

**Группа «Дальневосточная  
энергетическая компания»**

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

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня  
2014 года, и по состоянию на эту дату

## СОДЕРЖАНИЕ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ .....	3
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ .....	4
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ .....	5
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ .....	6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ В КАПИТАЛЕ .....	8

### Примечания к финансовой отчетности

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ВВЕДЕНИЕ .....	9
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ .....	10
ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТРОНАМИ .....	15
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....	19
ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ .....	20
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА .....	23
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ .....	26
ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ .....	26
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ .....	27
ПРИМЕЧАНИЕ 10. КАПИТАЛ .....	27
ПРИМЕЧАНИЕ 11. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ .....	28
ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА .....	28
ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	29
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ .....	30
ПРИМЕЧАНИЕ 15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ .....	30
ПРИМЕЧАНИЕ 16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ .....	30
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ .....	31
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ .....	31
ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ .....	32
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ .....	32
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ .....	33
ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	33
ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ .....	33
ПРИМЕЧАНИЕ 24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ .....	35
ПРИМЕЧАНИЕ 25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ .....	35

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении  
 (не прошедший аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	46 886	47 001
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		147	192
Отложенный актив по налогу на прибыль		584	505
Прочие внеоборотные активы		491	369
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>48 108</b>	<b>48 067</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	3 599	3 161
Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков и авансы выданные	8	18 035	14 290
Авансы по налогу на прибыль		8	205
Товарно-материальные запасы	9	7 583	7 488
Прочие оборотные активы		4	13
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>29 229</b>	<b>25 157</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>77 337</b>	<b>73 224</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	10	17 207	17 207
Резерв объединения	10	6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		2 389	2 274
Накопленный убыток		(27 395)	(27 353)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ, ОТНОСЯЩИЙСЯ К АКЦИОНЕРАМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ</b>		<b>(1 495)</b>	<b>(1 568)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		766	610
Долгосрочные заемные средства	12	39 916	35 068
Обязательства по пенсионному плану	14	4 421	4 491
Прочие долгосрочные обязательства	13	1 481	1 562
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>46 584</b>	<b>41 731</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	14 553	13 667
Кредиторская задолженность и начисления поставщиков и подрядчиков	15	14 964	16 157
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	2 731	3 237
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>32 248</b>	<b>33 061</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>78 832</b>	<b>74 792</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>77 337</b>	<b>73 224</b>

Утверждено и подписано

Милуш В.В., Генеральный директор  
 29 августа 2014 года

Кучеева И.В., Главный бухгалтер  
 29 августа 2014 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 года	2013 года (пересчитано)
<b>Выручка</b>			
Продажа электроэнергии		30 216	28 995
Продажа тепловой энергии		9 463	9 337
Передача электроэнергии		4 715	2 390
Прочие доходы	17	5 324	5 310
<b>Итого выручка</b>		<b>49 718</b>	<b>46 032</b>
Государственное финансирование	18	249	219
Операционные расходы	19	(47 515)	(42 009)
Убыток от обесценения основных средств	6	(5)	(29)
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>2 447</b>	<b>4 213</b>
Финансовые доходы		78	36
Финансовые расходы	20	(2 465)	(2 222)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>60</b>	<b>2 027</b>
Расходы по налогу на прибыль	11	(58)	(511)
<b>Прибыль за период</b>		<b>2</b>	<b>1 516</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы – базовый и разводненный на одну акцию (руб.)	21	0,00	0,09

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года (пересчитано)
<b>Прибыль за период</b>	<b>2</b>	<b>1 516</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка пенсионных обязательств	115	224
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>115</b>	<b>224</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Расход от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(44)	(181)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(44)</b>	<b>(181)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>73</b>	<b>1 559</b>
Причитающийся:		
Акционерам Группы	73	1 559

