

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность**

**подготовленная в соответствии с**

**МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**

**за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года**

**(неаудированная)**

## Содержание

Заявление об ответственности руководства за подготовку и утверждение промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	8

**ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И  
УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**

**Владельцам акций ПАО «Пермэнергосбыт» и пользователям финансовой отчетности.**

Мы подготовили промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года, которая достоверно и объективно отражает финансовое состояние ПАО «Пермэнергосбыт» и ее дочерних компаний (далее – Группа) на 30 июня 2015 года, а также результаты деятельности и движение денежных средств за 1 полугодие 2015 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководство Группы несет ответственность за то, что Группа ведет учетные записи, раскрывающие с достаточной степенью точности ее финансовое положение и позволяющие ей обеспечить соответствие финансовой отчетности Международным стандартам финансовой отчетности, а также соответствие российской бухгалтерской отчетности российскому законодательству и нормативным актам.

В целом, руководство также несет ответственность за: разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы; принятие доступных ему мер для сохранности активов Группы; предотвращение и выявление фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

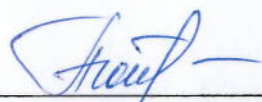
Руководство Группы полагает, что при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, приведенной на страницах с 4 по 24, Группа последовательно применяла надлежащую учетную политику, подкрепляла ее обоснованными и осмотрительными оценками и расчетами и обеспечивала соблюдение соответствующих МСФО. Все существенные отступления от МСФО были раскрыты в примечаниях к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных российской бухгалтерской отчетности за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года, приведенной в соответствие с МСФО.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, утверждена:

И.В. Шершаков  
Генеральный директор  
«24» 2015 года  
ПАО «Пермэнергосбыт»  
ул. Тимирязева, 37  
г. Пермь  
Российская Федерация, 614007



  
Н.Л. Шемякина  
Главный бухгалтер



**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении на 30 июня 2015 года**  
**(в тысячах российских рублей)**

	Прим.	30 июня 2015	31 декабря 2014
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	3	487 782	507 600
Инвестиционное имущество	4	20 988	21 459
Нематериальные активы	5	22 365	28 565
Долгосрочные финансовые активы		-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность		-	-
Отложенные налоговые активы		15 462	16 897
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>546 597</b>	<b>574 521</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	19 941	17 632
Дебиторская задолженность	7	2 627 160	2 610 655
Авансы выданные		31 419	11 522
Текущие финансовые активы	8	14 000	107 600
Предоплата по налогу на прибыль		-	42
Денежные средства и их эквиваленты	9	70 068	229 295
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 762 588</b>	<b>2 976 746</b>
<b>Итого активы</b>		<b>3 309 185</b>	<b>3 551 267</b>
<b>КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Акционерный капитал	10	154 584	154 584
Нераспределенная прибыль		512 600	700 258
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>667 184</b>	<b>854 842</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		1 459	1 001
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1 459</b>	<b>1 001</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	11	2 102 163	2 228 551
Авансы полученные		212 877	263 842
Расчеты по налогам и сборам	12	107 175	164 053
Обязательства по налогу на прибыль		38 327	38 978
Краткосрочные кредиты и займы		180 000	-
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>2 640 542</b>	<b>2 695 424</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>2 642 001</b>	<b>2 696 425</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>3 309 185</b>	<b>3 551 267</b>

Генеральный директор  
 Шершаков И.В.

«24»

2015



Главный бухгалтер  
 Шемякина Н.Л.

*Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью консолидированной  
 финансовой отчетности*

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей, за исключением прибыли на акцию)**

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка от реализации	13	15 589 308	16 298 038
Себестоимость реализации	14	(14 618 401)	(15 312 124)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>970 907</b>	<b>985 914</b>
Общие, коммерческие и административные расходы	15	(533 655)	(563 952)
Прочие операционные доходы		59 938	133 609
Прочие операционные расходы		(292 683)	(353 288)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>204 507</b>	<b>202 283</b>
Финансовые доходы		93 520	95 554
Финансовые расходы		(109 464)	(95 331)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>188 563</b>	<b>202 506</b>
Налог на прибыль		(65 773)	(64 831)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>122 790</b>	<b>137 675</b>
Прибыль за период, относящаяся к акционерам компании		122 790	137 675
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, (руб./акция)	16	3	3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, шт		36 210 960	36 210 960

Генеральный директор  
Шершаков И.В.

« 27 » \_\_\_\_\_ 2015



Главный бухгалтер  
Шемякина Н.Л.

