

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
**Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»
и его дочерних организаций**
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

Август 2018 г.

**Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»
и его дочерних организаций**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	9
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	10
1 Общие сведения	10
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	12
3 Основные принципы учетной политики	12
4 Оценка справедливой стоимости	16
5 Основные дочерние общества	17
6 Информация по сегментам	17
7 Выручка	22
8 Чистые прочие доходы/(расходы)	23
9 Операционные расходы	23
10 Финансовые доходы и расходы	24
11 Основные средства	25
12 Инвестиционная собственность	27
13 Нематериальные активы	28
14 Финансовые вложения	29
15 Торговая и прочая дебиторская задолженность	29
16 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	30
17 Уставный капитал	31
18 Прибыль на акцию	31
19 Кредиты и займы	32
20 Торговая и прочая кредиторская задолженность	33
21 Управление финансовыми рисками и капиталом	34
22 Обязательства капитального характера	35
23 Условные обязательства	35
24 Операции со связанными сторонами	36
25 События после отчетной даты	39

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

Введение

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

Объем обзорной проверки

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



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Вывод

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

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» и его дочерних организаций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.

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

22 августа 2018 г.

Сведения об организации

Наименование: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 февраля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1056604000970.

Местонахождение: 620026, Россия, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	20 375 140	18 469 452	43 162 750	39 707 363
Операционные расходы	9	(22 678 549)	(16 260 483)	(44 840 709)	(36 215 044)
Чистые прочие доходы/(расходы)	8	325 665	478 743	613 872	630 575
Результаты операционной деятельности		(1 977 744)	2 687 712	(1 064 087)	4 122 894
Финансовые доходы	10	311 804	219 548	358 927	275 763
Финансовые расходы	10	(278 509)	(323 093)	(581 421)	(655 897)
Итого финансовые доходы /(расходы)		33 295	(103 545)	(222 494)	(380 134)
Прибыль /(убыток) до налогообложения		(1 944 449)	2 584 167	(1 286 581)	3 742 760
Доход (расход) по налогу на прибыль		247 815	(503 297)	81 446	(752 406)
Прибыль /(убыток) за период		(1 696 634)	2 080 870	(1 205 135)	2 990 354
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	77 243	-	80 611
Налог на прибыль		-	(15 303)	-	(15 977)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		-	61 940	-	64 634
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	21	(64 943)	-	459 350	-
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		304 988	(77 813)	87 067	(150 464)
Налог на прибыль		(44 851)	15 298	(111 590)	29 828
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		195 194	(62 515)	434 827	(120 636)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		195 194	(575)	434 827	(56 002)
Общий совокупный доход за период		(1 501 440)	2 080 295	(770 308)	2 934 352
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
Собственникам Компании		(1 694 947)	2 061 707	(1 203 886)	2 955 435
Держателям неконтролирующих долей		(1 687)	19 163	(1 249)	34 919
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
Собственникам Компании		(1 501 976)	2 061 047	(769 673)	2 899 666
Держателям неконтролирующих долей		536	19 248	(635)	34 686
Прибыль/(убыток) на акцию					
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	(0,0194)	0,0236	(0,0138)	0,0338

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

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

В.М. Щербакова

Главный бухгалтер

О.М. Абросимова

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

		30 июня 2018 года (неаудированные	31 декабря 2017 года
	Прим.	данные)	
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	61 006 399	61 487 787
Инвестиционная собственность	12	51 920	156 568
Нематериальные активы	13	586 217	525 446
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	52 952	50 073
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		127 452	97 815
Финансовые вложения	14	2 682 834	2 223 484
Отложенные налоговые активы		1 520	224 204
Итого внеоборотные активы		64 509 294	64 765 377
Оборотные активы			
Запасы		1 281 739	819 276
Предоплата по налогу на прибыль		353 698	193 737
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	7 166 811	9 683 321
Денежные средства и их эквиваленты	16	1 884 862	1 463 774
Итого оборотные активы		10 687 110	12 160 108
Итого активы		75 196 404	76 925 485
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	17	8 743 049	8 743 049
Прочие резервы		349 669	(84 364)
Нераспределенная прибыль		33 637 133	36 729 337
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		42 729 851	45 388 022
Неконтролирующая доля		661 647	676 154
Итого капитал		43 391 498	46 064 176
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	14 037 701	11 698 569
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	953 984	1 024 875
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 886 559	2 961 151
Отложенные налоговые обязательства		2 559 167	3 110 932
Итого долгосрочные обязательства		20 437 411	18 795 527
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	450 494	202 205
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	8 834 897	9 046 182
Резервы		2 036 284	2 811 245
Задолженность по текущему налогу на прибыль		45 820	6 150
Итого краткосрочные обязательства		11 367 495	12 065 782
Итого обязательства		31 804 906	30 861 309
Итого капитал и обязательства		75 196 404	76 925 485

