

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
**Акционерного общества энергетики и электрификации**  
**«Тюменьэнерго»**  
**и его дочерних организаций**  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

*Август 2018 г.*

**Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
Акционерного общества энергетики и электрификации  
«Тюменьэнерго»  
и его дочерних организаций**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	9
1 Общие сведения	9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	10
3 Основные принципы учетной политики	11
4 Оценка справедливой стоимости	15
5 Основные дочерние общества	16
6 Информация по сегментам	16
7 Выручка	18
8 Чистые прочие доходы/(расходы)	19
9 Операционные расходы	19
10 Финансовые доходы и расходы	20
11 Основные средства	21
12 Нематериальные активы	23
13 Финансовые вложения	24
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	24
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	25
16 Уставный капитал	25
17 Прибыль на акцию	26
18 Кредиты и займы	26
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	27
20 Управление финансовыми рисками и капиталом	28
21 Обязательства капитального характера	29
22 Условные обязательства	29
23 Операции со связанными сторонами	30
24 События после отчетной даты	33

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и совету директоров  
Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

## **Прочие сведения**

Аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.



Е.Е. Злоказова  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

22 августа 2018 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 14 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1028600587399.  
Местонахождение: 628408, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Университетская улица, дом 4.

## **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**АО «Тюменьэнерго»**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	13 274 242	14 098 070	27 213 739	29 334 199
Операционные расходы	9	(13 801 876)	(13 441 004)	(28 458 035)	(28 047 296)
Чистые прочие доходы/(расходы)	8	52 781	24 770	76 152	39 685
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>(474 853)</b>	<b>681 836</b>	<b>(1 168 144)</b>	<b>1 326 588</b>
Финансовые доходы	10	15 523	135 998	64 827	387 482
Финансовые расходы	10	(104 910)	(129 885)	(222 848)	(276 677)
<b>Итого финансовые (расходы)/доходы (Убыток)/прибыль до налогообложения</b>		<b>(89 387)</b>	<b>6 113</b>	<b>(158 021)</b>	<b>110 805</b>
Доход/(расход) по налогу на прибыль		29 624	(260 228)	150 881	(454 310)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>		<b>(534 616)</b>	<b>427 721</b>	<b>(1 175 284)</b>	<b>983 083</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии дл продажи		–	(2 897)	–	(4 249)
Налог на прибыль		–	580	–	850
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>–</b>	<b>(2 317)</b>	<b>–</b>	<b>(3 399)</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(5 837)	–	(165)	–
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		385 702	(39 095)	110 886	(106 018)
Налог на прибыль		(75 973)	7 819	(22 144)	21 204
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>303 892</b>	<b>(31 276)</b>	<b>88 577</b>	<b>(84 814)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за период за вычетом налога на прибыль</b>		<b>303 892</b>	<b>(33 593)</b>	<b>88 577</b>	<b>(88 213)</b>
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за период</b>		<b>(230 724)</b>	<b>394 128</b>	<b>(1 086 707)</b>	<b>894 870</b>
<b>(Убыток)/прибыль, причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		(556 476)	427 910	(1 198 814)	985 634
Держателям неконтролирующих долей		21 860	(189)	23 530	(2 551)
<b>Общий совокупный (убыток)/доход, причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		(252 584)	394 317	(1 110 237)	897 421
Держателям неконтролирующих долей		21 860	(189)	23 530	(2 551)
<b>(Убыток)/прибыль на акцию</b>					
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	(2,03)	1,56	(4,38)	3,60

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

Савчук С.Ю.

