

**Акционерное общество энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
(неаудированная)**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	6-7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8-24
1 Общие положения	8
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	9
3 Основные принципы учетной политики	10
4 Определение справедливой стоимости	10
5 Операционные сегменты	11
6 Выручка	13
7 Операционные расходы	13
8 Чистые прочие (расходы) доходы	14
9 Основные средства	15
10 Торговая и прочая дебиторская задолженность	16
11 Капитал	16
12 Прибыль на акцию	17
13 Кредиты и займы	17
14 Торговая и прочая кредиторская задолженность	19
15 Резервы	19
16 Управление финансовыми рисками	19
17 Условные обязательства	21
18 Операции со связанными сторонами	22
19 События после отчетного периода	23

АО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный сокращенный
отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Выручка	6	14 098 070	29 334 199	13 482 145	27 844 009
Операционные расходы	7	(13 441 004)	(28 047 296)	(12 225 555)	(25 357 381)
Чистые прочие доходы (расходы)	8	24 770	39 685	13 860	29 965
Прибыль от операционной деятельности		681 836	1 326 588	1 270 450	2 516 593
Финансовые доходы		135 998	387 482	229 645	581 388
Финансовые расходы		(129 885)	(276 677)	(74 595)	(192 838)
Чистые финансовые доходы		6 113	110 805	155 050	388 550
Прибыль до налогообложения		687 949	1 437 393	1 425 500	2 905 143
Расход по налогу на прибыль		(260 228)	(454 310)	(350 847)	(625 043)
Прибыль за отчетный период		427 721	983 083	1 074 653	2 280 100
Прочий совокупный (убыток)/доход					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами		(39 095)	(106 018)	(150 085)	(306 673)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		7 819	21 204	30 017	61 335
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(31 276)	(84 814)	(120 068)	(245 338)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Нето-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(2 897)	(4 249)	6 727	10 062
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		580	850	(1 345)	(2 012)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(2 317)	(3 399)	5 382	8 050
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(33 593)	(88 213)	(114 686)	(237 288)
Общий совокупный доход за отчетный период		394 128	894 870	959 967	2 042 812
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Группы	12	427 910	985 634	1 074 653	2 280 100
Неконтролирующим собственникам		(189)	(2 551)	-	-
		427 721	983 083	1 074 653	2 280 100
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Группы		394 317	897 421	959 967	2 042 812
Неконтролирующим собственникам		(189)	(2 551)	-	-
		394 128	894 870	959 967	2 042 812
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	12	1,56	3,60	3,51	8,33

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 21 августа 2017 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Савчук С.Ю.

Сало Т.И.

Показатели консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный сокращенный
отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2017 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2017 г. (неаудированно)	31 декабря 2016 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	80 940 157	81 512 217
Нематериальные активы		704 923	717 145
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	10	118 148	96 442
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи и удерживаемые для погашения		80 158	84 407
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 671 298	2 509 503
Отложенные налоговые активы		6	-
Итого внеоборотных активов		84 514 690	84 919 714
Оборотные активы			
Запасы		1 070 463	793 583
Переплата по текущему налогу на прибыль		19 763	32
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	10	3 792 009	4 815 244
Денежные средства и их эквиваленты		3 696 562	1 407 567
Итого оборотных активов		8 578 797	7 016 426
ИТОГО АКТИВОВ		93 093 487	91 936 140
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 834 413)	(1 746 200)
Нераспределенная прибыль		42 526 655	43 566 238
Капитал, принадлежащий собственникам Группы		68 066 137	69 193 933
Доля неконтролирующих собственников		(4 481)	-
ИТОГО КАПИТАЛА		68 061 656	69 193 933
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	916 964	1 833 928
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	3 777 404	1 812 615
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 666 328	3 490 825
Отложенные налоговые обязательства		6 315 543	6 086 488
Итого долгосрочных обязательств		14 676 239	13 223 856
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	1 834 314	2 167 262
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	8 521 265	7 271 680
Краткосрочные налоговые обязательства		13	79 409
Итого краткосрочных обязательств		10 355 592	9 518 351
Итого обязательств		25 031 831	22 742 207
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		93 093 487	91 936 140

