

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

**Промежуточная сокращенная финансовая отчетность
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
(неаудированная)**

Промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный отчет о движении денежных средств	5
Промежуточный отчет об изменениях в капитале	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8-22
1 Общие положения	8
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	9
3 Основные принципы учетной политики	9
4 Определение справедливой стоимости	10
5 Операционные сегменты	10
6 Выручка	12
7 Операционные расходы	12
8 Прочие операционные доходы	13
9 Основные средства	14
10 Капитал	15
11 Прибыль на акцию	15
12 Кредиты и займы	15
13 Резервы	18
14 Управление финансовыми рисками	18
15 Условные обязательства	19
16 Операции со связанными сторонами	20
17 События после отчетного периода	22

АО «Тюменьэнерго»
 Промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
 за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Выручка	6	15 236 129	14 361 864
Операционные расходы	7	(14 606 292)	(13 131 826)
Прочие операционные доходы	8	14 915	16 105
Результаты операционной деятельности		644 752	1 246 143
Финансовые доходы		251 484	351 743
Финансовые расходы		(146 792)	(118 243)
Чистые финансовые доходы		104 692	233 500
Прибыль до налогообложения		749 444	1 479 643
Расход по налогу на прибыль		(194 082)	(274 196)
Прибыль за отчетный период		555 362	1 205 447
Прочий совокупный (убыток)/доход			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Актuarный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами		(66 923)	(156 588)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		13 385	31 318
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(53 538)	(125 270)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(1 352)	3 335
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		270	(667)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 082)	2 668
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(54 620)	(122 602))
Общий совокупный доход за отчетный период		500 742	1 082 846
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании	11	557 724	1 205 447
Неконтролирующим собственникам		(2 362)	-
		555 362	1 205 447
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		503 104	1 082 846
Неконтролирующим собственникам		(2 362)	-
		500 742	1 082 846
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	11	2,04	4,40

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 30 мая 2017 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Савчук С.Ю.

Сало Т.И.

Показатели промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-22, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
Промежуточный отчет о финансовом положении
по состоянию на 31 марта 2017 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	81 101 482	81 512 217
Нематериальные активы		741 549	717 145
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		85 106	96 442
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи и удерживаемые для погашения		83 055	84 407
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 665 457	2 509 503
Итого внеоборотных активов		84 676 649	84 919 714
Оборотные активы			
Запасы		1 093 371	793 583
Переплата по текущему налогу на прибыль		22 947	32
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		4 584 051	4 815 244
Прочие финансовые активы		-	-
Денежные средства и их эквиваленты		2 316 307	1 407 567
Итого оборотных активов		8 016 676	7 016 426
ИТОГО АКТИВОВ		92 693 325	91 936 140
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 800 821)	(1 746 200)
Нераспределенная прибыль		44 111 753	43 566 238
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		69 684 827	69 193 933
Доля неконтролирующих собственников		(4 292)	-
ИТОГО КАПИТАЛА		69 680 535	69 193 933
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	1 375 446	1 833 928
Торговая и прочая кредиторская задолженность		67 374	1 812 615
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 594 989	3 490 825
Отложенные налоговые обязательства		6 154 299	6 086 488
Итого долгосрочных обязательств		11 192 108	13 223 856
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	1 833 928	2 167 262
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 983 338	7 271 680
Резервы	13	-	-
Краткосрочные налоговые обязательства		3 416	79 409
Итого краткосрочных обязательств		11 820 682	9 518 351
Итого обязательств		23 012 790	22 742 207
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		92 693 325	91 936 140