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года (пересчитано)</b>
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	60	2 027
<i>Корректировки прибыли/убытка до налогообложения:</i>		
Амортизация основных средств	2 353	1 063
Начисление / (Восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	74	(67)
Начисление / (Восстановление) убытка от обесценения стоимости запасов	-	6
Убыток от обесценения основных средств	5	29
Финансовые доходы и расходы	2 387	2 186
Убыток/ (Прибыль) от выбытия основных средств	(43)	(50)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	-	(1 609)
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	(3 527)	423
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(80)	(149)
(Увеличение)/уменьшение прочих активов	4	(46)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений	(1 206)	127
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	(878)	(263)
Увеличение прочих обязательств	(201)	273
Проценты уплаченные	(2 110)	(2 150)
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами	185	(182)
<b>Итого (использование)/поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>(2 977)</b>	<b>1 618</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение основных средств	(2 204)	(2 588)
Поступления от реализации основных средств	21	14
Проценты полученные	80	36
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>	<b>(2 103)</b>	<b>(2 538)</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года (пересчитано)
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление заемных средств	18 540	23 250
Погашение займов	(12 961)	(19 816)
Платежи по финансовой аренде	(61)	(189)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>5 518</b>	<b>3 245</b>
<b>(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>438</b>	<b>2 325</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода (Примечание 7)	3 161	1 033
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода (Примечание 7)</b>	<b>3 599</b>	<b>3 358</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении в капитале (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв объединения	Переоценка пенсионных обязательств	Накопленный убыток	Итого
<b>На 01 января 2013 года</b>	<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 066</b>	<b>(29 045)</b>	<b>(3 468)</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	1 516	1 516
<b>Прочий совокупный доход:</b>						
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	-	(181)	(181)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	224	-	224
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	224	(181)	43
<b>ИТОГО совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>224</b>	<b>1 335</b>	<b>1 559</b>
<b>На 30 июня 2013 года</b>	<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 290</b>	<b>(27 710)</b>	<b>(1 909)</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>	<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 274</b>	<b>(27 353)</b>	<b>(1 568)</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	2	2
<b>Прочий совокупный доход:</b>						
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	-	(44)	(44)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	115	-	115
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	115	(44)	71
<b>ИТОГО совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>115</b>	<b>(42)</b>	<b>73</b>
<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 389</b>	<b>(27 395)</b>	<b>(1 495)</b>



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

## **Примечание 1. Введение**

### **Группа и ее деятельность**

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ОАО «ДЭК») создано 1 февраля 2007 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и распределительных активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

Юридический адрес: ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091.

Акции компании торгуются на Московской бирже.

В состав Группы «ДЭК» (далее по тексту – Группа) входят ОАО «ДЭК» и его дочерние общества. Территория деятельности Группы включает в себя Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Группа представлена тремя основными профильными дочерними компаниями: ОАО «ДЭК», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – ОАО «ДГК»), ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – ОАО «ДРСК»), а также ремонтно-сервисными и непрофильными дочерними обществами и ведет свою деятельность по следующим основным направлениям:

- производство электрической и тепловой энергии;
- добыча угля, используемого для производства электрической и тепловой энергии;
- транспортировка электрической энергии по распределительным сетям;
- продажа электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности потребителям, в том числе населению, продажа тепловой энергии.

### **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 допускают 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.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

## **Отношения с государством и влияние на деятельность Группы**

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – ОАО «РАО ЭСВ») владело 51,03% голосующих акций ОАО «ДЭК». До октября 2011 года ОАО «РАО ЭСВ» контролировалось государством напрямую, с октября 2011 года контроль над ОАО «РАО ЭСВ» получило ОАО «РусГидро», также контролируемое государством.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством и лиц аффилированных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

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 региональные энергетические комиссии (далее по тексту – РЭК). Деятельность всех генерирующих мощностей координируется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») в целях более эффективного функционирования рынка.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы на электрическую и тепловую энергию Группы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому и налоговому учету, отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО»). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы.

## **Примечание 2. Основа представления**

### **(а) Принцип соответствия**

Настоящая промежуточная консолидированная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями 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 МСФО.

Все основные положения учетной политики, описанные в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, последовательно применялись при подготовке данной

---

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

промежуточной консолидированной сокращенной финансовой отчетности за исключением положений, описанных ниже.

**(б) Новые стандарты и интерпретации**

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.

Помимо этого, в мае 2014 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не были применены Группой досрочно:

**Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11** (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

**«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38** (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). В данной поправке Правление КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка, генерированная деятельностью, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»** (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться на срок, в течение которого получены выгоды от контракта.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка»** (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

## Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения средств, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает потоки денежных средств активов и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.
- Все долевые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевых инструментов при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятие должно будет учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой

## **Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

### **Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитным убытком за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.

- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **(в) Переклассификации**

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.

#### **(г) Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность. Все финансовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до ближайшего миллиона.

#### **(д) Принцип непрерывности деятельности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которыми реализация активов и погашение обязательств, происходит в ходе обычной деятельности.

Изменения в текущей и будущей экономической ситуации в России и финансовое положение Группы, могут оказать существенное влияние на будущую деятельность Группы. Тем не менее, Руководство уверено, что Группа будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Поэтому прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжать непрерывную деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

По состоянию на 30 июня 2014 года накопленный убыток Группы превысил Уставный капитал и резервы на 1 495 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года – на 1 568 млн. руб.), а также краткосрочные

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту**  
**дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 3 019 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года – на 7 904 млн. руб.).