Главный бухгалтер

Сало Т.И.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Прим.</b>	<b>(неаудированные данные)</b>	
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	11 87 036 870	86 037 054
Нематериальные активы	12 653 228	688 168
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 1 403 712	1 109 025
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	2 379 960	2 495 268
Финансовые вложения	13 78 790	78 955
Отложенные налоговые активы	698	648
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>91 553 258</b>	<b>90 409 118</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	1 372 095	951 729
Предоплата по налогу на прибыль	418 194	233 754
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 1 910 784	1 963 797
Денежные средства и их эквиваленты	15 1 167 325	916 625
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>4 868 398</b>	<b>4 065 905</b>
<b>Итого активы</b>	<b>96 421 656</b>	<b>94 475 023</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Капитал</b>		
Уставный капитал	16 27 373 895	27 373 895
Прочие резервы	(1 852 395)	(1 940 972)
Нераспределенная прибыль	42 201 166	43 422 109
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>	<b>67 722 666</b>	<b>68 855 032</b>
Неконтролирующая доля	18 075	(5 455)
<b>Итого капитал</b>	<b>67 740 741</b>	<b>68 849 577</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Кредиты и займы	18 2 875 000	1 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 8 351 302	6 369 090
Обязательства по вознаграждениям работникам	3 817 926	3 891 560
Отложенные налоговые обязательства	6 593 104	6 555 519
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>21 637 332</b>	<b>17 816 169</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Кредиты и займы	18 916 964	1 834 330
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 6 104 034	5 957 922
Резервы	17 025	17 025
Задолженность по текущему налогу на прибыль	5 560	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>7 043 583</b>	<b>7 809 277</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>28 680 915</b>	<b>25 625 446</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>96 421 656</b>	<b>94 475 023</b>

**За шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня  
(неаудированные данные)**

	<b>Прим.</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
(Убыток)/прибыль за период		<b>(1 175 284)</b>	<b>983 083</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11,12	3 140 964	2 919 507
Финансовые расходы	10	222 848	276 677
Финансовые доходы	10	(64 827)	(387 482)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	8	5 265	(7 205)
Прочие неденежные операции		–	(6 629)
(Доход)/расход по налогу на прибыль		(150 881)	454 310
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>1 978 085</b>	<b>4 232 261</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		129 332	(11 663)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(102 373)	(70 961)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>2 005 044</b>	<b>4 149 637</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(258 983)	1 021 793
Изменение запасов		(402 803)	(255 050)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 800 854	955 844
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>3 144 112</b>	<b>5 872 224</b>
Налог на прибыль уплаченный		(12 608)	(297 647)
Проценты уплаченные		(96 706)	(136 227)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3 034 798</b>	<b>5 438 350</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(3 812 035)	(2 119 257)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		2 173	2 831
Перечисления по займам		27 428	27 014
Проценты полученные		40 261	189 971
Дивиденды полученные		423	–
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(3 741 750)</b>	<b>(1 899 441)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	18	2 875 000	–
Погашение заемных средств	18	(1 917 348)	(1 249 914)
<b>Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности</b>		<b>957 652</b>	<b>(1 249 914)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>250 700</b>	<b>2 288 995</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>		<b>916 625</b>	<b>1 407 567</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>15</b>	<b>1 167 325</b>	<b>3 696 562</b>

**Капитал, причитающийся собственникам Компании**

	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтролирующая доля</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>27 373 895</b>	<b>(1 940 972)</b>	<b>43 422 109</b>	<b>68 855 032</b>	<b>(5 455)</b>	<b>68 849 577</b>
Убыток за отчетный период	–	–	(1 198 814)	(1 198 814)	23 530	(1 175 284)
Прочий совокупный доход/(убыток)	–	110 721	–	110 721	–	110 721
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка	–	(22 144)	–	(22 144)	–	(22 144)
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>88 577</b>	<b>(1 198 814)</b>	<b>(1 110 237)</b>	<b>23 530</b>	<b>(1 086 707)</b>
Дивиденды акционерам	–	–	(22 129)	(22 129)	–	(22 129)
<b>Остаток на 30 июня 2018 года (неаудированные данные)</b>	<b>27 373 895</b>	<b>(1 852 395)</b>	<b>42 201 166</b>	<b>67 722 666</b>	<b>18 075</b>	<b>67 740 741</b>

**Капитал, причитающийся собственникам Компании**

	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтролирующая доля</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	<b>27 373 895</b>	<b>(1 746 200)</b>	<b>43 566 238</b>	<b>69 193 933</b>	<b>–</b>	<b>69 193 933</b>
Прибыль за отчетный период	–	–	985 634	985 634	(2 551)	983 083
Прочий совокупный доход/(убыток)	–	(110 267)	–	(110 267)	–	(110 267)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	22 054	–	22 054	–	22 054
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>(88 213)</b>	<b>985 634</b>	<b>897 421</b>	<b>(2 551)</b>	<b>894 870</b>
<b>Операции с собственниками Компании</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(2 025 217)</b>	<b>(2 025 217)</b>	<b>–</b>	<b>(2 025 217)</b>
<b>Изменения долей в дочерних предприятиях</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Доля неконтролирующих собственников в прибыли за отчетный период	–	–	–	–	(1 930)	(1 930)
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(2 025 217)</b>	<b>(2 025 217)</b>	<b>(1 930)</b>	<b>(2 027 147)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2017 года (неаудированные данные)</b>	<b>27 373 895</b>	<b>1 834 413</b>	<b>42 526 655</b>	<b>68 066 137</b>	<b>(4 481)</b>	<b>68 061 656</b>

