

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

**Промежуточная сокращенная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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.....	100
5	Операционные сегменты.....	10
6	Выручка.....	12
7	Операционные расходы.....	122
8	Прочие операционные доходы.....	13
9	Основные средства.....	14
10	Капитал.....	15
11	Прибыль на акцию.....	155
12	Кредиты и займы.....	16
13	Резервы.....	18
14	Управление финансовыми рисками.....	18
15	Условные обязательства.....	199
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Выручка	Прим. 6	27 844 009	25 448 331
Операционные расходы	7	(25 357 381)	(22 227 835)
Прочие операционные доходы	8	29 965	52 579
Результаты операционной деятельности		2 516 593	3 273 075
Финансовые доходы		581 388	725 280
Финансовые расходы		(192 838)	(152 975)
Чистые финансовые доходы		388 550	572 305
Прибыль до налогообложения		2 905 143	3 845 380
Расход по налогу на прибыль		(625 043)	(514 919)
Прибыль за отчетный период		2 280 100	3 330 461
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		(306 673)	(233 004)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		61 335	46 601
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(245 338)	(186 403)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихс я в наличии для продажи		10 062	6 552
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(2 012)	(1 310)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		8 050	5 242
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(237 288)	(181 161)
Общий совокупный доход за отчетный период		2 042 812	3 149 300
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании	11	2 280 100	3 330 461
Неконтролирующим собственникам		-	-
		2 280 100	3 330 461
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		2 042 812	3 149 300
Неконтролирующим собственникам		-	-
		2 042 812	3 149 300
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	11	8,33	12,16

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 24 августа 2016 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Михеев П.А.

Главный бухгалтер

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 30 июня 2016 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	78 961 314	79 158 855
Нематериальные активы		663 530	717 933
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		96 017	106 220
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи и удерживаемые для погашения		60 088	50 455
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 506 103	2 360 092
Итого внеоборотных активов		82 287 052	82 393 555
Оборотные активы			
Запасы		1 063 647	740 436
Переплата по текущему налогу на прибыль		447 460	447 460
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		3 278 053	3 546 280
Прочие финансовые активы		1 350 000	-
Денежные средства и их эквиваленты		6 395 415	7 890 850
Итого оборотных активов		12 534 575	12 625 026
ИТОГО АКТИВОВ		94 821 627	95 018 581
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	27 373 895	27 373 895
Резервы		(2 031 736)	(1 794 448)
Нераспределенная прибыль		41 404 112	42 360 006
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		66 746 271	67 939 453
Доля неконтролирующих собственников		-	-
ИТОГО КАПИТАЛА		66 746 271	67 939 453
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	2 750 892	4 001 190
Торговая и прочая кредиторская задолженность		2 521 844	1 685 500
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 749 062	3 334 868
Отложенные налоговые обязательства		6 137 046	5 959 471
Итого долгосрочных обязательств		15 158 844	14 981 029
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	2 841 416	4 668 602
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 820 379	7 301 878
Резервы	13	15 812	30 977
Краткосрочные налоговые обязательства		238 905	96 642
Итого краткосрочных обязательств		12 916 512	12 098 099
Итого обязательств		28 075 356	27 079 128
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		94 821 627	95 018 581

АО «Тюменьэнерго»
 Промежуточный отчет о движении денежных средств
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль за отчетный период		2 280 100	3 330 461
Корректировки:			
Амортизация	7	2 821 735	2 708 530
Финансовые расходы		192 838	152 975
Финансовые доходы		(581 388)	(725 280)
Доход от выбытия основных средств	8	(4 586)	(12 349)
Расход по налогу на прибыль		625 043	514 919
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов		5 333 742	5 969 256
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		279 280	(117 816)
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(23 081)	(53 050)
Изменение запасов		(304 996)	(325 615)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(102 452)	1 575 332
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(43 099)	(23 226)
Изменение резервов		(15 165)	(19)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		5 124 229	7 024 862
Налог на прибыль уплаченный		(245 883)	(139 360)
Проценты уплаченные		(288 669)	(438 531)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		4 589 677	6 446 971
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 120 081)	(2 927 828)
Поступления от продажи основных средств		2 436	11 338
Поступления от продажи акций		1 099	-
Приобретение финансовых активов		(1 350 000)	-
Проценты полученные		457 609	622 532
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(3 008 937)	(2 293 958)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Погашение кредитов и займов		(3 076 175)	(1 006 157)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(3 076 175)	(1 006 157)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(1 495 435)	3 146 856
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		7 890 850	6 090 145
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		6 395 415	9 237 001