Государственная политика контроля над тарифами и ряд других факторов оказывают значительное влияние на деятельность Группы. В последние годы РЭК не всегда давали разрешения на повышение тарифов соразмерно темпам инфляции, поэтому отдельные тарифы по причине их недостаточности не могут быть использованы для покрытия всех затрат на выработку и распределение энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам бухгалтерского учета, и, соответственно, не включаются существенные дополнительные затраты, учитываемые по МСФО. Однако Группа получает субсидии для компенсации недополученных доходов по тепловой и электрической энергии в следствие применения государственного регулирования цен и тарифов. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила государственное субсидирование в размере 249 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 219 млн. руб.).

**(е) Сезонный характер деятельности.**

Спрос на тепловую и электрическую энергию зависит от времени года и погодных условий. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание.

**(ж) Бухгалтерские оценки и допущения**

Группа в процессе подготовки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль.

*Налог на прибыль*

Налог на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, считается с использованием наилучшей оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ставка определяется Группой как отношение фактического расхода по налогу на прибыль к прибыли до налогообложения.

**Примечание 3. Операции со связанными сторонами**

## Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, потенциально вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, являлись компании ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ», Donalink Limited и их дочерние, зависимые и совместно-контролируемые компании, а также предприятия, контролируемые государством.

*Операции с компаниями ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ», их дочерними и зависимыми обществами*

Группа проводила следующие существенные операции с ОАО «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Покупка электроэнергии	2 721	2 674
Начислено процентов по займам	3 530	409
Погашено займов	500	-
Получено займов	860	200

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ОАО «РусГидро»:

	На 30 июня	На 31 декабря
	2014 года	2013 года
Кредиторская задолженность	394	690
Задолженность по полученным займам	18 948	15 751

Группа проводила следующие существенные операции с ОАО «РАО ЭСВ»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Получено займов	0	400
Погашено займов	1 755	600
Начислено процентов по займам	190	219
Приобретено услуг	159	296
Реализация услуг и материалов	103	14

**Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ОАО «РАО ЭСВ»:**

	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>
Задолженность по полученным займам	3 444	5 166
Прочая кредиторская задолженность	800	613
Прочая дебиторская задолженность	9	4

**Группа проводила следующие существенные операции с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года</b>
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	748	778
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии	699	646
Прочие продажи	994	438
Покупка электроэнергии	221	210
Прочие покупки	299	575

**Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:**

	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>
Дебиторская задолженность	365	246
Кредиторская задолженность	2 921	195

*Операции с компанией Donalink Limited и группой Donalink*

Компания Donalink Limited прямо и опосредованно владеет 33,07 процента обыкновенных голосующих акций ОАО «ДЭК» и оказывает существенное влияние на деятельность Группы (до декабря 2009 года данным пакетом владело ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», контролируемая компанией Donalink Limited). Компании Группы Donalink выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций Группы.

**Остатки по операциям с компаниями группы Donalink:**

	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>
--	---------------------------------	------------------------------------

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту**  
**дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Дебиторская задолженность	1	11
Кредиторская задолженность	114	903

**Операции с компаниями Группы Donalink:**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Закупки топлива	2 812	3 508
Реализация электро- и теплоэнергии	174	228
Прочие доходы	351	489

*Компании, контролируемые государством*

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством, помимо ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ» и их дочерних обществ. Цены на электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РЭК. Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Россельхозбанк», ОАО «Банк Москвы» (Примечание 7). Операции осуществляются на рыночных условиях. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

**Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемые государством:**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Продажи электрической и тепловой энергии	6 735	5 651
Продажа услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	600	388
Приобретение электроэнергии и теплоэнергии	256	245
Приобретение топлива	6 675	5 214
Приобретение услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	5 951	5 084
Приобретение услуг и материалов	3 385	2 794
Получено кредитов	10 564	20 869
Погашено кредитов	8 333	17 995
Проценты, начисленные по кредитам	1 088	1 167

**Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<b>Дебиторская задолженность</b>		

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Дебиторская задолженность и авансы	4 398	2 516
Резерв по сомнительным долгам	(44)	(35)
Денежные средства в банках	1 112	2 687
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	4 287	6 032
Заемные средства	24 530	22 827
Проценты к уплате	52	55

Остатки по налоговым расчетам, кроме налога на прибыль, раскрыты в отчете о финансовом положении и Примечании 16. Операции с налогами, кроме налога на прибыль, раскрыты в отчете о совокупном доходе.

*Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому управленческому персоналу*

К ключевому управленческому персоналу Группа относит:

- членов Совета Директоров ОАО «ДЭК» и его дочерних компаний;
- Правление ОАО «ДЭК»;
- Генерального директора ОАО «ДЭК» и генеральных директоров профильных дочерних компаний ОАО «ДЭК».

Вознаграждение членам Правления ОАО «ДЭК», генеральному директору ОАО «ДЭК» и генеральным директорам ДЗО ОАО «ДЭК» выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров. Вознаграждение 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.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год и утверждаются на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета директоров и руководству Группы, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила соответственно 73 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 72 млн. руб.).

## Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### Примечание 4. Прекращаемая деятельность

ОАО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2012 года было классифицировано как прекращаемая деятельность, в связи с тем, что намерения акционеров Группы в отношении ОАО «ДРСК» непосредственно после получения контроля над данным обществом были связаны с продажей акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «Россети».

В конце 2013 года с внесением изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК» аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года. Поскольку данные изменения позволят компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили», намерения Группы в отношении передачи акций данного общества изменились.

В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по скорректированной балансовой стоимости.

Показатели консолидированного Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств за шесть месяцев 2013 года в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности были представлены так, как если бы ОАО «ДРСК» было классифицировано в составе продолжающейся деятельности. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года амортизация основных средств ОАО «ДРСК» не начислялась.

В таблице ниже представлены изменения сопоставимых данных в Отчете о прибылях и убытках Группы за шесть месяцев 2013 года в результате вышеуказанной корректировки:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Реклассификация из прекращаемой деятельности	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (пересчитано)
Передача электроэнергии		2 390	2 390
Прочие доходы	5 220	89	5 310
Доходы от текущей деятельности	43 552	2 479	46 032
Расходы по текущей деятельности	(34 507)	(7 502)	(42 009)
<b>(Убыток)/прибыль от текущей деятельности</b>	<b>9 235</b>	<b>(5 022)</b>	<b>4 213</b>
Финансовые доходы	35	1	36
Финансовые расходы	(1 839)	(383)	(2 222)
<b>(Убыток)/Прибыль до налогообложения</b>	<b>7 431</b>	<b>(5 404)</b>	<b>2 027</b>
Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	(13)	(498)	(511)
<b>(Убыток)/Прибыль от текущей деятельности</b>	<b>7 418</b>	<b>(5 902)</b>	<b>1 516</b>
Убыток от прекращаемой деятельности	<b>(5 902)</b>	<b>5 902</b>	-

## Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

### Примечание 5. Операционные сегменты

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основании отчетности Группы, состоящей из бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, представляемых Совету директоров ОАО «ДЭК» и используемых им для принятия стратегических решений.

Группа ведет свою деятельность в трех основных операционных сегментах:

*Сегмент «Генерация»* состоит из предприятия по производству электрической и тепловой энергии (ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»). Основные продажи электроэнергии осуществляет компания сегмента «Сбытовая деятельность» по тарифам, утверждаемым ФСТ России. Тепловая энергия реализуется потребителям по тарифам, утвержденным РЭК субъектов Дальнего Востока.

*Сегмент «Распределение электроэнергии»* состоит из компании ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», которая осуществляет поставку электроэнергии посредством низковольтных распределительных сетей по тарифам, установленным РЭК. Основную часть платы за распределение электроэнергии компания сегмента «Распределение электроэнергии» получает от компании сегмента «Сбытовая деятельность». Данный сегмент (ОАО «ДРСК») классифицируется как группа выбытия (Примечание 4).

*Сегмент «Сбыт электроэнергии»* состоит из компании ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», которая реализует электроэнергию потребителям по тарифам, установленным РЭК. Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от компании сегмента «Генерация» и абонентскую плату за распределение электроэнергии, взимаемую компанией сегмента «Распределение электроэнергии».

Операционные сегменты, не являющиеся отчетными, объединены в категорию «Прочие» и состоят из ремонтно-сервисных и прочих непрофильных дочерних компаний.

Выручка сегмента «Сбыт электроэнергии» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт»), не относящегося к компаниям, контролируемым государством, составила 2 623 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня года – 2 977 млн. руб.).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- Объекты основных средств отражаются по первоначальной (восстановительной) стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- Обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами не признаются;
- В МСФО резервы под обеспечение дебиторской задолженности признаются на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS 39);
- В РСБУ данные не консолидируются.