4

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»
 Промежуточный отчет о движении денежных средств
 за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль за отчетный период		555 362	1 205 447
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	7	1 401 693	1 440 852
Финансовые расходы		146 791	118 243
Финансовые доходы		(251 484)	(351 743)
Доход от выбытия основных средств	7	(9 380)	2 454
Прочие неденежные обороты		(18 839)	3 979
Расход по налогу на прибыль		194 082	274 196
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов		2 018 225	2 693 428
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		246 659	1 091 421
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(5 822)	(23 292)
Изменение запасов		(290 777)	(305 207)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		620 185	858 376
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(34 963)	(10 210)
Изменение резервов		-	-
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 553 507	4 304 516
Налог на прибыль уплаченный		(206 838)	(166 417)
Проценты уплаченные		(74 587)	(159 084)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		2 272 082	3 979 015
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(670 298)	(700 941)
Поступления от продажи основных средств		1 791	4 615
Поступления от продажи финансовых активов		-	1 098
Перечисления по займам		-	(1 336 110)
Проценты полученные		96 981	230 249
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(571 526)	(1 801 089)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Погашение кредитов и займов		(791 816)	(1 750 667)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(791 816)	(1 750 667)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		908 740	427 259
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 407 567	7 890 850
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		2 316 307	8 318 109

Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала
Остаток на 31 марта 2016 года

АО «Тюменьэнерго»
Промежуточный отчет об изменениях в капитале
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
(неаудированный).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании				
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	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	-	-	-	557 724	(2 362)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(1 352)	-	-	-
Актuariйный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(66 924)	-	-
Прочие движения	-	-	-	(12 209)	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	270	13 385	-	-
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(1 082)	(53 539)	545 515	(2 362)
Доля неконтролирующих собственников в прибыли за отчетный период	-	-	-	-	(1 930)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	(1 930)
Остаток на 31 марта 2017 года	27 373 895	36 850	(1 837 671)	44 111 753	69 680 535

1 Общие положения

(а) Организационная структура Компании 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. N 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 31 марта 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 Компании

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

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общества 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 31 марта 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 31 марта 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

Компания осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Компании 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, вкуче с другими юридическими и фискальными преградами, создают дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что

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

(г) Отношения с государством и текущее регулирование

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

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющихся 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 Компании, и в ней представлена данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности Компания 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 31 марта 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 Компания анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Компания 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 Компании.

(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 нерезализованных 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 Компании.

4 Определение справедливой стоимости

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

При подготовке настоящей 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

Компания выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Компании. 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 Компании.

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

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	15 236 129	-	15 236 129
Итого выручка по сегментам	15 236 129	-	15 236 129
<i>Включая</i>			
Передача электроэнергии	15 096 122	-	15 096 122
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	93 003	-	93 003
Прочая выручка	47 004	-	47 004
Операционная прибыль	52 501	(117)	52 384
Финансовые доходы	96 981	-	96 981
Финансовые расходы	(74 587)	-	(74 587)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	(185 291)	(117)	(185 408)

На 31 марта 2017 года:

Активы по сегментам	143 348 987	5 383	143 354 370
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	<i>133 717 245</i>	<i>-</i>	<i>133 717 245</i>
Обязательства по сегментам	70 448	-	70 448
Капитальные расходы	957 955	-	957 955

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 361 864	-	14 361 864
Итого выручка по сегментам	14 361 864	-	14 361 864
<i>Включая</i>			
Передача электроэнергии	14 269 474	-	14 269 474
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	42 074	-	42 074
Прочая выручка	50 316	-	50 316
Операционная прибыль	740 313	-	740 313
Финансовые доходы	230 249	-	230 249
Финансовые расходы	(41 273)	-	(41 273)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	850 822	-	850 822

На 31 марта 2016 года:

Активы по сегментам	141 606 669	-	141 606 669
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	<i>126 665 389</i>	<i>-</i>	<i>126 665 389</i>
Обязательства по сегментам	23 348 332	-	23 348 332
Капитальные расходы	849 219	-	849 219

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	(185 408)	850 822
Корректировка по основным средствам	788 249	549 675
Дисконтирование финансовых инструментов	4 371	(1 436)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	574	(4 623)
Признание пенсионных обязательств	(37 241)	(67 311)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников	155 954	146 221
Корректировка по расходам будущих периодов	11 778	9 669
Прочие корректировки	11 167	(3 376)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	749 444	1 479 641