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и её деятельность**

Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» учреждено 12 марта 1993 года в рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года №2980-1, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», и явилось правопреемником государственного предприятия – Тюменского производственного объединения энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ПОЭЭ «Тюменьэнерго»).

26 декабря 1996 года на основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию от 26 декабря 1996 года №391 АООТ «Тюменьэнерго» перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

Уставом Общества, зарегистрированным для третьих лиц 15 июля 2015 года, определено новое наименование Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго») – Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее именуемое АО «Тюменьэнерго» или «Компания»).

Юридический адрес Компании: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Университетская, д. 4.

На 30 июня 2018 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия АО «Тюменьэнерго Инжиниринг» (доля участия АО «Тюменьэнерго» – 51%).

Основной деятельностью АО «Тюменьэнерго» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

### **(б) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

#### **(в) Отношения с государством**

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 %. (по состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

### **Изменения в представлении**

#### *Реклассификация сравнительных данных*

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

### **3 Основные принципы учетной политики**

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Нижеследующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

#### **(а) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»**

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

##### *Услуги по передаче электроэнергии*

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой).

##### *Услуги по технологическому присоединению к электросетям*

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями, как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

##### *Прочие услуги*

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

**(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»**

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9 финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9 резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9 Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года	
		Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	78 955	(78 955)	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	78 955	78 955
<b>Итого:</b>	<b>78 955</b>	<b>–</b>	<b>78 955</b>

Влияние изменений с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39</b>	<b>33 570</b>	<b>–</b>
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(33 570)	33 570
<b>Итоговое влияние</b>	<b>(33 570)</b>	<b>33 570</b>
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9</b>	<b>–</b>	<b>33 570</b>

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
<b>Внеоборотные финансовые активы</b>					
	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>			
<b>Финансовые вложения, в том числе:</b>					
Акции			78 955	78 955	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	148 424	148 424	–
<b>Оборотные финансовые активы</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность			1 712 381	1 712 381	–
Денежные средства и их эквиваленты	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	916 625	916 625	–
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	(7 683 786)	(7 683 786)	–

Следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);
- Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда».** МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает для арендаторов два освобождения от признания – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние данного стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

#### **4 Оценка справедливой стоимости**

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

## 5 Основные дочерние общества

	Страна регистрации	Доля собственности/ голосующих акций, %	
		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Тюменьэнерго Инжиниринг»	Российская Федерация	51,00	51,00

## 6 Информация по сегментам

Совет директоров АО «Тюменьэнерго» (далее — Совет директоров) является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Советом директоров. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Совет директоров считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Совету директоров, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Сегмент передачи электроэнергии — АО «Тюменьэнерго»;
- Прочие сегменты — АО «Тюменьэнерго Инжиниринг».

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Совету директоров, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

### (a) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 266 621	7 621	13 274 242
Выручка от продаж между сегментами	583	208 275	208 858
<b>Выручка сегментов</b>	<b>13 267 204</b>	<b>215 896</b>	<b>13 483 100</b>
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	13 186 927	—	13 186 927
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	2 318	—	2 318
<i>Прочая выручка</i>	77 959	215 896	293 855
<b>EBITDA</b>	<b>993 746</b>	<b>50 913</b>	<b>1 044 659</b>

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 098 113	–	14 098 113
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–
<b>Выручка сегментов</b>	<b>14 098 113</b>	<b>–</b>	<b>14 098 113</b>
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	13 887 857	–	13 887 857
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	156 139	–	156 139
<i>Прочая выручка</i>	54 117	–	54 117
<b>ЕВИТДА</b>	<b>2 189 015</b>	<b>(365)</b>	<b>2 188 650</b>