Руководство полагает, что прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (ЕВИТДА) является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности ОАО «ДЭК» и его дочерних обществ, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

Ниже представлена информация по операционным сегментам:

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	12 421	4 791	29 452	2 940	49 604
Выручка от внутрисегментных операций	17 808	7 844	2 015	2 211	29 878
<b>Итого выручка</b>	<b>30 229</b>	<b>12 635</b>	<b>31 467</b>	<b>5 151</b>	<b>79 482</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>3 420</b>	<b>2 276</b>	<b>(795)</b>	<b>(93)</b>	<b>4 808</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>1 109</b>	<b>888</b>	<b>46</b>	<b>28</b>	<b>2 071</b>
<b>На 30 июня 2014 года</b>					
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>73 491</b>	<b>27 657</b>	<b>48 716</b>	<b>7 665</b>	<b>157 529</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>42 640</b>	<b>14 175</b>	<b>9 974</b>	<b>6 371</b>	<b>73 160</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	11 627	2 479	28 906	2 971	45 983
Выручка от внутрисегментных операций	17 835	7 071	2 112	2 525	29 543
<b>Итого выручка</b>	<b>29 462</b>	<b>9 550</b>	<b>31 018</b>	<b>5 496</b>	<b>75 526</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>3 099</b>	<b>470</b>	<b>83</b>	<b>(110)</b>	<b>3 542</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>1 198</b>	<b>641</b>	<b>84</b>	<b>10</b>	<b>1 933</b>
<b>На 30 июня 2013 года</b>					
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>73 491</b>	<b>27 657</b>	<b>48 715</b>	<b>7 665</b>	<b>157 528</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>42 640</b>	<b>14 175</b>	<b>9 973</b>	<b>6 372</b>	<b>73 160</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой  
 отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей)

Согласование прибыли/убытка отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	74 331	70 030
Выручка прочих сегментов	5 150	5 496
Различия в признании выручки в соответствии с МСФО		
Исключение межсегментной выручки	(29 878)	(29 542)
Прочая	115	48
<b>Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)</b>	<b>49 718</b>	<b>46 032</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
<b>ЕВИТДА отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>4 808</b>	<b>3 542</b>
Амортизация основных средств	(2 352)	(1 063)
Обесценение дебиторской задолженности	(250)	(66)
Убыток от обесценения основных средств	(5)	(29)
Финансовая аренда	77	136
Пенсионные обязательства	95	1 410
Эффект от дисконтирования и формирования резерва по рекультивации	(15)	(22)
Прочие	89	305
<b>Прибыль от текущей деятельности по МСФО</b>	<b>2 447</b>	<b>4 213</b>

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>61 058</b>	<b>28 699</b>	<b>14 399</b>	<b>5 555</b>	<b>4 958</b>	<b>114 669</b>
Поступления	11	122	-	2 171	32	2 336
Перевод/ввод в состав основных средств	249	293	24	(607)	41	-
Выбытие	(58)	(5)	(4)	(82)	(92)	(241)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2014 года</b>	<b>61 260</b>	<b>29 109</b>	<b>14 419</b>	<b>7 037</b>	<b>4 939</b>	<b>116 764</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>2 031</i>	<i>254</i>			<i>260</i>	<i>2 545</i>
<i>Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>(40 795)</b>	<b>(13 690)</b>	<b>(9 817)</b>	<b>(928)</b>	<b>(2 438)</b>	<b>(67 668)</b>
Начислено за период	(776)	(1 115)	(347)	-	(115)	(2 353)
Перевод/ввод в состав основных средств	-	-	-	-	-	-
Убыток от обесценения	-	-	-	-	(5)	(5)
Выбытие	79	5	1	-	63	148
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2014 года</b>	<b>(41 492)</b>	<b>(14 800)</b>	<b>(10 163)</b>	<b>(928)</b>	<b>(2 495)</b>	<b>(69 878)</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(1 119)</i>	<i>(42)</i>			<i>(133)</i>	<i>(1 294)</i>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>20 263</b>	<b>15 009</b>	<b>4 582</b>	<b>4 627</b>	<b>2 520</b>	<b>47 001</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года</b>	<b>19 768</b>	<b>14 309</b>	<b>4 256</b>	<b>6 109</b>	<b>2 444</b>	<b>46 886</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>58 448</b>	<b>340</b>	<b>13 600</b>	<b>2 826</b>	<b>4 601</b>	<b>79 815</b>
Поступления	119	-	50	1 558	57	1 784
Перевод/ввод в состав основных средств	131	2	17	(229)	79	-
Выбытие	(136)	-	(125)	(29)	(39)	(329)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>58 562</b>	<b>342</b>	<b>13 542</b>	<b>4 126</b>	<b>4 698</b>	<b>81 270</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>2 031</i>				<i>258</i>	<i>2 289</i>
<i>Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>(39 464)</b>	<b>(33)</b>	<b>(9 229)</b>	<b>(1 086)</b>	<b>(2 169)</b>	<b>(51 981)</b>
Начислено за период	(651)	(10)	(276)	-	(126)	(1 063)
Перевод/ввод в состав основных средств	(4)	-	(1)	5	-	-
Убыток от обесценения	-	-	-	(27)	(2)	(29)
Выбытие	4	-	104	-	9	117
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>(40 115)</b>	<b>(43)</b>	<b>(9 402)</b>	<b>(1 108)</b>	<b>(2 288)</b>	<b>(52 956)</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(1 006)</i>				<i>(111)</i>	<i>(1 117)</i>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>18 984</b>	<b>307</b>	<b>4 371</b>	<b>1 740</b>	<b>2 432</b>	<b>27 834</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года</b>	<b>18 447</b>	<b>299</b>	<b>4 140</b>	<b>3 018</b>	<b>2 410</b>	<b>28 314</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию.