*Handwritten signature*

*Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности*



**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся**  
**30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>Операционная деятельность</b>		
Денежные поступления от продажи товаров и услуг	17 208 636	15 492 185
Денежные поступления от арендных платежей	1 117	4 874
Прочие поступления	203 506	763 622
Денежные платежи поставщикам за товары и услуги	(16 943 705)	(16 210 650)
Денежные платежи по оплате труда	(289 610)	(270 014)
Денежные выплаты по процентным расходам	(107 974)	(91 428)
Денежные выплаты по налогу на прибыль	(61 688)	(38 880)
Прочие денежные выплаты	(658 855)	(611 582)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>(648 573)</b>	<b>(961 873)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Денежные поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	2 866	1
Денежные поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг	43 325	578 649
Проценты полученные	354	91 143
Чистые поступления от возврата/(размещения) банковских депозитов	332 986	10 000
Денежные выплаты в связи с приобретением основных средств и нематериальных активов	(5 358)	(27 768)
Денежные выплаты в связи с приобретением долговых ценных бумаг, предоставление займов другим лицам	(24 452)	(41 268)
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>349 721</b>	<b>610 757</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступления кредитов и займов	11 996 977	598 222
Возврат кредитов и займов	(11 856 977)	(53 000)
Дивиденды выплаченные	(376)	(123 801)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>139 624</b>	<b>421 421</b>
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и эквивалентов</b>	<b>(159 228)</b>	<b>70 305</b>
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	229 296	53 291
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	70 068	123 596
В т.ч. денежные средства на депозитных счетах	1 000	25 300

Генеральный директор  
 Шершаков И.В.  
 «24» июня 2015

Главный бухгалтер  
 Шемякина Н.Л.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью консолидированной  
 финансовой отчетности

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале за 6 месяцев, закончившихся 30 июня**  
**2015 года (в тысячах российских рублей)**

Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 01 января 2014	154 584	502 510	657 095
Итого совокупный доход за 1 полугодие 2014 года		137 675	137 675
Дивиденды акционерам		(110 342)	(110 342)
Остаток на 30 июня 2014	154 584	529 845	684 429
Остаток на 01 января 2015	154 584	700 258	854 842
Итого совокупный доход за 1 полугодие 2015 года		122 790	122 790
Дивиденды акционерам		(310 448)	(310 448)
Остаток на 30 июня 2015	154 584	512 600	667 184



Генеральный директор  
 Шерцаков И.В.

Главный бухгалтер  
 Шемякина Н.Л.



**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ****Организационная структура и деятельность**

Публичное акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания», сокращенное наименование ПАО «Пермэнергосбыт» (далее – «Компания») зарегистрирована в г. Перми в 2005 году. Компания и ее дочерние предприятия (Примечание 18) совместно именуются Группа.

Фактический и юридический адрес Компании: 614007, г. Пермь, Тимирязева, 37.

Основными видами деятельности Группы являются:

- покупка электрической энергии и мощности на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии и мощности на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в т.ч. гражданам);
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- предоставление коммунальных услуг населению;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.

Списочная численность персонала Группы на 30 июня 2015 года составила 1403 человека (30 июня 2014 года: 1340 человека).

По состоянию на 30 июня 2015 и 30 июня 2014 года акционерами Группы являются:

	Привилегированные акции		Обыкновенные акции		Доля в акционерном капитале, %	
	Всего акций, тыс. руб.	Штук	тыс. руб.	штук		тыс. руб.
На 30 июня 2015						
Фариндола Маркетинг Лтд (Farindola Marketing Ltd)	16 573			5 099 251	16 573	10,72
ОАО «Сбытовой холдинг»	37 258			11 464 040	37 258	24,10
Киташев А.В.	47 213			14 527 062	47 213	30,54
Прочие лица	16 641			5 120 607	16 641	10,76
Приходится на АП	36 899	11 353 500				23,88
Итого	154 584	11 353 500		36 210 960		100,00

На 30 июня 2014	Всего акций, тыс. руб.	Привилегированные акции		Обыкновенные акции		Доля в акцио- нерном капитале, %
		штук	тыс. руб.	штук	тыс. руб.	
ОАО «Сбытовой холдинг»	58 323	6 481 468	21 065	11 464 040	37 258	37,73
Джетови Лимитед	21 513	-	-	6 619 286	21 513	13,92
Киташев А.В.	37 625	718 832	2 336	10 858 015	35 289	24,34
Елов А.А.	5 050	-	-	1 553 747	5 050	3,27
Прочие юр. и физ. лица	32 073	4 153 200	13 498	5 715 869	18 576	20,74
Итого	154 584	11 353 500	36 899	36 210 960	117 686	100,00



## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

### Организационная структура и деятельность (продолжение)

Общество не входит в состав группы предприятий либо холдинга.

Компания имеет:

- представительство, расположенное в г. Москва, по адресу: г. Москва, Ленинский проспект, 15А;
- территориально обособленные структурные подразделения, не являющиеся филиалами и представительствами и не имеющими самостоятельного баланса (Центральное отделение, Мотовилихинское отделение, Закамское отделение, Южное отделение, Северное отделение, Кунгурское отделение, Кудымкарское отделение, Очерское отделение, Чусовское отделение, Губахинское отделение).

### Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский и финансовый и корпоративный сектор.

### Реструктуризация отрасли

В соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденным постановлением Правительства № 1172 от 27 декабря 2010 года, с 1 января 2011 года торговля мощностью на оптовом рынке осуществляется путем следующих механизмов:

- торговля мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи в отношении объемов, предназначенных для поставок населению;
- поставка мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности
- торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности;
- договорам о предоставлении мощности с АЭС, ГЭС;
- с поставщиками, поставляющими мощность в вынужденном режиме (генерирующие объекты, не отобранные по итогам конкурентных отборов, но продолжение работы, которых необходимо по технологическим и иным причинам).
- торговля мощностью, которая поставляется в вынужденном режиме (генерирующих объектов, не отобранных по итогам конкурентных отборов, но продолжение работы, которых необходимо по технологическим и иным причинам).

Договора о предоставлении мощности обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, с другой стороны дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.



## **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную отчетность следует рассматривать в совокупности с консолидированной отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости (фактическим затратам)

ПАО «Пермэнергосбыт» и ее дочерние общества ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения РФ. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета, которые были скорректированы в соответствии с требованиями МСФО.

### **Функциональная валюта отчетности и валюта представления отчетности**

Активы и обязательства Группы представлены и измерялись в тысячах российских рублей, поскольку Группа осуществляет деятельность на территории Российской Федерации, где национальной валютой является российский рубль. Российский рубль является функциональной валютой Группы, так как отражает экономическую суть операций и положение дел в Группе.

### **Значительные учетные суждения, оценочные значения и допущения**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

### **Резерв на обесценение дебиторской задолженности**

Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой возможности взыскания задолженности с конкретных клиентов. Если происходит снижение кредитоспособности какого-либо из крупных клиентов или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в категорию дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска, и совокупная дебиторская задолженность по данной категории тестируется на предмет обесценения. Указанные характеристики связаны с оценкой будущих денежных потоков, генерируемых группами таких активов, которые зависят от способности должников погашать все суммы задолженности в соответствии с договорными условиями, относящимися к оцениваемым активам.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно оцениваемых на предмет обесценения, определяются исходя из договорных денежных потоков, генерируемых активами, и имеющегося опыта руководства Группы в оценке возможной просрочки погашения задолженности в результате прошлых событий, связанных с убытком, а так отношении возможности взыскания просроченной задолженности. Прошлый опыт корректируется с учетом текущих наблюдаемых данных с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предшествующие периоды, и исключения влияния ранее имевших место условий, которые отсутствуют в настоящий момент.

### **Сроки полезного использования основных средств**

Оценка срока полезного использования основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте в отношении аналогичных активов. При определении срока полезного использования актива руководство анализирует его предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.



**3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Учетная политика соответствует политике, применяемой для консолидированной отчетности за 2014 год.

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие ОС	НЗС	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
На 01 января 2015 г.	99 845	380 766	92 722	61 444	15 111	223	650 111
Поступление			653	2 985	751	373	4 762
Выбытие	(373)	( 2 563)	( 629)	( 2 708)	( 1 346)	-	( 7 619)
На 30 июня 2015 г.	99 472	378 203	92 746	61 721	14 516	596	647 254
<b>Накопленный износ</b>							
На 01 января 2015 г.	-	(45 770)	(48 622)	(33 347)	(14 772)	-	(142 511)
Начисленный износ за год		( 5 555)	(9 087)	( 5 701)	(928)	-	( 21 271)
Износ по выбывшим объектам		465	100	2 399	1346	-	4 310
На 30 июня 2015 г.		(50 860)	(57 609)	(36 649)	(14 354)		(159 472)
<b>Остаточная стоимость</b>							
на 01 января 2015 г.	99 845	334 996	44 100	28 096	340	223	507 600
на 30 июня 2015 г.	99 472	327 343	35 137	25 072	162	596	487 782

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие ОС	НЗС	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
На 01 января 2014 г.	99 845	380 653	70 103	50 836	16 026	-	617 462
Поступление	-	110	19 740	-	702	-	20 552
Выбытие	-	-254	-1 057	-	- 105	-	- 1 400
На 30 июня 2014 г.	99 845	380 509	88 786	50836	16 563	- 0	636 539
<b>Накопленный износ</b>							
На 01 января 2014 г.	-	(34 478)	(33 426)	(26 657)	(10 696)	-	(105 257)
Начисленный износ за год	-	( 5 729)	( 7 458)	(3 674)	(3 117)	-	(19 979)
Износ по выбывшим объектам	-	50	505	-	75	-	631
На 30 июня 2014 г.	-	(40 157)	( 40 378)	(30 332)	(13 735)	-	(124605)
<b>Остаточная стоимость</b>							
на 01 января 2014 г.	99 845	346 175	36 677	24 179	5 330	-	512 206
на 30 июня 2014 г.	99 845	340 352	48 408	20 504	2 825		511 934

Износ по основным средствам включен в общие, административные, коммерческие и прочие операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Группа не имеет каких-либо ограничений прав собственности в отношении основных средств, в том числе по залоговым операциям.