Показатели промежуточного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-22, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
 Консолидированный промежуточный сокращенный
 отчет о движении денежных средств
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 год (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль за отчетный период		983 083	2 280 100
Корректировки:			
Амортизация	7	2 919 507	2 821 735
Финансовые расходы		276 676	192 838
Финансовые доходы		(387 482)	(581 388)
Доход от выбытия основных средств	7	(7 205)	(4 586)
Прочие неденежные обороты		(6 629)	-
Расход по налогу на прибыль		454 310	625 043
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов		4 232 260	5 333 742
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 021 793	279 280
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(11 663)	(23 081)
Изменение запасов		(255 050)	(304 996)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		955 844	(102 452)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(70 961)	(43 099)
Изменение резервов		-	(15 165)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		5 872 223	5 124 229
Налог на прибыль уплаченный		(297 647)	(245 883)
Проценты уплаченные		(136 227)	(288 669)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		5 438 350	4 589 677
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 119 257)	(2 120 081)
Поступления от продажи основных средств		2 831	2 436
Поступления от продажи финансовых активов		-	1 099
Перечисления по займам		27 014	(1 350 000)
Проценты полученные		189 971	457 609
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(1 899 441)	(3 008 937)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Погашение кредитов и займов		(1 249 914)	(3 076 175)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(1 249 914)	(3 076 175)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		2 288 995	(1 495 435)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 407 567	7 890 850
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		3 696 562	6 395 415

АО «Тюменьэнерго»
Промежуточный отчет об изменениях в капитале
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
(неаудированный).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, принадлежащий собственникам Группы						
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих собственников
Остаток на 1 января 2017 года	27 373 895	37 932	(1 784 132)	43 566 238	69 193 933	-
Прибыль за отчетный период	-	-	-	985 634	985 634	(2 551)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(4 249)	-	-	(4 249)	(4 249)
Актuariйный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(106 018)	-	(106 018)	(106 018)
Прочие движения	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	850	21 204	-	22 054	22 054
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(3 399)	(84 814)	985 634	897 421	(2 551)
Дивиденды (см. Примечание 11)	-	-	-	(2 025 217)	(2 025 217)	(2 025 217)
Доля неконтролирующих собственников в прибыли за отчетный период	-	-	-	-	-	(1 930)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(2 025 217)	(2 025 217)	(1 930)
Остаток на 30 июня 2017 года	27 373 895	34 533	(1 868 946)	42 526 655	68 066 137	(4 481)
						68 061 656

Показатели промежуточного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-22, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие положения

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее АО «Тюменьэнерго» или «Компания») было создано 1 июля 2005 года в результате реформирования электроэнергетики в Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа 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».

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

Основным видом деятельности Компании является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

На 30 июня 2017 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» (доля участия АО «Тюменьэнерго» - 51%).

В соответствии с решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 12 мая 2015 года по делу №А75-28992/2014 ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» признано несостоятельным. Дело о банкротстве находилось в стадии конкурсного производства. Во втором полугодии 2015 года Компания утратила контроль над дочерним предприятием. Однако, 24 ноября 2016 года дело о банкротстве было прекращено. Для целей формирования консолидированной финансовой отчетности восстановление контроля над дочерней компанией отражено в январе 2017 года.

(б) Формирование Группы

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общество РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее – ОАО «Холдинг МРСК»).

23 марта 2013 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ПАО «Российские сети» (далее – ПАО «Россети»).

По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ПАО «Россети», которые представляют 0,003% от акционерного капитала ПАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создают дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Группы считает, что

оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

(г) Отношения с государством и текущее регулирование

В соответствии с законодательством тарифы Группы контролируются Федеральной антимонопольной службой и органами власти в области регулирования тарифов.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости; и основных средств, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Холдинг МРСК» в рамках перехода Группы на МСФО с 1 января 2011 года.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.), и эта же валюта является функциональной для Группы, и в ней представлена данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) 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.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года подготовке. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 год.

(д) Изменения в представлении промежуточной отчетности

Руководствуясь принципом существенности и требованиями стандарта МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», о раскрытии событий, которые являются значительными для понимания изменений в финансовом положении и результатах деятельности Группы, произошедших с даты последней годовой отчетности, принято решение об изменении объема раскрытий промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев 2017 г., закончившихся 30 июня 2017 г. по сравнению с отчетностью за три месяца 2017 г., закончившихся 31 марта 2017 г.

Определенные суммы в сравнительной информации за промежуточный период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем периоде. Реклассификация сравнительных данных не повлияла на финансовое положение Группы.

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

(а) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2017 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.