АО «Тюменьэнерго»
Промежуточный отчет об изменениях в капитале
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2015 года	27 373 895	2 276	(1 404 956)	36 555 339	62 526 554	(4 303)	62 522 251
Прибыль за отчетный период	-	-	-	3 330 461	3 330 461	-	3 330 461
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	6 552	-	-	6 552	-	6 552
Актuariальный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(233 004)	-	(233 004)	-	(233 004)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(1 310)	46 601	-	45 291	-	45 291
Общий совокупный доход за отчетный период	-	5 242	(186 403)	3 330 461	3 149 300	-	3 149 300
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды (см. Примечание 10)	-	-	-	(667 321)	(667 321)	-	(667 321)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(667 321)	(667 321)	-	(667 321)
Остаток на 30 июня 2015 года	27 373 895	7 518	(1 591 359)	39 218 479	65 008 533	(4 303)	65 004 230

АО «Тюменьэнерго»
Промежуточный отчет об изменениях в капитале
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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	Итого	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
Остаток на 1 января 2016 года	27 373 895	7 824	(1 802 272)	42 360 006	67 939 453	-	67 939 453
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 280 100	2 280 100	-	2 280 100
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	10 062	-	-	10 062	-	10 062
Актuariный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(306 673)	-	(306 673)	-	(306 673)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(2 012)	61 335	-	59 323	-	59 323
Общий совокупный доход за отчетный период	-	8 050	(245 338)	2 280 100	2 042 812	-	2 042 812
Дивиденды (см. Примечание 10)	-	-	-	(3 235 994)	(3 235 994)	-	(3 235 994)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(3 235 994)	(3 235 994)	-	(3 235 994)
Остаток на 30 июня 2016 года	27 373 895	15 874	(2 047 610)	41 404 112	66 746 271	-	66 746 271

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 30 июня 2015 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» (доля участия АО «Тюменьэнерго» - 51%).

ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» находится в состоянии банкротства. 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 находится в стадии конкурсного производства. Таким образом, во втором полугодии 2015 года Компания утратила контроль над дочерним предприятием.

(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 30 июня 2016 и на 31 декабря 2015 года 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 2016 года и на 31 декабря 2015 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, вкупе 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 Региональными энергетическими комиссиями.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 2015 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, 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 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 настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности существенные профессиональные суждения, используемые руководством при применении учетной политики, и ключевые источники оценки неопределенности были аналогичны тем, которые применялись при подготовке финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

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 2015 года.

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

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности и их требования не учитывались при подготовке данной промежуточной сокращенной 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 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 взноса активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов по нерезализованным убыткам»;
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации».

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

(б) Влияние новых стандартов и поправок

Следующие поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и были применены Компанией впервые в 2016 году, но не оказали влияния или повлияли незначительно на промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании».
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 41 «Инвестиционная недвижимость»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»;

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 2015 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). Сегмент «Прочие» включает операционный сегмент, основной деятельностью которого является услуги энергоаудита. Сегментная информация представлена одним сегментом в первом полугодии 2016 года. В первом полугодии и на 31 декабря 2015 года сегмент «Прочие» не соответствовал количественным критериям для выделения отчетных сегментов.

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

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

(i) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

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

На 30 июня 2016 года:

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

	Тюменьэнерго
Выручка от внешних покупателей	25 448 331
Итого выручка по сегментам	25 448 331
<i>Включая</i>	
<i>Передача электроэнергии</i>	25 148 202
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	178 952
<i>Прочая выручка</i>	121 177
Операционная прибыль	2 486 220
Финансовые доходы	622 532
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	2 858 056

На 31 декабря 2015 года:

Активы по сегментам	141 777 210
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	127 744 667
Обязательства по сегментам	24 037 410

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	1 694 458	2 858 056
Корректировка по основным средствам	1 182 387	940 943
Дисконтирование финансовых инструментов	849	1 268
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(22 883)	8 664
Признание пенсионных обязательств	(107 521)	(129 749)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников	146 011	154 530
Корректировка по расходам будущих периодов	22 150	18 010
Прочие корректировки	(10 308)	(12 894)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2 905 143	3 845 380

6 Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Передача электроэнергии	27 518 258	25 148 202
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	220 757	178 952
Выручка от сдачи имущества в аренду	25 275	39 680
Прочая выручка	79 719	81 497
	27 844 009	25 448 331