**5. ИНВЕСТИЦИОННОЕ ИМУЩЕСТВО**

	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>	
На 01 января 2014 года	22 902
Поступление	
Выбытие	
На 30 июня 2014 года	22 902
На 01 января 2015 года	22 902
Поступление	
Выбытие	
На 30 июня 2015 года	22 902
<b>Накопленный износ</b>	
На 01 января 2014 года	(501)
Начисленный износ за период	(471)
На 30 июня 2014 года	(972)
На 01 января 2015 года	(1 443)
Начисленный износ за период	(471)
На 30 июня 2015 года	(1 914)
<b>Остаточная стоимость</b>	
На 01 января 2014	22 401
На 30 июня 2014	21 931
На 01 января 2015	21 459
На 30 июня 2015	20 988

Износ по инвестиционному имуществу включен в прочие операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 01 января 2015 г.	45 739	507	46 246
Поступление	92	18	110
Выбытие	(4 670)	(13)	(4 683)
На 30 июня 2015г.	41 161	512	41 673
<b>Амортизация</b>			
На 01 января 2015 г.	(17 241)	(441)	(17 682)
Начислено за год амортизации	(6 258)	(51)	(6 309)
Выбытие	4 670	13	4 683
На 30 июня 2015 г.	(18 829)	(479)	(19 308)
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 01 января 2015 г.	28 499	66	28 565
На 30 июня 2015 г.	22 332	33	22 365

## 7. ЗАПАСЫ

	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
Готовая продукция и товары для перепродажи	16 024	11 278
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 917	5 314
Резервы под обесценение запасов		
<b>Итого</b>	<b>19 941</b>	<b>16 592</b>

Группа не имеет каких-либо ограничений прав собственности в отношении запасов, в том числе по залоговым операциям.

Сырье, расходные материалы, а также движение готовой продукции, признанные в составе себестоимости продаж, составили в 1 полугодии 2015 года 6 392 058 тыс. руб. (1 полугодии 2014 года 7 030 075 тыс. руб).



**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 874 970	2 615 545
Резерв по сомнительной задолженности покупателей и заказчиков	(756 626)	(549 852)
Текущие налоговые активы	7 336	7 432
в том числе:		
НДФЛ	0	5
НДС	3 301	3 196
Налог на прибыль	276	
Налог на дивиденды	3 752	4 223
Прочие налоги	7	8
Социальное страхование и обеспечение	1 404	2 516
Прочая дебиторская задолженность	550 883	323 909
Резерв по прочей сомнительной задолженности	(50 807)	(42 328)
<b>Итого</b>	<b>2 627 160</b>	<b>2 357 222</b>

Суммы НДС, подлежащие вычету, представляют собой невозмещенные из бюджета суммы, которые Группа ожидает к получению в виду законодательно установленных Налоговым кодексом РФ сроков такого возмещения.

В отчетном периоде произошли следующие изменения в резерве по сомнительной задолженности:

	Резерв по ДЗ покупателей и заказчиков	Резерв по прочей ДЗ	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2013</b>	<b>466 624</b>	<b>45 505</b>	<b>512 129</b>
Расходы на создание резерва	(208 063)	(4 870)	(212 933)
Восстановление резерва	(111 474)	(111)	(111 585)
Суммы, списанные в уменьшение дебиторской задолженности	13 361	7 936	21 297
<b>Сальдо на 30 июня 2014</b>	<b>549 852</b>	<b>42 328</b>	<b>592 180</b>
<b>Сальдо на 31 декабря 2014</b>	<b>615 220</b>	<b>39 737</b>	<b>654 957</b>
Расходы на создание резерва	323 606	15 347	338 953
Восстановление резерва	(165 840)	(4 010)	(169 850)
Суммы, списанные в уменьшение дебиторской задолженности	(16 360)	(267)	(16 627)
<b>Сальдо на 30 июня 2015</b>	<b>756 626</b>	<b>50 807</b>	<b>807 433</b>

Сумма резерва по сомнительной задолженности была определена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)****9. ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Группой было принято решение признавать в качестве финансовых активов банковские депозиты, срок погашения которых на момент первоначального признания составляет более 3-х месяцев, что отражает действительный характер использования денежных средств, как получение дополнительного дохода от процентов.

	30 июня 2015	30 июня 2014
Банковский вексель		-
Краткосрочные депозиты	14 000	810 345
Займы выданные	-	-
<b>Итого</b>	<b>14 000</b>	<b>810 345</b>

**10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 июня 2014	30 июня 2014
Денежные средства в банке	59 628	88 706
Денежные средства в кассе	9 440	9 537
Денежные эквиваленты	1 000	25 352
<b>Всего денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>70 068</b>	<b>123 596</b>

В составе денежных эквивалентов отражены банковские депозиты, срок погашения которых на момент первоначального признания составляет менее 3-х месяцев.