В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Группа не намерена начать применение этих стандартов досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно продажи или вноса активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием.

Ожидается, что данные поправки к стандартам не повлияют или повлияют незначительно на финансовую информацию Группы.

(б) Влияние новых стандартов и поправок

Нижеследующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации начали применяться с 1 января 2017 г.:

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств». Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу.
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». «Признание отложенных налоговых активов для нереализованных убытков». Данная поправка уточняет требования к признанию отложенного налогового актива, возникающего по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

Применение данных поправок к стандартам не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

4 Определение справедливой стоимости

Ряд положений учетной политики Группы и раскрытий требует определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности применялись те же методы определения справедливой стоимости, что и при подготовке финансовой отчетности на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

5 Операционные сегменты

Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Эта стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии и услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ и Ханты-Мансийский автономный округ).

Информация в отношении результатов деятельности отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности отчетного сегмента используется прибыль до налогообложения, включенная во внутреннюю управленческую отчетность, которая рассматривается Советом директоров Группы.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

(i) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	29 334 242	-	29 334 242
Итого выручка по сегментам	29 334 242	-	29 334 242
<i>Включая</i>			
<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
Операционная прибыль	198 684	(651)	198 033
Финансовые доходы	189 971	-	189 971
Финансовые расходы	(136 227)	(2)	(136 229)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	(202 785)	(484)	(203 269)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 098 113	-	14 098 113
Итого выручка по сегментам	14 098 113	-	14 098 113
<i>Включая</i>			
<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
Операционная прибыль	146 183	(534)	145 649
Финансовые доходы	92 990	-	92 990
Финансовые расходы	(61 640)	(2)	(61 642)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	(17 494)	(367)	(17 861)

На 30 июня 2017 года:

Активы по сегментам	142 919 652	5 700	142 925 352
----------------------------	--------------------	--------------	--------------------

*Примечания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В т.ч. основные средства и незавершенное строительство

	132 880 924	-	132 880 924
Обязательства по сегментам	21 612 470	-	21 612 470
Капитальные расходы	2 265 907	-	2 265 907

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 482 145	-	13 482 145
Итого выручка по сегментам	13 482 145	-	13 482 145
<i>Включая</i>			
<i>Передача электроэнергии</i>	13 248 784	-	13 248 784
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	178 683	-	178 683
<i>Прочая выручка</i>	54 678	-	54 678
Операционная прибыль	788 720	-	788 720
Финансовые доходы	227 360	-	227 360
Финансовые расходы	(1 557)	-	(1 557)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	843 636	-	843 636

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	27 844 009	-	27 844 009
Итого выручка по сегментам	27 844 009	-	27 844 009
<i>Включая</i>			
<i>Передача электроэнергии</i>	27 518 258	-	27 518 258
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	220 757	-	220 757
<i>Прочая выручка</i>	104 994	-	104 994
Операционная прибыль	1 529 033	-	1 529 033
Финансовые доходы	457 609	-	457 609
Финансовые расходы	(42 830)	-	(42 830)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	1 694 458	-	1 694 458

На 30 июня 2016 года:

Активы по сегментам	140 257 189	-	140 257 189
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	126 394 740	-	126 394 740
Обязательства по сегментам	24 733 868	-	24 733 868
Капитальные расходы	2 465 563	-	2 465 563

*Примечания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

(ii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по прибыли до налогообложения

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	(17 861)	(203 269)	843 636	1 694 458
Корректировка по основным средствам	674 990	1 463 239	632 712	1 182 387
Дисконтирование финансовых инструментов	43 008	47 379	2 285	849
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	16 187	16 761	(18 260)	(22 883)
Признание пенсионных обязательств	(32 245)	(69 486)	(40 210)	(107 521)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников	5 841	161 795	(210)	146 011
Корректировка по расходам будущих периодов	8 106	19 884	12 481	22 150
Прочие корректировки	(10 077)	1 090	(6 932)	(10 308)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	687 949	1 437 393	1 425 502	2 905 143

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Передача электроэнергии	13 887 857	28 983 979	13 248 784	27 518 258
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	156 139	249 142	178 683	220 757
Выручка от сдачи имущества в аренду	11 134	22 986	12 825	25 275
Прочая выручка	42 940	78 092	41 853	79 719
	14 098 070	29 334 199	13 482 145	27 844 009