**(б) Информация об отчетных сегментах**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	27 205 812	7 927	27 213 739
Выручка от продаж между сегментами	1 031	295 789	296 820
<b>Выручка сегментов</b>	<b>27 206 843</b>	<b>303 716</b>	<b>27 510 559</b>
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	27 044 800	–	27 044 800
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	26 579	–	26 579
<i>Прочая выручка</i>	135 464	303 716	439 180
<b>ЕВИТДА</b>	<b>1 879 460</b>	<b>57 156</b>	<b>1 936 616</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	29 334 242	–	29 334 242
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–
<b>Выручка сегментов</b>	<b>29 334 242</b>	<b>–</b>	<b>29 334 242</b>
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	28 983 979	–	28 983 979
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	249 142	–	249 142
<i>Прочая выручка</i>	101 121	–	101 121
<b>ЕВИТДА</b>	<b>4 226 867</b>	<b>(482)</b>	<b>4 226 385</b>

30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
<b>Активы сегментов</b>	<b>148 907 673</b>	<b>201 380</b>	<b>149 109 053</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	141 045 748	13 335	141 059 083

31 декабря 2017 года:

	<b>АО «Тюменьэнерго»</b>	<b>Прочее</b>	<b>Итого</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>147 815 774</b>	<b>34 013</b>	<b>147 849 787</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	141 267 909	–	141 267 909

**(в) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>1 044 659</b>	<b>2 188 650</b>	<b>1 936 616</b>	<b>4 226 385</b>
Дисконтирование дебиторской задолженности	4 676	43 008	9 849	47 379
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(7 547)	16 187	(23 747)	16 761
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(29 777)	(32 245)	(37 251)	(69 486)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(35 222)	5 841	(115 309)	161 795
Корректировка стоимости основных средств	598 897	674 990	1 208 642	1 463 239
Прочие корректировки	19 471	(1 971)	25 722	20 974
<b>EBITDA</b>	<b>1 595 157</b>	<b>2 894 460</b>	<b>3 004 522</b>	<b>5 867 047</b>
Амортизация	(2 122 987)	(2 144 869)	(4 247 465)	(4 293 425)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(36 410)	(61 642)	(83 222)	(136 229)
Расход по налогу на прибыль	29 624	(260 228)	150 881	(454 310)
<b>Консолидированный (убыток)/прибыль за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(534 616)</b>	<b>427 721</b>	<b>(1 175 284)</b>	<b>983 083</b>

## 7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	13 186 927	13 887 857	27 044 800	28 983 979
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 318	156 139	26 579	249 142
Прочая выручка	84 997	54 074	142 360	101 078
	<b>13 274 242</b>	<b>14 098 070</b>	<b>27 213 739</b>	<b>29 334 199</b>

В состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, услуг аренды, транспортных услуг.

## 8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	2 309	4 513	3 968	6 325
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	9 259	20 220	17 561	27 216
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией/переустройством объектов электросетевого имущества	26 576	–	26 576	–
Прибыль/ (убыток) от выбытия основных средств	2 101	7 205	(5 265)	7 205
Страховое возмещение, нетто	9 234	4 528	29 827	10 489
Списание кредиторской задолженности	19	33	192	179
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	3 283	480	3 293	480
Восстановление контроля над дочерней компанией	–	(12 209)	–	(12 209)
	<b>52 781</b>	<b>24 770</b>	<b>76 152</b>	<b>39 685</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	2 550 284	2 548 300	5 417 536	5 588 216
Амортизация	1 568 084	1 517 814	3 140 964	2 919 507
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электротенергия для компенсации технологических потерь	737 841	587 375	1 877 077	1 552 410
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	63 932	56 810	185 771	177 316
Прочие материальные расходы	325 819	275 024	482 534	417 342
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	6 610 857	6 593 168	13 880 071	13 936 577
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	522 076	571 541	787 927	878 534
Прочие работы и услуги производственного характера	101 073	27 612	164 609	40 771
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	572 534	456 984	1 148 321	916 755
Аренда	90 457	62 251	165 363	121 552
Страхование	33 459	33 666	67 100	67 400
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	8 323	8 135	15 998	15 460
Охрана	72 030	71 921	143 215	143 022
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	20 159	3 268	47 421	6 015
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	43 611	46 845	74 513	81 878
Транспортные услуги	145 639	206 887	269 844	393 173
Расходы, связанные с содержанием имущества	82 201	77 961	158 381	151 023
Прочие услуги	130 013	122 212	230 793	253 404
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	4 305	(174 400)	19 930	(30 590)
Прочие расходы	119 179	347 630	180 667	417 531
	<b>13 801 876</b>	<b>13 441 004</b>	<b>28 458 035</b>	<b>28 047 296</b>