6 Выручка

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Передача электроэнергии	15 096 122	14 269 474
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	93 003	42 074
Выручка от сдачи имущества в аренду	11 852	12 450
Прочая выручка	35 152	37 866
	15 236 129	14 361 864

7 Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Расходы на вознаграждения работникам	3 039 916	2 806 637
Амортизация	1 401 693	1 440 852
Материальные расходы, в т.ч.		
<i>Электроэнергия для компенсации технологических потерь</i>	965 035	893 851
<i>Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд</i>	120 506	100 567
<i>Прочие материальные расходы</i>	142 318	136 910
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.		
<i>Услуги по передаче электроэнергии</i>	7 343 409	6 517 076
<i>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию</i>	306 993	179 021
<i>Прочие работы и услуги производственного характера</i>	13 159	25 746
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	459 771	365 166
Аренда	59 301	60 635
Страхование	33 734	33 747
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.		
<i>Транспортные услуги</i>	186 286	182 181
<i>Охрана</i>	71 101	71 775
<i>Расходы, связанные с содержанием имущества</i>	73 062	74 397
<i>Консультационные, юридические и аудиторские услуги</i>	26 825	18 836
<i>Расходы на программное обеспечение и сопровождение</i>	10 955	28 840
<i>Услуги связи</i>	7 325	16 087
<i>Прочие услуги</i>	131 192	120 504
Обесценение дебиторской задолженности	143 810	5 043
Прочие расходы	69 901	53 955
	14 606 292	13 131 826

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8 Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Пени и штрафы	6 996	7 175
Безвозмездно полученные активы, включая излишки	-	8 108
Доход от выбытия основных средства	-	-
Возмещение по страховым случаям	5 961	45
Выявленное бездоговорное потребление электрической энергии	1 812	777
Изменение в оценке ранее обесцененной дебиторской задолженности	-	-
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	146	-
	<u>14 915</u>	<u>16 105</u>

9 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2016 года	24 917 948	45 769 578	24 702 163	9 508 927	7 057 273	111 955 889
Поступления	5 117	-	-	3 481	849 224	857 822
Передача	4 919	65 994	15 266	-	(86 179)	-
Выбытия	(2 355)	-	(122)	(7 605)	(368)	(10 450)
Остаток на 31 марта 2016 года	24 925 629	45 835 572	24 717 307	9 504 803	7 819 950	112 803 261
Остаток на 1 января 2017 года	25 538 786	49 352 962	27 168 826	11 372 207	6 033 510	119 466 291
Поступления	-	-	-	1 011	957 949	958 960
Передача	(35 356)	38 003	130 600	55 950	(189 197)	-
Выбытия	-	(2 078)	(154)	(6 962)	(6 594)	(15 788)
Остаток на 31 марта 2017 года	25 503 430	49 388 887	27 299 272	11 422 206	6 795 668	120 409 463
Амортизация						
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	(339 799)	(446 002)	(393 163)	(230 954)	-	(1 409 918)
Выбытия	922	-	121	5 880	-	6 923
Остаток на 31 марта 2016 года	(8 608 046)	(13 914 453)	(7 564 677)	(4 112 853)	-	(34 200 029)
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	(219 407)	(422 972)	(443 952)	(275 489)	-	(1 361 820)
Выбытия	-	1 653	100	6 160	-	7 913
Остаток на 31 марта 2017 года	(9 487 216)	(15 467 865)	(9 306 554)	(5 046 346)	-	(39 307 981)
Балансовая стоимость						
На 1 января 2016 года	16 648 779	32 301 127	17 530 528	5 621 148	7 057 273	79 158 855
На 31 марта 2016 года	16 317 583	31 921 119	17 152 630	5 391 950	7 819 950	78 603 232
На 1 января 2017 года	16 270 977	34 306 416	18 306 124	6 595 190	6 033 510	81 512 217
На 31 марта 2017 года	16 016 214	33 921 022	17 992 718	6 375 860	6 795 668	81 101 482

По состоянию на 31 марта 2017 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 961 743 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 991 088 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2017 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 320 391 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 99 092 тыс. руб.).