7 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Расходы на вознаграждения работникам	5 369 697	4 900 371
Амортизация	2 821 735	2 708 530
Материальные расходы, в т.ч.		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 358 289	1 169 702
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	147 028	145 538
Прочие материальные расходы	386 707	358 539
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.		
Услуги по передаче электроэнергии	12 401 986	10 534 283
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	636 770	513 159
Прочие работы и услуги производственного характера	56 053	22 295
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	728 114	527 302
Аренда	121 385	111 673
Страхование	67 176	66 580
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.		
Транспортные услуги	378 598	371 408
Охрана	143 678	143 249
Расходы, связанные с содержанием имущества	153 253	149 126
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	40 199	55 208
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	53 627	44 069
Услуги связи	33 094	12 552
Прочие услуги	168 473	149 157
Обесценение дебиторской задолженности	29 270	-
Прочие расходы	262 249	245 094
	25 357 381	22 227 835

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8 Прочие операционные доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Пени и штрафы	12 215	2 749
Безвозмездно полученные активы, включая излишки	8 108	2 279
Доход от выбытия основных средства	4 586	12 349
Возмещение по страховым случаям	3 720	3 749
Выявленное безоговорное потребление электрической энергии	1 336	4 547
Изменение в оценке ранее обесцененной дебиторской задолженности	-	25 919
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	-	987
	<u>29 965</u>	<u>52 579</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 2015 года	23 362 158	33 735 837	20 209 022	7 671 386	17 990 639	102 969 042
Поступления	14 558	-	2 608	98 948	3 865 361	3 981 475
Передача	(4 403)	474 582	53 221	27 210	(550 610)	-
Выбытия	(5 467)	(13 593)	(35 167)	(20 681)	(48 376)	(123 284)
Остаток на 30 июня 2015 года	23 366 846	34 196 826	20 229 684	7 776 863	21 257 014	106 827 233
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	-	150	110 392	2 465 563	2 581 222
Передача	17 469	883 422	32 876	-	(933 767)	-
Выбытия	(7 917)	(2 346)	(397)	(13 046)	(10 403)	(34 109)
Остаток на 30 июня 2016 года	24 932 617	46 650 654	24 734 792	9 606 273	8 578 666	114 503 002

Амортизация

Остаток на 1 января 2015 года	(6 954 967)	(11 955 606)	(5 847 272)	(3 054 162)	-	(27 812 007)
Амортизация за отчетный период	(719 394)	(808 482)	(636 030)	(450 181)	-	(2 614 087)
Выбытия	1 741	13 399	15 561	20 544	-	51 245
Остаток на 30 июня 2015 года	(7 672 620)	(12 750 689)	(6 467 741)	(3 483 799)	-	(30 374 849)
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)

Балансовая стоимость

На 1 января 2015 года	16 407 191	21 780 231	14 361 750	4 617 224	17 990 639	75 157 035
На 30 июня 2015 года	15 694 226	21 446 137	13 761 943	4 293 064	21 257 014	76 452 384
На 1 января 2016 года	16 648 779	32 301 127	17 530 528	5 621 148	7 057 273	79 158 855
На 30 июня 2016 года	15 994 318	32 290 978	16 781 281	5 316 071	8 578 666	78 961 314

По состоянию на 30 июня 2016 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 543 884 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 781 553 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2016 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 2 378 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 49 323 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, капитализированная сумма затрат по процентам составила 244 473 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 437 805 тыс. руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, ставка капитализации, использовавшаяся для определения подлежащих капитализации затрат по кредитам общего назначения, составила 8,00% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 7,91%).

10 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 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

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ. По состоянию на 30 июня 2016 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 19,4 млрд. руб. (на 31 декабря 2015 года: 21,8 млрд. руб.).

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго», состоявшемся 29 июня 2016 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 3 235 994 тыс. руб. (11,82 руб. на обыкновенную акцию) за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго», состоявшемся 30 июня 2015 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 667 321 тыс. руб. (2,44 руб. на обыкновенную акцию) за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

На 30 июня 2016 года задолженность Компании по уплате дивидендов составляет 3 235 994 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: нет).

11 Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 30 июня (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	2 280 100	3 330 461
Прибыль на акцию (в рублях)	8,33	12,16

12 Кредиты и займы

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

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	2 750 892	4 001 190
	<u>2 750 892</u>	<u>4 001 190</u>
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	2 841 307	4 667 184
Проценты, начисленные по кредитам	109	1 418
	<u>2 841 416</u>	<u>4 668 602</u>

В первом полугодии 2016 года Компания не привлекала банковские кредиты.

В течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компанией погашено банковских кредитов в общей сумме 3 076 175 тыс. руб., в том числе ПАО «Сбербанк России» - 1 984 351 тыс. руб., АО «Газпромбанк» - 425 157 тыс. руб., ПАО «ВТБ» - 666 667 тыс. руб.