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	10 154	92 990	40 261	189 971
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	14 024	150 132
Прочие финансовые доходы	5 369	43 008	10 542	47 379
	<b>15 523</b>	<b>135 998</b>	<b>64 827</b>	<b>387 482</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(36 410)	(61 642)	(83 222)	(136 229)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(66 169)	(66 974)	(137 294)	(139 178)
Прочие финансовые расходы	(2 331)	(1 269)	(2 332)	(1 270)
	<b>(104 910)</b>	<b>(129 885)</b>	<b>(222 848)</b>	<b>(276 677)</b>

**11 Основные средства**

	<u>Земельные участки и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>	<u>Оборудование для передачи электроэнергии</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>25 538 786</b>	<b>49 352 962</b>	<b>27 168 826</b>	<b>11 372 207</b>	<b>6 033 510</b>	<b>119 466 291</b>
Реклассификация между группами	(7 056 231)	397 564	7 523 181	(864 514)	–	–
Поступления	2 505	–	973	18 908	2 265 907	<b>2 288 293</b>
Ввод в эксплуатацию	22 505	453 693	134 662	19 979	(630 839)	–
Выбытия	(64)	(19 985)	(2 765)	(10 467)	(10 374)	<b>(43 655)</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>18 507 501</b>	<b>50 184 234</b>	<b>34 824 877</b>	<b>10 536 113</b>	<b>7 658 204</b>	<b>121 710 929</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(9 267 809)</b>	<b>(15 046 546)</b>	<b>(8 862 702)</b>	<b>(4 777 017)</b>	–	<b>(37 954 074)</b>
Реклассификация между группами	3 875 211	(130 679)	(3 770 384)	25 852	–	–
Начисленная амортизация	(428 991)	(880 551)	(1 020 960)	(508 013)	–	<b>(2 838 515)</b>
Выбытия	10	10 824	1 335	9 648	–	<b>21 817</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(5 821 579)</b>	<b>(16 046 952)</b>	<b>(13 652 711)</b>	<b>(5 249 530)</b>	–	<b>(40 770 772)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>16 270 977</b>	<b>34 306 416</b>	<b>18 306 124</b>	<b>6 595 190</b>	<b>6 033 510</b>	<b>81 512 217</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>12 685 922</b>	<b>34 137 282</b>	<b>21 172 166</b>	<b>5 286 583</b>	<b>7 658 204</b>	<b>80 940 157</b>

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>19 291 266</b>	<b>51 718 742</b>	<b>37 100 500</b>	<b>12 170 844</b>	<b>9 584 299</b>	<b>129 865 651</b>
Реклассификация между группами	(8 226)	–	9 806	(1 580)	–	–
Поступления	5 612	–	702	94 087	3 983 022	<b>4 083 423</b>
Ввод в эксплуатацию	38 339	473 379	130 383	162 522	(804 623)	–
Выбытия	(1 698)	(23 405)	(13 429)	(10 613)	(10 756)	<b>(59 901)</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>19 325 293</b>	<b>52 168 716</b>	<b>37 227 962</b>	<b>12 415 260</b>	<b>12 751 942</b>	<b>133 889 173</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(6 293 068)</b>	<b>(16 971 508)</b>	<b>(14 784 750)</b>	<b>(5 779 271)</b>	–	<b>(43 828 597)</b>
Реклассификация между группами	1 000	–	(1 015)	15	–	–
Начисленная амортизация	(462 522)	(915 419)	(1 096 266)	(583 970)	–	<b>(3 058 177)</b>
Выбытия	804	16 513	6 579	10 575	–	<b>34 471</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(6 753 786)</b>	<b>(17 870 414)</b>	<b>(15 875 452)</b>	<b>(6 352 651)</b>	–	<b>(46 852 303)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>12 998 198</b>	<b>34 747 234</b>	<b>22 315 750</b>	<b>6 391 573</b>	<b>9 584 299</b>	<b>86 037 054</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>12 571 507</b>	<b>34 298 302</b>	<b>21 352 510</b>	<b>6 062 609</b>	<b>12 751 942</b>	<b>87 036 870</b>