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года, капитализированная сумма затрат по процентам составила 116 931 тыс. руб. Ставка капитализации, использовавшаяся для определения подлежащих капитализации затрат по кредитам общего назначения, составила 8,00%.

10 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 31 марта 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 Компании.

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 Компании в бухгалтерской отчетности могут существенно отличаться от значений, приведенных в финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

11 Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 31 марта (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	557 724	1 205 447
Прибыль на акцию (в рублях)	2,04	4,40

12 Кредиты и займы

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

	31 марта 2017 г.	31 марта 2016 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	1 375 446	3 209 374
	1 375 446	3 209 374
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	1 833 928	3 708 333

АО «Тюменьэнерго»
*Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<u>31 марта 2017 г.</u>	<u>31 марта 2016 г.</u>
Проценты, начисленные по кредитам	-	656
	<u>1 833 928</u>	<u>3 708 989</u>

В течение трех месяцев 2017 года Компания не привлекала банковские кредиты.

В течение трех месяцев, закончившиеся 31 марта 2017 года, Компанией погашено банковских кредитов в общей сумме 791 816 тыс. руб., в том числе ПАО «Сбербанк России» - 458 483 тыс. руб., ПАО «ВТБ» - 333 333 тыс. руб.

На 31 марта 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.).

АО «Тюменьэнерго»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.		31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные обязательства					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8.10%	7.60%-8.23%	2018	1 375 446	1 833 928
ПАО «ВТБ» *	8.08%	8.08-8.20%	2016-2017	-	-
АО «Газпромбанк»*		7.64%	-	-	-
				1 375 446	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%		-	-
				1 833 928	2 167 262

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством

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

Все кредиты и займы Компании номинированы в рублях.

13 Резервы

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года и 31 марта 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	-	-	-	-
Остаток на 31 марта	-	30 977	-	-

14 Управление финансовыми рисками

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

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

По состоянию на 31 марта 2017 года Компании имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 83 055 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 31 марта 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	83 055	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	3 209 374	-

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	-	4 001 190	-

Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года и 31 марта 2016 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

15 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 31 марта 2017 года 3,7 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. Компания 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 Компании. До тех пор, пока Компания 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 Компании.

Судебные разбирательства

Компания 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 Компании.

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 Компании, 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Окружающая среда

Компания 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. Компания 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 Компании считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

16 Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

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

В ходе своей обычной деятельности Компании 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.

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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:

	<u>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.</u>	<u>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.</u>
Выручка		
<i>Материнская компания</i>		
Прочая выручка	248	248
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Процентный доход по облигациям	43 281	-
Аренда	1 600	1 394
Прочая выручка	27	438
Итого	<u>45 156</u>	<u>2 080</u>
	<u>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.</u>	<u>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.</u>
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	51 412	49 220
Услуги по технологическому надзору	9 710	9 710
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	4 538 546	4 158 680
Услуги по технологическому присоединению к сетям	-	9 074
Прочие расходы за период	24 270	9 459
	<u>4 623 938</u>	<u>4 236 143</u>

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

	<u>31 марта 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
<i>Материнская компания</i>		
Дивиденды к уплате	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 810)	(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	105 595	78 805
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>(1 041 363)</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 4 222 тыс. руб. по состоянию на 31 марта 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

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

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

	За три месяца, закончившиеся	
	31 марта 2017 г.	31 марта 2016 г.
Заработная плата и бонусы	40 517	40 209

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 Компания 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 Компания за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года: 62%), включая 64% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года: 62%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 34% от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года: 33%).

По состоянию на 31 марта 2017 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 2 316 млн. руб. (31 декабря 2016 года: 1 407 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 12.

Политика ценообразования

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

17 События после отчетного периода

По мнению Руководства, в Компании отсутствуют иные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Компании и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года.