**11. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

По состоянию на 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года акционерный капитал Группы состоял из 11 353 500 привилегированных акций и 36 210 960 обыкновенных акций номинальной стоимостью 3,25 руб. Все выпущенные акции полностью оплачены.

**Дивиденды**

В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно законодательству распределению подлежит чистая прибыль.

В 1 полугодии 2015 года ПАО «Пермская энергосбытовая компания» объявила дивиденды за 2014 год в размере 326 033 тыс. руб., которые были начислены в пользу акционеров компании ( в 1 полугодии 2014 года - дивиденды за 2013 год в размере 110 341 тыс. руб.).



**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

**12. КРАТКОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Краткосрочная кредиторская задолженность отражена по балансовой стоимости, которая равна их справедливой стоимости.

	30 июня 2015	30 июня 2014
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 657 144	1 501 579
Задолженность перед персоналом	24 226	21 810
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и будущим вознаграждениям персоналу	24 962	29 612
Расчеты с учредителями	348 493	197 791
Прочие обязательства	47 338	31 591
<b>Итого</b>	<b>2 102 163</b>	<b>1 782 383</b>

**13. РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ**

	30 июня 2015	30 июня 2014
Налог на доходы физических лиц	5 930	5 755
Налог на имущество	2 963	3 049
НДС	85 840	80 210
Расчеты по социальному страхованию и пенсионному обеспечению	12 084	10 920
Прочие	358	4 830
<b>Итого</b>	<b>107 175</b>	<b>104 764</b>

**14. ВЫРУЧКА**

Информация о выручке Группы представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Электроэнергия розница	15 459 552	16 184 338
Электроэнергия опт	42 590	47 428
Доходы от прочей деятельности	87 166	66 222
<b>Итого</b>	<b>15 589 308</b>	<b>16 297 988</b>

По строке доходы от прочей деятельности отражена выручка от обследования систем энергоснабжения, продажи приборов учета, расчет стоимости услуг ЖКХ, услуги агента и прочие платные услуги.

**15. СЕБЕСТОИМОСТЬ**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Приобретенная электроэнергия	6 392 560	7 004 135
Мощность	3 095 553	3 259 262
Услуги сетевой компании по передаче э/э	5 098 122	5 018 642
Покупные товары	25 888	30 085
Прочие расходы	6 278	
<b>Итого</b>	<b>14 618 401</b>	<b>15 312 124</b>

**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

**16. ОБЩИЕ, КОММЕРЧЕСКИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Затраты на оплату труда	379 115	356 599
Расходы на аренду	11 649	13 809
Износ основных средств и амортизация НМА	24 684	19 482
Расходы на материалы	6 624	23 019
Коммунальные услуги	1 481	14 846
Ремонт и техобслуживание	6 193	7 633
Охрана	6 007	6 496
Расходы на рекламу	5 723	1 828
Налоги (налог на имущество, прочие налоги)	7 380	8 089
Расчетно-кассовое обслуживание	2 471	6 460
Услуги связи	16 254	15 236
Командировочные расходы	672	2 575
Информационно-консультационные услуги	2 169	2 256
Транспортные расходы	8 233	2 785
Консультационно-информационная поддержка программных продуктов	8 796	6 675
Услуги по проведению конкурсных процедур	-	-
Энергоаудит	-	31
Установка, замена энергосберегающего оборудования	3 606	3 991
Услуги по обеспечению системной надежности	1 948	10 578
Посреднические услуги	1 590	27 900
Страхование	37 023	32 761
Подбор и обучение персонала	433	849
Прочие расходы	1 604	1 882
<b>Итого</b>	<b>533 655</b>	<b>563 952</b>

По строке прочие расходы отражены расходы по подбору персонала, расходы по охране труда, комиссионное вознаграждение и прочие расходы.

Пенсионные договоры Компании все являются с фиксированными взносами.

**17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за отчетный период, приходящейся на держателей обыкновенных акций материнской компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение соответствующего периода.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Прибыль за отчетный период, приходящаяся на держателей обыкновенных акций материнской компании, тыс. руб.	93 480	104 812
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, шт	36 210 960	36 210 960
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб./акция</b>	<b>3</b>	<b>3</b>

На 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года нет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.



**Группа компаний «Пермэнергосбыт»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (в тысячах российских рублей)**

**18. ДОЧЕРНИИ КОМПАНИИ**

По состоянию на 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года в состав Группы входят следующие дочерние компании:

	Место- нахождение	Владение	
		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика»	Пермь	100,0	100,0
ООО «ЕАСК»	Москва	100,0	100,0
ООО «Тимсервис»	Пермь	100,0	-
ООО «Информационно-сервисный центр»	Пермь	100,0	-

**19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****(а) Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления**

В соответствии с Положением о выплате вознаграждений Группа своевременно выплачивала Вознаграждение членам Совета директоров в установленных размерах. Также оплачивались вознаграждения Ревизионной комиссии.