На 30 июня 2014 года основные средства в сумме 322 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года – 327 млн. руб.) были переданы в качестве обеспечения по кредитным договорам (Примечание 13).

### **Обесценение основных средств**

По состоянию на 30 июня 2014 года руководство ОАО «ДЭК» оценило текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств, и приняло решение, что такие индикаторы отсутствовали, учитывая фактор роста спроса, за исключением основных средств дочерних компаний ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» и ЗАО «Жилищно-коммунальное управление».

По результатам проведенного анализа убыток от обесценения основных средств указанных дочерних компаний составил на 30 июня 2014 года 5 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года - 49 млн. руб.).

### **Аренда основных средств**

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей и их дисконтированной стоимостью представлена ниже:

	<b>Минимальные лизинговые платежи</b>		<b>Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)</b>	
	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>
Не позднее одного года	175	175	148	155
После одного, но не позже пяти лет	327	393	251	287
После пяти лет	522	537	196	196
<b>Итого</b>	<b>1 024</b>	<b>1 105</b>	<b>595</b>	<b>638</b>
За вычетом будущих расходов по процентам	(429)	(467)	-	-
<b>Текущая стоимость обязательств</b>	<b>595</b>	<b>638</b>	<b>595</b>	<b>638</b>

### **Операционная аренда**

Группа арендует объекты движимого, недвижимого имущества, а также земельные участки, принадлежащие органам власти на условиях операционной аренды. Предполагаемая арендная плата, пересматриваемая на регулярной основе, определяется на основании договоров и составляет:

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Не позднее одного года	597	561
После одного года, но не позже пяти лет	2 516	2 027
После пяти лет	12 268	11 310
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>15 381</b>	<b>13 898</b>

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

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 309	2 554
Денежные средства в пути	31	11
Денежные средства в кассе	10	6
Эквиваленты денежных средств	1 249	590
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 599</b>	<b>3 161</b>

Группа не имеет денежных средств, ограниченных в использовании. Валюта всех денежных средств и их эквивалентов – российский рубль.

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

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 124 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года и в сумме 3 070 млн. руб. на 31 декабря 2013 года)	9 793	9 119
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 341 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года и в сумме 280 млн. руб. на 31 декабря 2013 года)	1 835	1 498
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>11 628</b>	<b>10 617</b>
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 101 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года и в сумме 104 млн. руб. на 31 декабря 2013 года)	5 004	2 643
НДС к возмещению	1 403	1 030
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>18 035</b>	<b>14 290</b>

Большинство покупателей, задолженность которых включена в дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков, представляют собой один класс, так как они обладают похожими характеристиками.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

В составе прочей дебиторской задолженности Группы представлены расчеты по претензиям, расчеты по уступке права требования, пени и штрафы за невыполнение условий хозяйственных договоров.

Торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Производственные запасы топлива	5 005	5 334
Основные и вспомогательные материалы (за вычетом резерва под обесценение в размере 16 млн.руб. на 30 июня 2014 года, на 31 декабря 2013 года - 16 млн.руб.)	2 222	1 797
Прочие товарно-материальные запасы	356	357
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>7 583</b>	<b>7 488</b>

На 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года товарно-материальные запасы в качестве обеспечения по кредитным договорам не передавались.

**Примечание 10. Капитал**

	Количество акций (шт.) на	
	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость акции – 1 руб.)	17 223 108 154	17 223 108 154
Собственные выкупленные акции	(16 396 998)	(16 396 998)
<b>Итого количество выпущенных акций</b>	<b>17 206 711 156</b>	<b>17 206 711 156</b>

Компания была образована 1 февраля 2007 года и по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года её уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1)

Резерв объединения на 30 июня 2014 года составляет 6 304 млн. руб., образовался при формировании Группы, произошедшем в результате слияния ряда компаний, находящихся под общим контролем. Резерв объединения представляет собой разницу на дату слияния между чистыми активами объединившихся компаний и долей меньшинства, скорректированную на выпущенный уставный капитал материнской компании Группы ОАО «ДЭК» в 2007 году.