По состоянию на 30 июня 2018 года в состав незавершенного строительства входят авансовые платежи по приобретению основных средств в сумме 872 931 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 895 647 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 40 954 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 286 310 тыс. руб.)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 13 466 тыс. руб., ставка капитализации 7,82 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, капитализированные проценты отсутствовали).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, амортизационные отчисления не были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства.

## 12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>947 400</b>	<b>608 226</b>	<b>50 293</b>	<b>1 605 919</b>
Поступления	68 773	–	–	68 773
Выбытия	–	–	(370)	(370)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>1 016 173</b>	<b>608 226</b>	<b>49 923</b>	<b>1 674 322</b>
<i>Накопленная амортизация</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(675 191)</b>	<b>(188 152)</b>	<b>(25 431)</b>	<b>(888 774)</b>
Начисленная амортизация	(28 591)	(48 155)	(4 246)	(80 992)
Выбытия	–	–	370	370
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(703 782)</b>	<b>(236 307)</b>	<b>(29 307)</b>	<b>(969 396)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>272 209</b>	<b>420 074</b>	<b>24 862</b>	<b>717 145</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>312 391</b>	<b>371 919</b>	<b>20 616</b>	<b>704 926</b>
	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериаль- ные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>1 020 222</b>	<b>650 951</b>	<b>41 903</b>	<b>1 713 076</b>
Поступления	47 675	–	172	47 847
Выбытия	(685)	–	–	(685)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>1 067 212</b>	<b>650 951</b>	<b>42 075</b>	<b>1 760 238</b>
<i>Накопленная амортизация</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(716 197)</b>	<b>(284 462)</b>	<b>(24 249)</b>	<b>(1 024 908)</b>
Начисленная амортизация	(31 120)	(48 155)	(3 512)	(82 787)
Выбытия	685	–	–	685
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(746 632)</b>	<b>(332 617)</b>	<b>(27 761)</b>	<b>(1 107 010)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>304 025</b>	<b>366 489</b>	<b>17 654</b>	<b>688 168</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>320 580</b>	<b>318 334</b>	<b>14 314</b>	<b>653 228</b>

### 13 Финансовые вложения

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	78 790	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	78 955
	<b><u>78 790</u></b>	<b><u>78 955</u></b>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС», ПАО «ФГК-РусГидро» и другие. Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 78 790 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 78 955 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года соответственно.

### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	7 295	–
Прочая дебиторская задолженность	1 731	10 428
Займы выданные	122 738	137 996
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>131 764</u></b>	<b><u>148 424</u></b>
Авансы выданные	9 803	5 353
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 262 145	955 248
	<b><u>1 403 712</u></b>	<b><u>1 109 025</u></b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	1 575 265	1 705 950
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(24 153)	(24 758)
Прочая дебиторская задолженность	145 238	82 131
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(71 476)	(50 942)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>1 624 874</u></b>	<b><u>1 712 381</u></b>
Авансы выданные	175 868	129 804
Резерв под обесценение авансов выданных	(42 280)	(42 279)
НДС к возмещению	144 612	143 485
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	7 710	20 406
	<b><u>1 910 784</u></b>	<b><u>1 963 797</u></b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

## 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	214 825	450 625
Эквиваленты денежных средств	952 500	466 000
	<u><b>1 167 325</b></u>	<u><b>916 625</b></u>

	<u>Рейтинг</u>	<u>Рейтинговое агентство</u>	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
ПАО Сбербанк*	BBB-	Fitch Ratings	202 882	338 594
Газпромбанк (АО)*	BB+	Fitch Ratings	959	110 758
Прочие			10 984	1 273
			<u><b>214 825</b></u>	<u><b>450 625</b></u>

\* Связанные с государством

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	<u>Процентная ставка</u>	<u>Рейтинг</u>	<u>Рейтинговое агентство</u>	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Газпромбанк (АО)*	6,50%	BB+	Fitch Ratings	930 000	450 000
Прочие	5,85-6,35%	–	–	22 500	16 000
				<u><b>952 500</b></u>	<u><b>466 000</b></u>

\* Связанные с государством

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

## 16 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	<u>Обыкновенные акции</u>	
	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Номинальная стоимость одной акции	0,1	0,1
В обращении на 1 января	273 738 951	273 738 951
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	273 738 951	273 738 951

### (б) Обыкновенные и привилегированные акции

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал состоит из 273 738 951 обыкновенных именных акций. Номинальная стоимость акции составляет 100 рублей. Количество разрешенных акций всегда равно количеству размещенных.