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Членам Совета Директоров	1 537	3 652
Ревизионной комиссии Общества		383
	<b>1 537</b>	<b>4 035</b>

**(б) Операции с прочими связанными сторонами**

Информация о сделках с предприятиями, являющихся связанными сторонами, представлена ниже:

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>Выручка и прочие доходы</b>		
ООО «Центр надежности», в том числе		
Аренда	561	3 811
Договор лизинга	880	
<b>Итого</b>	<b>1 441</b>	<b>3 811</b>

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>Себестоимость и прочие операционные расходы</b>		
ООО «ЕЭС.Гарант», в том числе		
Покупка оборудования	2 109	15 193
<b>Итого</b>	<b>2 109</b>	<b>15 93</b>

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

(б) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

Дебиторская задолженность

	30 июня 2015	31 декабря 2014
ООО «Центр надежности»	2 631	4 113
Итого	2 631	4 113

Кредиторская задолженность

	30 июня 2015	31 декабря 2014
ООО «ЕЭС.Гарант»	218	3 688
Итого	218	3 688

(в) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией

Значительная часть совершенных компаниями Группы сделок по продаже товаров и закупкам сырья относятся к сделкам с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией.

20. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Риски ликвидности

Риск ликвидности - это риск возникновения убытков вследствие неспособности организации обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме.

Подход к управлению ликвидностью заключается в обеспечении постоянного наличия у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях.

Для снижения риска потери ликвидности Группа осуществляет детальное планирование графика входящих и исходящих денежных потоков, на основе платежного календаря на календарный месяц в разбивке по дням, с целью выявления возможного дефицита и своевременного привлечения краткосрочного заемного капитала.

В условиях роста инфляции и ужесточения денежно-кредитной политики существует риск увеличения стоимости заемных средств. Для снижения процентного риска Компания проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга. Для целей управления значением суммарной величины затрат на обслуживание заемных средств в Группой утверждена методика расчета лимита стоимостных параметров заимствований.

Валютные риски

Компания незначительно подвержена валютному риску, так как расчеты по всем заключенным договорам ведутся в национальной валюте. Группа не ведет деятельность на внешних рынках. Группа оказывает услуги, продает продукцию, приобретает товар и привлекает заемные средства национальной валюте, но есть риск существенного увеличения затрат на расходные материалы, используемые Группой в своей операционной деятельности, вследствие повышения цен из-за роста курса валют.

Цены на приобретаемые Компанией на оптовом рынке электрическую энергию и мощность, а также услуги сетевых и инфраструктурных организаций также определяются в валюте Российской Федерации вне зависимости от курсов других валют. Однако рост курсов валют косвенно влияет на деятельность Компании посредством ухудшения финансового состояния предприятий - потребителей электроэнергии и срывом платежей.



## **20. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)**

### **Инфляционные риски**

Негативное влияние инфляции на финансово - экономическую деятельность Группы может быть связано со следующими рисками:

Риск, связанный с потерями реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной просрочке платежей

Риск, увеличения процентов по привлекаемым Группой кредитам.

Ускорение темпов инфляции может привести к росту издержек Группы. Основная же часть расходов в виде сбытовой надбавки утверждается государством, что снижает влияние инфляционного фактора

Группа предпринимает следующие действия по уменьшению указанных рисков: проведение работы с потребителями электрической энергии с целью недопущения наращивания просроченной дебиторской задолженности, предпринимает меры по нивелированию роста процентной ставки, заключает кредитные договоры в разных банках. Конкурентный отбор между кредитующими банками позволяет удерживать минимально возможный уровень ставок. Кроме этого, Группа постоянно ведет квалифицированный мониторинг цен, складывающийся в результате торгов на оптовом рынке, умело и своевременно реагирует на изменения рыночной конъюнктуры.

### **Риск, увеличения процентов по привлекаемым Обществом кредитам**

Ускорение темпов инфляции может привести к росту издержек Компании. Основная же часть расходов компании в виде сбытовой надбавки утверждается государством, что снижает влияние инфляционного фактора.

Предприятия Группы предпринимает следующие действия по уменьшению указанных рисков: проведение работы с потребителями электрической энергии с целью недопущения наращивания просроченной дебиторской задолженности, предпринимает меры по нивелированию роста процентной ставки, заключает кредитные договоры в разных банках. Конкурентный отбор между кредитующими банками позволяет удерживать минимально возможный уровень ставок. Кроме этого, постоянно ведется квалифицированный мониторинг цен, складывающийся в результате торгов на оптовом рынке, умело и своевременно реагирует на изменения рыночной конъюнктуры.