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируется руководством Группы.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**Примечание 11. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год.

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года</b>
Текущий налог на прибыль	(11)	(1)
Доходы/(расходы) по отложенному налогу на прибыль	(47)	(510)
<b>Итого доходы/(расходы) по налогу на прибыль</b>	<b>(58)</b>	<b>(511)</b>

Основная причина, повлиявшая на изменение дохода по налогу на прибыль, связана с признанием отложенного актива по пенсионным обязательствам и начислением резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.

**Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства**

Долгосрочные заемные средства

	<b>Срок погашения</b>	<b>Эффективная ставка процента</b>	<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>На 31 декабря 2013 года</b>
		7,997/		
ОАО «РусГидро»	2014-2025	MosPrime+2,48%	16 998	14 208
ОАО «Банк Москвы»	2015	MosPrime+2,2%	7 000	7 000
ОАО «Сбербанк России»	2015-2016	8,0%-8,9%	5 940	6 846
ОАО «РАО ЭСВ»	2014-2015	8,0%-10,4%	4 926	4 802
ОАО "Банк ВТБ"	2014-2018	8,4%	4 500	4 500
ОАО «Газпромбанк»	2014	9,4%-10,0%	-	1 423
ОАО АКБ «Росбанк»	2014-2016	9,0%-9,7%	1 413	1 118
ОАО «Россельхозбанк»	2014-2018	15,0%-16,0%	91	103
Прочие	2014-2015	9,5%	54	59
Обязательства по финансовой аренде			595	638
<b>Итого</b>			<b>41 517</b>	<b>40 697</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(1 453)	(5 474)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(148)	(155)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>39 916</b>	<b>35 068</b>

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная ставка процента	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО АКБ «Росбанк»	7,5%-10,8%	5 400	3 109
ОАО "Банк ВТБ"	8%-9,7%	2 288	920
ОАО «Газпромбанк»	8,2%-9,6%	2 277	225
ОАО «Сбербанк России»	7,6%-8,2%	2 215	1 515
ОАО «Россельхозбанк»	9,6%-9,7%	220	294
ОАО «РАО ЭСВ»	8,0%-10,6%	154	363
ОАО «РусГидро»	8,83%/ MosPrime+3,09%	-	1 430
Прочие	9,5%-13,0%	25	5
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		1 453	5 474
обязательства по финансовой аренде		148	155
Проценты к уплате		373	177
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>14 553</b>	<b>13 667</b>

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов.

Все долгосрочные и краткосрочные заемные средства выданы в российских рублях.

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости).

**Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Резерв под предстоящие расходы по рекультивации золоотвалов	646	693
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	734	732
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 380</b>	<b>1 425</b>
Долгосрочные полученные авансы	101	137
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>1 481</b>	<b>1 562</b>

Долгосрочная кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой  
 отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей)

**Примечание 14. Обязательства по пенсионному обеспечению**

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2013 года и на 30 июня 2014 года остались без изменения за исключением ставки дисконта, которая увеличилась с 7,90 процентов на 31 декабря 2013 года до 8,30 процентов на 30 июня 2014 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	4 487	4 529
Справедливая стоимость активов плана	(66)	(38)
<b>Чистые пенсионные обязательства</b>	<b>4 421</b>	<b>4 491</b>

**Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5 756	9 119
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	808	447
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>6 564</b>	<b>9 566</b>
Полученные авансы	6 228	4 687
Расчеты по оплате труда	2 140	1 817
Резерв по предстоящим расходам и платежам	32	87
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>14 964</b>	<b>16 157</b>

Кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

**Примечание 16. Задолженность по прочим налогам**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Налог на добавленную стоимость	1 398	2 183
Страховые взносы	809	615
Налог на имущество	318	265
Прочие налоги	206	174
<b>Итого задолженность по прочим налогам</b>	<b>2 731</b>	<b>3 237</b>

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**Примечание 17. Прочие доходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившийся 30 июня</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года</b>
Горячая вода	1 894	1 951
Строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы	1 257	1 882
Продажа материалов и иного имущества	1 310	568
Продажа товаров собственного производства	370	334
Транспортные услуги	17	89
Обслуживание, присоединение к тепловым сетям	83	82
Прочие реализации и доходы	393	404
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>5 324</b>	<b>5 310</b>

**Примечание 18. Государственные субсидии**

В соответствии с законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2013, 2014 годы ряду компаний Группы были выделены субсидии: на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 223 млн. руб. (в течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года сумма составляла 207 млн. руб.).