### (в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

По итогам годового общего собрания акционеров, состоявшегося 29 июня 2018 года, объявлены дивиденды за 2017 год. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, дивиденды, начисленные собственникам компании, составили 22 129 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года 2 025 217 тыс.руб.). По состоянию на 30 июня 2018 года дивиденды собственникам компании не выплачены.

## 17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, приведен ниже.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в тысячах шт.)	273 739	273 739	273 739	273 739
(Убыток)/прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	(556 476)	427 910	(1 198 814)	985 634
<b>(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>(2,03)</b>	<b>1,56</b>	<b>(4,38)</b>	<b>3,60</b>

## 18 Кредиты и займы

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	3 791 964	2 833 928
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(916 964)	(1 833 928)
	<b>2 875 000</b>	<b>1 000 000</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	–	402
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	916 964	1 833 928
	<b>916 964</b>	<b>1 834 330</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	–	18
	<b>–</b>	<b>18</b>

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>			
Газпромбанк (АО)*	2019	7,69%-7,95%	1 825 000
ВБРР (АО)*	2020	7,8%	1 050 000
			<b>2 875 000</b>

\* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа погасила следующие существенные банковские кредиты и прочие займы:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	1 916 964
Прочие займы	384
	<b>1 917 348</b>

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы, составила 8 125 000 тыс. руб. (10 000 000 тыс. руб. на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

3 февраля 2017 года Советом директоров АО «Тюменьэнерго» утверждены Программа и Проспект биржевых облигаций с максимальным объемом размещения до 25 млрд. рублей и сроком погашения до 10 920 дней (30 лет). 1 марта 2017 года ПАО «Московская биржа» принято решение присвоить идентификационный номер 4-00159-F-001P-02E Программе биржевых облигаций серии 001 АО «Тюменьэнерго». На дату подписания отчетности биржевые облигации не выпущены.

## 19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	30 522	8 500
Прочая кредиторская задолженность	46 717	98 407
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>77 239</b>	<b>106 907</b>
Авансы покупателей	8 274 063	6 262 183
	<b>8 351 302</b>	<b>6 369 090</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	2 593 992	2 539 872
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	568 486	660 202
Задолженность перед персоналом	1 356 118	1 542 475
Дивиденды к уплате	22 129	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>4 540 725</b>	<b>4 742 549</b>
Авансы от покупателей	317 920	162 596
	<b>4 858 645</b>	<b>4 905 145</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	392 027	387 110
Налог на имущество	572 086	441 551
Взносы на социальное обеспечение	191 910	135 237
Прочие налоги к уплате	89 366	88 879
	<b>1 245 389</b>	<b>1 052 777</b>
	<b>6 104 034</b>	<b>5 957 922</b>

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 8 234 804 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (6 225 941 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года), а также прочие авансы покупателей в сумме 39 259 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (36 242 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

## 20 Управление финансовыми рисками и капиталом

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

	Прим.	30 июня 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	1 756 638	1 756 638	–	–	1 756 638
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	78 790	78 790	78 790	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	15	1 167 325	1 167 325	1 167 325	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(3 791 964)	(3 791 964)	–	(3 791 964)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(4 617 964)	(4 617 964)	–	–	(4 617 964)
		<b>(5 407 175)</b>	<b>(5 407 175)</b>	<b>1 246 115</b>	<b>(3 791 964)</b>	<b>(2 861 326)</b>