7 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Расходы на вознаграждения работникам	2 548 300	5 588 216	2 563 060	5 369 697
Амортизация	1 517 814	2 919 507	1 380 883	2 821 735
Материальные расходы, в т.ч.	919 209	2 147 068	760 696	1 892 024
<i>Электроэнергия для компенсации технологических потерь</i>	<i>587 375</i>	<i>1 552 410</i>	<i>464 438</i>	<i>1 358 289</i>
<i>Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд</i>	<i>56 810</i>	<i>177 316</i>	<i>46 461</i>	<i>147 028</i>
<i>Прочие материальные расходы</i>	<i>275 024</i>	<i>417 342</i>	<i>249 797</i>	<i>386 707</i>
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	7 192 321	14 855 882	6 372 966	13 094 809
<i>Услуги по передаче электроэнергии</i>	<i>6 593 168</i>	<i>13 936 577</i>	<i>5 884 910</i>	<i>12 401 986</i>
<i>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию</i>	<i>571 541</i>	<i>878 534</i>	<i>457 749</i>	<i>636 770</i>
<i>Прочие работы и услуги производственного характера</i>	<i>27 612</i>	<i>40 771</i>	<i>30 307</i>	<i>56 053</i>
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	456 984	916 755	362 948	728 114
Аренда	62 251	121 552	60 750	121 385
Страхование	33 666	67 400	33 429	67 176
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	537 229	1 043 975	458 302	970 922
<i>Транспортные услуги</i>	<i>206 887</i>	<i>393 173</i>	<i>196 417</i>	<i>378 598</i>
<i>Охрана</i>	<i>71 921</i>	<i>143 022</i>	<i>71 903</i>	<i>143 678</i>
<i>Расходы, связанные с содержанием имущества</i>	<i>77 961</i>	<i>151 023</i>	<i>78 856</i>	<i>153 253</i>
<i>Консультационные, юридические и аудиторские услуги</i>	<i>3 268*</i>	<i>6 015</i>	<i>21 363</i>	<i>40 199</i>
<i>Расходы на программное обеспечение и сопровождение</i>	<i>46 845*</i>	<i>81 878</i>	<i>24 787</i>	<i>53 627</i>
<i>Услуги связи</i>	<i>8 135</i>	<i>15 460</i>	<i>17 007</i>	<i>33 094</i>
<i>Прочие услуги</i>	<i>122 212</i>	<i>253 404</i>	<i>47 969</i>	<i>168 473</i>
Обесценение (восстановление обесценения) дебиторской задолженности	(174 400)	(30 590)	24 227	29 270
Прочие расходы	347 630	417 531	208 294	262 249
	13 441 004	28 047 296	12 225 555	25 357 381

АО «Тюменьэнерго»
*Примечания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

* Данные представлены с учетом реклассификации расходов на НИОКР за 1 квартал 2017 года на сумму 24 078 тыс. руб.

8 Чистые прочие (расходы) доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	4 513	6 325	559	1 336
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	20 220	27 216	5 040	12 215
Прибыль/убыток от выбытия основных средств	7 205	7 205	4 586	4 586
Страховое возмещение, нетто	4 528	10 489	3 675	3 720
Списание кредиторской задолженности	33	179	-	-
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	480	480	-	8 108
Восстановление контроля над дочерней компанией	(12 209)	(12 209)	-	-
Прочие чистые доходы/расходы	-	-	-	-
	24 770	39 685	13 860	29 965