В отчетном периоде компании Группы также получили прочие государственные субсидии на общую сумму 26 млн. руб. (12 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года).

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой  
 отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей)

**Примечание 19. Операционные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Расходы на топливо	14 159	14 617
Расходы на транспортировку электро- и теплоэнергии	8 360	7 035
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	11 516	10 125
Покупная электро- и теплоэнергия	3 032	3 254
Расходы на приобретение прочих материалов	1 294	2 187
Износ основных средств	2 353	1 063
Услуги субподряда по строительно-монтажным и ремонтно-строительным работам	433	1 101
Налоги, кроме налога на прибыль	710	666
Расходы на водоснабжение	561	569
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	442	418
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	356	339
Расходы по аренде	263	361
Расходы на содержание вневедомственной охраны	374	343
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	74	(67)
Транспортные расходы	174	193
Комиссионные и агентские расходы	239	96
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	181	150
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	-	(1 609)
Прочие расходы	2 994	1 168
<b>Итого</b>	<b>47 515</b>	<b>42 009</b>

**Примечание 20. Финансовые расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Расходы на выплату процентов	2 307	2 131
Расходы по финансовой аренде	12	77
Процентные доходы – эффект дисконтирования, относящийся к предыдущим периодам	(13)	14
Прочие финансовые расходы	159	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>2 465</b>	<b>2 222</b>



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**Примечание 21. Прибыль на акцию**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 года</b>	<b>2013 года</b>
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	17 206 711	17 206 711
Чистая прибыль / (убыток), причитающийся акционерам ОАО «ДЭК» (в млн. руб.)	2	1 516
<b>Базовая и разведенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "ДЭК"</b> (в российских рублях на 1 акцию)	0,00	0,09

ОАО «ДЭК» не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

**Примечание 22. Договорные обязательства**

*Обязательства по капитальным затратам*

На 30 июня 2014 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 3 507 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года – 1 313 млн. руб.).

**Примечание 23. Условные обязательства и активы**

**(а) Страхование**

Группа не осуществляет полного страхования своих производственных активов, страхования на случай останковки производства. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет необходимого страхового покрытия этих рисков, существует вероятность того, что повреждение или утрата определенных активов может оказать существенное негативное влияние на ее деятельность и финансовое положение.

**(б) Судебные разбирательства**

Группа периодически принимает участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых как в отдельности, так и в совокупности с другими не оказал и, по мнению руководства, не окажет в будущем существенного негативного воздействия на Группу.

**(в) Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Высший Арбитражный Суд издал инструкции для нижестоящих судов по рассмотрению налоговых дел с систематизированными разъяснениями схем укрытия от налогообложения, и, возможно, это приведет к значительному увеличению интенсивности и частоты претензий налоговых органов.

Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года руководство считало, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения действующего налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена, включая вопросы признания отдельных видов расходов для целей налогообложения. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, вероятно, что Группа не сможет обосновать и защитить свою позицию, в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности признаны соответствующие обязательства.

#### **(г) Охрана окружающей среды**

Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств группы и составил 646 млн.руб. по состоянию на 30 июня 2014 года (на 31 декабря 2013 года – 693 млн. руб.)

Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

#### **(д) Трансфертное ценообразование**

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 настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

**Примечание 24. Справедливая стоимость.**

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

*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. 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 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 выплате 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.

**Примечание 25. События после отчетной даты**

В июле – августе 2014 года Группа получила кредиты от ОАО «Газпромбанк» на сумму 1 980 млн. руб. (процентная ставка 11%, дата погашения не позднее 09 января 2015 года). Также были получены кредиты от ЗАО «Райффайзенбанк» на сумму 555 млн. руб. и от ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 700 млн. руб. (процентная ставка 10,84% и сроком погашения не позднее 20 июля 2015 года).

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

В июле-августе 2014 года Группа погасила заемные обязательства по кредитам ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО АКБ «Росбанк» на общую сумму 1 475 млн. руб.

31 июля Группа приобрела у ООО «РКС-Холдинг» 100 % акций ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания».

Основной задачей Группы, связанной с приобретением доли участия в данном хозяйственном обществе, является дальнейшее расширение границ зоны действия гарантирующего поставщика, стабилизация ситуации с энергоснабжением потребителей в г. Благовещенске и поддержания репутации Холдинга в Амурской области.