На 30 июня 2016 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» составляют 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2015 года: нет).

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

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.		30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Долгосрочные обязательства					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8,10%	7,60%-8,23%	2018	2 750 892	3 667 857
ПАО «ВТБ»	8,08%	8,08%-8,20%	2016-2017	-	333 333
АО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	-	-	-
				2 750 892	4 001 190
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Проценты по кредитам</i>				109	1 418
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	7,60%	8,08%		1 841 307	2 908 693
ПАО «ВТБ»	8,08%	7,64%		1 000 000	1 333 334
АО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%-8,10%		-	425 157
				2 841 416	4 668 602

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Все кредиты и займы Компании номинированы в рублях.

13 Резервы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, движение по резервам было следующим:

	Резерв по рекультивации земли		Прочие резервы	
	2016 г.	2015 г.	2016 г.	2015 г.
Остаток на 1 января	30 977	96 312	-	56 462
Резервы, использованные в течение отчетного периода	(15 165)	(19)	-	-
Остаток на 30 июня	15 812	96 293	-	56 462

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 2015 года.

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

По состоянию на 30 июня 2016 года Компании имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 60 088 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 2015 года: 50 455 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 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	60 088	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	5 298 154	-

По состоянию на 31 декабря 2015 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	50 455	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	8 375 638	-

Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение первого полугодия 2016 года и первого полугодия 2015 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 30 июня 2016 года 2,8 млрд. руб. (на 31 декабря 2015 года: 3,1 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.

По состоянию на 30 июня 2016 года имелись разногласия с Межрайонной инспекцией № 4 (МРИ №4) по результатам выездной налоговой проверки за период 2011-2013 гг. по решению от 10 марта 2016 года. Сумма оспариваемых налогов, выявленных по результатам выездной налоговой проверки, составляла 417,7 млн. руб., из них: налог на прибыль – 397,6 млн. руб. и НДС – 19,8 млн. руб. Компания оспаривает данное решение (апелляционная жалоба от 15 апреля 2016 года) в Федеральной налоговой службе России (ФНС России). Оспариваемый налог на прибыль по расходам мобилизационного характера в сумме 390,9 млн. руб. отражен в составе отложенного налогового обязательства на отчетную дату, так как в части этой суммы суть разногласий заключается в отказе налоговым органом права единовременного признания расходов мобилизационного характера. На отчетную дату Руководство полагало, что вероятность положительного исхода по делу средняя.

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 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 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 Компания 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</u>	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</u>
Выручка		
<i>Материнская компания</i>		
Прочая выручка	496	496
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Процентный доход по облигациям	30 294	-
Аренда	3 200	2 824
Прочая выручка	876	352
Итого	<u>34 866</u>	<u>3 672</u>
	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</u>	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</u>
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	98 441	117 861
Услуги по технологическому надзору	19 420	-
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	8 372 400	7 977 682
Услуги по технологическому присоединению к сетям	9 074	-
Прочие расходы за период	38 868	36 252
	<u>8 538 203</u>	<u>8 131 795</u>

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Компании с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
<i>Материнская компания</i>		
Дивиденды к уплате	(3 235 994)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 810)	-
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Облигации	1 350 000	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	99 129	99 571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>(1 340 172)</u>	<u>(1 316 207)</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 15 853 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и в сумме 3 714 тыс. руб. на 31 декабря 2015 г., которые будут закрыты в 2018 году. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

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

АО «Тюменьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
 (неаудированные).
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2016 г.	30 июня 2015 г.
Заработная плата и бонусы	79 558	83 970
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	2 144	1 880

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

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в промежуточном отчете о финансовом положении Компании, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 90 119 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 76 977 тыс. руб.).

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 62% от общей выручки Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 60%), включая 62% выручки от передачи электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 60%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 20% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 26%).

По состоянию на 30 июня 2016 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 6 395 млн. руб. (31 декабря 2015 года: 7 891 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

Урегулирование разногласий с налоговыми органами

В августе 2016 года по результатам рассмотрения апелляционной жалобы ФНС России отменила решение МРИ №4 лишь в части 9,3 млн. руб., их них: налог на прибыль – 1,3 млн. руб. и НДС – 8,0 млн. руб. В остальной части 408,4 млн. руб., из них: налог на прибыль -396,3 млн. руб. и НДС – 11,8 млн. руб. решение МРИ №4 вступило в законную силу в августе 2016 года.

На дату подписания отчетности Компания уплатила указанные налоги в полном размере.