## **21. ПРОЧИЕ РИСКИ**

Эффективность работы Компании, в том числе, зависит и от рисков, с которыми компания сталкивается в своей деятельности, и, соответственно, от того, каким образом она идентифицирует их, снижает и осуществляет иные действия по их предотвращению и ликвидации.

Выявление возникающих в деятельности Группы рисков и управление ими является неотъемлемой частью финансово-хозяйственной деятельности.

### **Отраслевые риски**

Отраслевые риски связаны с возможностью сдерживания роста выручки и прибыли, уменьшению долей рынка в территориальной зоне обслуживания в результате изменений в экономическом состоянии отрасли.

Возможный уход крупных потребителей на оптовый рынок электрической энергии и наличие конкуренции в связи с действием на территории Пермского края независимых сбытовых компаний создает для Группы риск частичной потери занимаемой доли рынка в традиционной зоне обслуживания, но, с другой стороны, является дополнительным стимулирующим фактором к совершенствованию системы обслуживания клиентов и повышению уровня клиентоориентированности, создания взаимовыгодных условий сотрудничества. Компания проводит регулярный мониторинг и анализ потребителей желающих выйти на оптовый рынок, предлагает более привлекательные условия для партнеров и повышает качество предоставляемых услуг.

Риск потери статуса гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) электрической энергии на территории Пермского края становится подконтрольным благодаря соблюдению требований законодательства, предъявляемого ГП, обеспечению надежного энергоснабжения потребителей и выполнению всех обязательств перед поставщиками электроэнергии и мощности.



## **21.ПРОЧИЕ РИСКИ (продолжение)**

### **Риски, связанные с особенностями оказания услуг в сфере продажи (сбыта) электроэнергии.**

ПАО «Пермэнергосбыт» - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Пермского края, доходность гарантирующих поставщиков регулируется государством. Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Пермэнергосбыт» устанавливаются органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов - Региональной службой по тарифам Пермского края. Формирование сбытовых надбавок ГП осуществляется методом экономически обоснованных расходов. Учет не в полной мере всех экономически обоснованных расходов ГП органами государственного регулирования тарифов и принятие некорректных решений в отношении сбытовых надбавок может негативно сказаться на деятельности Компании и его финансового - экономического состоянии. С целью снижения этого риска Компания тесно взаимодействует с органами государственного регулирования тарифов, где максимально подробно предоставляется информация об объеме и структуре расходов ГП.

### **Риски возможного введения социальной нормы электропотребления**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 614 от 22.07.2013 г. «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)», которое может повлечь повышение стоимости электроэнергии для ряда потребителей и рост дебиторской задолженности и услуг по ОДН.

Пока социальная норма электропотребления не введена на территории Пермского края, Группа может лишь продолжать укреплять свое финансовое положение.

### **Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию Общества**

Данные риски могут повлечь рост дебиторской задолженности, что связано, прежде всего, со снижением платежеспособности потребителей электроэнергии и, как следствие, увеличением кредиторской задолженности. Для устранения этого риска принимаются меры по соблюдению клиентами условий оплаты поставленной энергии (претензионно-исковая работа, ограничения потребления энергии и т.п.), а также предлагает собственные продукты (в рамках нерегулируемых видов деятельности) направленные на повышение энергетической эффективности и снижения затрат на энергоносители.

### **Риски, связанные со снижением объемов реализованной продукции**

Риски, связанные со снижением объемов реализованной продукции в натуральном, либо стоимостном выражении могут привести к недополучению выручки или росту затрат. Группа предпринимает все возможные меры для выстраивания партнерских отношений с потребителями электроэнергии и удержания оптимальной доли на рынке сбыта электроэнергии на территории Пермского края.

### **Повышение цен на оборудование и услуги, используемые в деятельности**

Данный риск может негативно отразиться на финансово-экономическом состоянии. Для нивелирования этого риска создаются конкурентные условия для поставщиков товаров и услуг путем проведения тендеров при осуществлении закупок и оптимизируются затраты на ремонтно-эксплуатационные нужды.

### **Риски, связанные с деятельностью на оптовом рынке**

На оптовом рынке ввиду применения простого, но несовершенного механизма расчета цен для розничного рынка, а также постоянного изменения правил переходного периода существует риск неполной трансляции затрат на покупку электроэнергии (мощности) в нерегулируемой цене конечного потребителя. Этот риск в основном, проявляется в двух аспектах:

- Покупка электрической энергии на РСВ по свободным (рыночным) ценам с последующей продажей населению по утвержденным тарифам в части объемов превышения фактического потребления населения за расчетный период над запланированным объемом, учтенным в тарифно- балансовом решении;

- формирование цены электрической энергии для потребителей I категории, исходя из средневзвешенной цены покупки на оптовом рынке для всего объема потребления всеми категориями потребителей, при том, потребители 3-6 категории рассчитываются на основании только своего почасового профиля потребления.