9	Основные средства				
	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>					
Остаток на 1 января 2016 года	24 917 948	45 769 578	24 702 163	9 508 927	111 955 889
Поступления	5 117	-	150	110 392	2 581 222
Передача	17 469	883 422	32 876	-	(933 767)
Выбытия	(7 917)	(2 346)	(397)	(13 046)	(34 109)
Остаток на 30 июня 2016 года	24 932 617	46 650 654	24 734 792	9 606 273	114 503 002
Остаток на 1 января 2017 года	25 538 786	49 352 962	27 168 826	11 372 207	119 466 291
Поступления	2 505	-	973	18 908	2 288 293
Передача	(7 033 726)	851 257	7 657 843	(844 535)	(0)
Выбытия	(64)	(19 985)	(2 765)	(10 467)	(43 655)
Остаток на 30 июня 2017 года	18 507 501	50 184 234	34 824 877	10 536 113	121 710 929
<i>Амортизация</i>					
Остаток на 1 января 2016 года	(8 269 169)	(13 468 451)	(7 171 635)	(3 887 779)	(32 797 034)
Амортизация за отчетный период	(671 708)	(891 744)	(782 265)	(413 739)	(2 759 456)
Выбытия	2 578	519	389	11 316	14 802
Остаток на 30 июня 2016 года	(8 938 299)	(14 359 676)	(7 953 511)	(4 290 202)	(35 541 688)
Остаток на 1 января 2017 года	(9 267 809)	(15 046 546)	(8 862 702)	(4 777 017)	(37 954 074)
Амортизация за отчетный период	3 446 220	(1 011 230)	(4 791 344)	(482 161)	(2 838 515)
Выбытия	10	10 824	1 335	9 648	21 817
Остаток на 30 июня 2017 года	(5 821 579)	(16 046 952)	(13 652 711)	(5 249 530)	(40 770 772)
<i>Балансовая стоимость</i>					
На 1 января 2016 года	16 648 779	32 301 127	17 530 528	5 621 148	79 158 855
На 30 июня 2016 года	15 994 318	32 290 978	16 781 281	5 316 071	78 961 314
На 1 января 2017 года	16 270 977	34 306 416	18 306 124	6 595 190	81 512 217
На 30 июня 2017 года	12 685 922	34 137 282	21 172 166	5 286 583	80 940 157

По состоянию на 30 июня 2017 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 895 647 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 991 088 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2017 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 286 310 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 99 092 тыс. руб.).

10 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	-	-
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	-	-
Прочая дебиторская задолженность	1 870	331
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	-
Займы выданные	111 844	88 462
Резерв по займам выданным долгосрочным	-	-
Итого финансовые активы	113 714	88 793
Авансы выданные	4 434	7 649
Резерв под обесценение авансов выданных	-	-
НДС по авансам покупателей и заказчиков	-	-
	118 148	96 442
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	1 350 475	2 734 863
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(43 167)	(23 192)
Прочая дебиторская задолженность	174 315	208 366
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(51 401)	(114 883)
Займы выданные	-	-
Резерв по займам выданным краткосрочным	-	-
Итого финансовые активы	1 430 222	2 805 154
Авансы выданные	309 145	114 865
Резерв под обесценение авансов выданных	(36 334)	(35 842)
Облигации	1 350 000	1 350 000
НДС к возмещению	733 897	553 155
НДС по авансам покупателей и заказчиков	-	-
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	5 079	27 912
	3 792 009	4 815 244

11 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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.

Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

В резерве по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражается изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам

Сумма переоценки представляет собой актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам с установленными выплатами - изменение обязательств пенсионного плана с установленными выплатами, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в финансовых и демографических актуарных предположениях в текущем и прошлых отчетных периодах. Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, возникающая в отчетном периоде, признается в полной мере в составе прочего совокупного дохода в соответствии с требованиями МСФО и согласно учетной политике Группы.

Дивиденды

Бухгалтерская отчетность Компании, подготовленная согласно РСБУ, является основой для распределения прибыли и других выплат. Из-за различий между правилами бухгалтерского учета по РСБУ и МСФО, прибыль Группы в бухгалтерской отчетности могут существенно отличаться от значений, приведенных в финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

12 Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 30 июня (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Группы	985 634	2 280 100
Прибыль на акцию (в рублях)	3,60	8,33

13 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы.

	30 июня 2017 г.	30 июня 2016 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	916 964	2 750 892
	916 964	2 750 892
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	1 834 314	2 841 307
Проценты, начисленные по кредитам	-	109
	1 834 314	2 841 416

В течение шести месяцев 2017 года Группа не привлекала банковские кредиты.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группой погашено банковских кредитов в общей сумме 1 250 289 тыс. руб., в том числе ПАО «Сбербанк России» - 916 965 тыс. руб., ПАО «ВТБ» - 333 333 тыс. руб.

На 30 июня 2017 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» составляют 3,5 млрд. руб., по кредитным линиям АО Газпромбанк – 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2016 года: неиспользованные лимиты по кредитным линиям АО Газпромбанк составляют 3,5 млрд. руб. и по кредитным линиям ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» составляют 3,5 млрд. руб.).