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	1 860 805	1 860 805	–	–	1 860 805
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	78 955	78 955	78 955	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	15	916 625	916 625	916 625	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(2 834 330)	(2 834 330)	–	(2 834 330)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(4 849 456)	(4 849 456)	–	–	(4 849 456)
		<b>(4 827 401)</b>	<b>(4 827 401)</b>	<b>995 580</b>	<b>(2 834 330)</b>	<b>(2 988 651)</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2018 года составила 8,61% (на 31 декабря 2017 года: 9,74%).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	78 955
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(165)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>78 790</b>

По состоянию на 30 июня 2018 года величина чистого оборотного капитала Группы отрицательная и составляет 2 175 185 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года – отрицательная, 3 743 372 тыс. руб.). Группа планирует компенсировать дефицит оборотного капитала за счет денежных потоков от основной финансово-хозяйственной деятельности и за счет использования свободного неиспользованного лимита по кредитным договорам (Примечание 18).

## **21 Обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 7 747 110 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 8 793 924 тыс. руб. с учетом НДС).

## **22 Условные обязательства**

### **(а) Страхование**

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

### **(б) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

По оценкам Группы на 30 июня 2018 года возможные обязательства, возникающие в результате различных рисков, связаны преимущественно операционной деятельностью Группы. Такие риски представляют собой оценки, возникающие в связи с неопределенностью в интерпретации применимого законодательства и его практическом применении в Российской Федерации. В некоторых случаях судебная практика, ранее соответствовавшая интересам налогоплательщиков, претерпела кардинальные изменения.

Неопределенность в интерпретации применимого законодательства и его практическом применении в Российской Федерации может оказать существенное влияние на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали выездную налоговую проверку АО «Тюменьэнерго» по результатам деятельности за 2014-2016 годы. 25 июля 2018 года проверка завершена, однако акт проверки на дату подписания отчетности не составлен. Получение акта выездной налоговой проверки ожидается не позднее 1 октября 2018 года. В целом, руководство считает, что АО «Тюменьэнерго» начислило и уплатило за проверяемый период все налоги в соответствии с действующим Законодательством РФ и существенного оттока ресурсов по результатам проверки не ожидает.

**(в) Судебные разбирательства**

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**(г) Обязательства по охране окружающей среды**

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

**23 Операции со связанными сторонами**

**(а) Отношения контроля**

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

**(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями**

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

*АО «Тюменьэнерго»*

*Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<b>Сумма сделки</b>				<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>		<b>30 июня</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Прочая выручка	248	165	496	413	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Процентный доход по облигациям	–	43 740	–	87 021	–	–
Аренда	3 223	930	6 445	2 530	1 268	8 258
Прочая выручка	–	40	–	67	41	–
	<b>3 471</b>	<b>44 875</b>	<b>6 941</b>	<b>90 031</b>	<b>1 309</b>	<b>8 258</b>

	<b>Сумма сделки</b>				<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>		<b>30 июня</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Услуги по управлению	43 486	51 412	83 651	102 824	(28 935)	(13 810)
Услуги по техническому надзору	9 710	9 710	19 420	19 420	–	–
Аренда	409	409	818	409	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Услуги по передаче электроэнергии	4 590 802	4 548 004	9 169 020	9 086 550	(858 253)	(993 574)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	–	–	629	–	–	–
Аренда	245	754	489	754	(96)	–
Прочие расходы	34 156	26 075	58 516	50 345	(170 066)	(116 988)
	<b>4 678 808</b>	<b>4 636 364</b>	<b>9 332 543</b>	<b>9 260 302</b>	<b>(1 057 350)</b>	<b>(1 124 372)</b>

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	46 473	67 045
Авансы полученные	(9 630)	(1 630)
	<b>36 843</b>	<b>65 415</b>

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 22 129 тыс. руб. По состоянию на 30 июня 2018 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составляет 22 129 тыс. руб.

**(в) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, представители высшего менеджмента.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	40 490	35 839	91 006	76 356
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	1 188	2 659	3 398	5 316
	<b>41 678</b>	<b>38 498</b>	<b>94 404</b>	<b>81 672</b>

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 67 727 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 66 368 тыс. руб.).

**(г) Операции с компаниями, связанными с государством**

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 43% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 62% и 63% соответственно), включая 43% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 63%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 12% и 14% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 27% и 31%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 100% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 100%).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 133 841 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 899 352 тыс. руб.)

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, отсутствовал.

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 18.

## **24 События после отчетной даты**

По мнению Руководства, у Группы отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.