Менеджмент Компании ведет постоянный мониторинг готовящихся изменений на оптовом рынке и, по возможности, включается в консультации с органами, влияющими на такие изменения, с целью учета интересов Компании.



## **21.ПРОЧИЕ РИСКИ (продолжение)**

### **Риски, связанные с деятельностью на оптовом рынке (продолжение)**

Риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию, покупаемую на оптовом рынке в исполнение обязательств перед потребителем по договорам с фиксированными ценами, контролируется Группой через использование инструментов хеджирования. Например, таких, как фьючерсные контракты. Но здесь имеет место и риск другого вида – анонимность биржевого аукциона ведет к тому, что в результате биржевых торгов могут возникнуть сделки с заинтересованностью между аффилированными лицами, которые подлежат одобрению со стороны Советов директоров контрагентов. Отказ от одобрения сделки и соответственно, отсутствие действий по ее исполнению, дает право второй стороне по контракту по Правилам биржевой торговли ОАО «Московская энергетическая биржа» предъявить требования о возмещении убытков, вызванных прекращением договора в соответствии с действующим гражданским законодательством Российской Федерации. Для учета этого риска Общество ведет последующую проверку исходных контрагентов своих сделок на оптовом рынке и выносит на рассмотрение Совета директоров одобрение сделок, попадающих в зону риска.

### **Риск изменения законодательства в области лицензирования отдельных видов деятельности.**

Наблюдается тенденция к уменьшению количества лицензируемых видов деятельности, в том числе и тех, что осуществляет Компания. Компания ведет постоянный контроль соблюдения лицензионных требований.

### **Страновые и региональные риски**

Страновые и региональные риски в основном связаны с устойчивостью политической системы и макроэкономическими процессами, происходящими в России, данные риски находятся вне контроля ПАО «Пермэнергосбыт». Сохранение напряженных взаимоотношений между Россией, США и странами Евросоюза из-за ситуации на Украине негативно повлияло на экономическую ситуацию в Российской Федерации, что повлекло среди прочего в конце 2014 года ослабление курса рубля, рост инфляции, рост процентных ставок по кредитам и проблемы с кредитованием для ряда предприятий и организаций.

В случае дальнейшей дестабилизации политической и экономической ситуации в России и в Пермском крае возможно негативное влияние на деятельность Общества указанных рисков, которое связано с ростом операционных затрат Общества, ростом дебиторской задолженности потребителей электроэнергии. При этом Группа уже наблюдает некоторое увеличение дебиторской задолженности потребителей электроэнергии к концу 2014 года.

Для устранения этих рисков принимаются меры по соблюдению клиентами условий оплаты поставленной энергии (претензионно-исковая работа, ограничения потребления энергии и т. п.), а также предлагает собственные продукты (в рамках нерегулируемых видов деятельности) направленные на повышение энергетической эффективности и снижения затрат на энергоносители.

### **Риск, связанный с недостаточной четкостью правового регулирования**

К такому риску относится введение предельных уровней оплаты ОДН для управляющих организаций, вследствие чего у данных потребителей возникла ситуация, связанная с отсутствием источника оплаты электрической энергии, поставленной на ОДН, в размере, превышающем норматив.

Также к данному виду рисков относится злоупотребление невозможностью ограничения электропотребления со стороны таких категорий потребителей, как тепло - и водоснабжающие организации, управляющие компании.

### **Риск, связанный с изменением правоприменительной практики высшими судебными органами**

Планирование деятельности осуществляется с учетом изменений в судебной практике по вопросам, связанным с энергосбытовой деятельностью.

Для устранения этих рисков внимательно изучаются и анализируются изменения судебной практики, которые непосредственно связаны с деятельностью компании, ведет последовательную работу с судебными органами для предварительного согласования позиций по всем вопросам действующего законодательства, имеющим неоднозначное толкование, кроме этого существует риск недобросовестного применения законодательства в судебной практике. Для учета этого риска Компания готова добиваться пересмотра дел на всех уровнях судебной системы.



## **21.ПРОЧИЕ РИСКИ (продолжение)**

### **Риски, связанные с изменением налогового законодательства**

Риск, связанный с опасностью неоднозначного толкования определений норм налогового законодательства, а так же нечеткостью его отдельных положений.

К сожалению, разъяснения и толкования налогового законодательства производятся соответствующими органами, имеющими на это право, лишь по очень ограниченному кругу вопросов, что создает трудности и неопределенность при применении норм налогового законодательства, и может повлечь риск привлечения к налоговой ответственности.

Риск изменения официальной методологической позиции ФНС, отмена (изменение) соответствующего разъяснения в зависимости от складывающейся правоприменительной практики, что также может негативно повлиять на Группу в части привлечения ее к ответственности.

Компания возлагает надежды на сохранение в будущем льготного режима налогообложения прибыли, действующего в Пермском крае.

## **22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события, происшедшее после отчетной даты и которые могли повлиять на финансовые результаты отчетного периода, отсутствуют.