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.		30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные обязательства					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8.10%	7.60%-8.23%	2018	916 964	1 833 928
ПАО «ВТБ» *	8.08%	8.08-8.20%	2016-2017	-	-
АО «Газпромбанк»*		7.64%	-	-	-
				916 964	1 833 928
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Проценты по кредитам</i>					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8.10%	7.60%-8.10%		1 833 928	1 833 929
ПАО «ВТБ» *	8.08%	8.08%		-	333 333
АО «Газпромбанк»*	7.64%	7.64%-8.10%		-	-
ООО «ЮИК»	9.25%	-		386	-
				1 834 314	2 167 262

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях.

14 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная задолженность		
Кредиторская задолженность поставщикам	2 957	13 943
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	-	-
Прочая кредиторская задолженность	29 666	141 204
Итого финансовые обязательства	32 623	155 147
Авансы от покупателей	3 744 781	1 657 468
	3 777 404	1 812 615
Краткосрочная задолженность		
Кредиторская задолженность поставщикам	2 345 086	3 002 367
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	-	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	653 211	499 125
Задолженность перед персоналом по заработной плате	1 580 295	1 435 947
Резервы по краткосрочным обязательствам перед персоналом	-	-
Дивиденды к уплате	2 025 217	-
Итого финансовые обязательства	6 603 809	4 937 439
Авансы от покупателей	233 003	1 140 470
	6 836 812	6 007 909
Налоги к уплате		
НДС	933 937	569 834
Налог на имущество	455 350	355 966
Взносы на социальное обеспечение	208 288	157 243
Прочие налоги к уплате	86 878	110 728
	1 684 453	1 193 771
	8 521 265	7 271 680

15 Резервы

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, движение по резервам было следующим:

	Резерв по рекультивации земли		Прочие резервы	
	2017 г.	2016 г.	2017 г.	2016 г.
Остаток на 1 января	-	30 977	-	-
Резервы, использованные в течение отчетного периода	-	(15 165)	-	-
Остаток на 30 июня	-	15 812	-	-

16 Управление финансовыми рисками

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 80 158 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2016 года: 84 407 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

По состоянию на 30 июня 2017 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости			
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	80 158	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	2 751 278	-

По состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости			
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	84 407	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	3 926 569	-

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

17 Условные обязательства

Принятые на себя обязательства капитального характера

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 30 июня 2017 года 4,6 млрд. руб. (на 31 декабря 2016 года: 3,6 млрд. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется 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. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Окружающая среда

Группа и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

18 Операции со связанными сторонами**Отношения контроля**

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компании. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года контроль над Группой принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Группы осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Выручка				
<i>Материнская компания</i>				
Прочая выручка	165	413	248	496
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>	-	-	-	-
Процентный доход по облигациям	43 740	87 021	30 294	30 294
Аренда	930	2 530	1 806	3 200
Прочая выручка	40	67	438	876
Итого	44 875	90 031	32 786	34 866
	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Операционные расходы				
<i>Материнская компания</i>				
Услуги по управлению	51 412	102 824	49 221	98 441
Услуги по технологическому надзору	9 710	19 420	9 710	19 420
Аренда	409	409	-	-
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>				
Передача электроэнергии	4 548 004	9 086 550	4 213 720	8 372 400
Услуги по технологическому присоединению к сетям	-	-	-	9 074
Расходы на аренду имущества	754	754	-	-
Прочие расходы за период	26 075	50 345	29 409	38 868
	4 636 364	9 260 302	4 302 060	8 538 203

АО «Тюменьэнерго»

*Примечания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
<i>Материнская компания</i>		
Дивиденды к уплате	2 025 217	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 907)	(13 810)
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Облигации	1 350 000	1 350 000
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	81 327	78 805
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>(976 374)</u>	<u>(1 466 857)</u>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, за исключением авансов выданных в сумме 4 389 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и в сумме 7 638 тыс. руб. на 31 декабря 2016 г., которые будут закрыты в 2019 и 2018 году соответственно. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов директоров и высших менеджеров как ключевой управленческий персонал.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением следующих выплат:

	<u>За три месяца, закончившихся</u>		<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>	
	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>30 июня 2016 г.</u>
Заработная плата и бонусы	35 839	39 349	76 356	79 558
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	-	-	-	2 144

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

Операции с компаниями связанными с государством

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

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 63% от общей выручки Группы за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 62%), включая 63% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 62%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 31% от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 20%).

По состоянию на 30 июня 2017 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 3 685 млн. руб. (31 декабря 2016 года: 1 407 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 14.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

*Примечания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По мнению Руководства, в Группе отсутствуют иные 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.