнской компании, в тысячах рублей</b>	<b>1 521 575</b>	<b>2 747 313</b>
<b>Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)</b>	<b>0,0341</b>	<b>0,0616</b>

**Примечание 22. Договорные и условные обязательства**

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

**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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в первом квартале 2015 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

**Охрана окружающей среды.** Предприятия 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.

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. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2015 года составил 701 млн рублей, в том числе краткосрочная часть 23 млн рублей (653 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, в том числе краткосрочная часть 32 млн рублей) (Примечание 15).

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

**Обязательства по капитальным затратам.** В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 71 087 млн рублей в течение 2015-2017 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2015 года составили 67 357 млн рублей, в том числе: 2015 год – 29 870 млн рублей, 2016 год – 21 573 млн рублей, 2017 год – 15 914 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

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

### **Примечание 23. Финансовые инструменты и 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 и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная 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 2014 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 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 (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года:



	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>На 31 марта 2015 года</b>			
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы	779	-	779
Долгосрочная дебиторская задолженность	779	-	779
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>-</b>	<b>336</b>	<b>336</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b>	<b>23 944</b>	<b>-</b>	<b>23 944</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	22 317	-	22 317
Прочая дебиторская задолженность	1 627	-	1 627
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>2 407</b>	<b>-</b>	<b>2 407</b>
Депозиты	2 407	-	2 407
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)</b>	<b>8 195</b>	<b>-</b>	<b>8 195</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>35 325</b>	<b>336</b>	<b>35 661</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>115 518</b>	<b>-</b>	<b>115 518</b>
<b>Итого активы</b>	<b>150 843</b>	<b>336</b>	<b>151 179</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>			
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы	539	-	539
Долгосрочная дебиторская задолженность	539	-	539
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>-</b>	<b>305</b>	<b>305</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b>	<b>18 802</b>	<b>-</b>	<b>18 802</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 581	-	17 581
Прочая дебиторская задолженность	1 221	-	1 221
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)</b>	<b>12 572</b>	<b>-</b>	<b>12 572</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>31 913</b>	<b>305</b>	<b>32 218</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>118 603</b>	<b>-</b>	<b>118 603</b>
<b>Итого активы</b>	<b>150 516</b>	<b>305</b>	<b>150 821</b>

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 15).

**Примечание 24. Справедливая стоимость активов и обязательств**

**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.



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

	31 марта 2015				31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>								
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	173	-	163	336	141	-	164	305
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	633	633	-	-	539	539
<b>Нефинансовые активы</b>								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	70 785	70 785	-	-	72 110	72 110
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>173</b>	<b>-</b>	<b>71 581</b>	<b>71 754</b>	<b>141</b>	<b>-</b>	<b>72 813</b>	<b>72 954</b>

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости 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 учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. 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 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 17 456 млн рублей, их учетная стоимость составила 24 265 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 22 689 млн рублей, их учетная стоимость составила 26 179 млн рублей.

**Примечание 25. События после отчетной даты**

18 июня 2015 года состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», на котором в соответствии с рекомендациями Совета директоров было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2014 года.