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
	Прим.	2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль/(убыток) за период		(1 205 135)	2 990 354
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	3 243 802	3 035 716
Восстановление обесценения строительных материалов	11	(4 454)	-
Финансовые расходы	10	581 421	655 897
Финансовые доходы	10	(358 927)	(275 763)
Убыток от выбытия основных средств	8	22 171	70 022
Обесценение дебиторской задолженности	9	6 371 652	211 527
Списание безнадежных долгов		22 744	32 842
Доход от безвозмездно полученных ОС	8	(27 872)	(43 418)
Списание кредиторской задолженности	8	(6 110)	(3 359)
Прочие неденежные операции		10 125	12 251
(Доход)/расход по налогу на прибыль		(81 446)	752 406
Итого влияние корректировок		8 567 971	7 438 475
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам			
		(29 455)	28 188
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(93 344)	(60 180)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах			
<i>Изменение в оборотном капитале:</i>		8 445 172	7 406 483
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(4 379 867)	(195 768)
Изменение запасов		(439 597)	(396 572)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(499 520)	(1 899 399)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		335 395	(22 970)
Изменение резервов		(774 962)	(1 028 172)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов			
		2 686 622	3 863 602
Налог на прибыль уплаченный		(479 517)	(933 401)
Проценты уплаченные		(502 645)	(618 439)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) операционной деятельности		1 704 460	2 311 762
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 174 394)	(2 169 237)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		-	1 710
Поступления от погашения выданных займов		3 209	1 967
Займы выданные		(1 448)	(919)
Проценты полученные		74 906	96 705
Дивиденды полученные		-	2
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) инвестиционной деятельности		(2 097 727)	(2 069 772)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
	Прим.	2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	19	14 789 904	8 101 612
Погашение заемных средств	19	(12 210 772)	(7 896 612)
Дивиденды выплаченные			
в т.ч. дивиденды выплаченные неконтролирующим долям участия	17	(1 764 777) (13 872)	-
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности		814 355	205 000
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		421 088	446 990
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 463 774	1 270 720
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	16	1 884 862	1 717 710

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2017 года	8 743 049	(84 364)	36 729 337	45 388 022	676 154	46 064 176
Влияние изменений учетной политики		(180)	180	-	-	-
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)	8 743 049	(84 544)	36 729 517	45 388 022	676 154	46 064 176
Прибыль за отчетный период	-		(1 203 886)	(1 203 886)	(1 249)	(1 205 135)
Прочий совокупный доход	-	545 629	-	545 629	788	546 417
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(111 416)	-	(111 416)	(174)	(111 590)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	434 213	(1 203 886)	(769 673)	(635)	(770 308)
Операции с собственниками Компании						
Дивиденды акционерам	-	-	(1 888 498)	(1 888 498)	(13 872)	(1 902 370)
Итого операций с собственниками Компании	-	-	(1 888 498)	(1 888 498)	(13 872)	(1 902 370)
Остаток на 30 июня 2018 года (неаудированные данные)	8 743 049	349 669	33 637 133	42 729 851	661 647	43 391 498

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года	8 743 049	(611 890)	33 356 865	41 488 024	633 171	42 121 195
Прибыль за отчетный период	-	-	2 955 435	2 955 435	34 919	2 990 354
Прочий совокупный доход	-	(69 562)	-	(69 562)	(291)	(69 853)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	13 793	-	13 793	58	13 851
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(55 769)	2 955 435	2 899 666	34 686	2 934 352
Операции с собственниками Компании						
Дивиденды акционерам	-		(725 673)	(725 673)	(6 562)	(732 235)
Итого операций с собственниками Компании	-		(725 673)	(725 673)	(6 562)	(732 235)
Остаток на 30 июня 2017 года (неаудированные данные)	8 743 049	(667 659)	35 586 627	43 662 017	661 295	44 323 312

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

28 февраля 2005 года Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «Единые энергетические системы России» № 28р от 24 февраля 2005 года было учреждено открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги». 14 августа 2007 года ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги» было переименовано в ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (далее - «МРСК Урала» или «Компания»).

Юридический адрес Компании: Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140.

Основной деятельностью ОАО «МРСК Урала» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

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

В ходе реформы в 2005 году ОАО «Свердловэнерго», ОАО «Пермэнерго» и ОАО «Челябэнерго» были реорганизованы путем выделения подразделений по передаче и распределению электроэнергии из генерирующих и других непрофильных активов.

Группа была официально образована 30 апреля 2008 года путем слияния Компании с указанными ниже юридическими лицами, в соответствии с протоколом заседания Правления РАО ЕЭС №1795пр/9 от 25 декабря 2007 года:

- ОАО «Челябэнерго»;
- ОАО «Пермэнерго»;
- ОАО «Свердловэнерго».

Слияние было осуществлено путем конвертации акций присоединяемых предприятий в акции, выпущенные Компанией. В результате слияния вышеупомянутые компании прекратили свое существование, как отдельные юридические лица, и Компания стала их юридическим правопреемником.

По состоянию на 1 июля 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованную государственную компанию ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний», позже переименованную в Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети»).

С 1 апреля 2018 года Компании присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности АО «Роскоммунэнерго» на территории Свердловской области – границы частей территорий города Нижний Тагил, Невьянского городского округа, Горноуральского городского округа. Ранее наблюдательный совет некоммерческого партнерства (НП) «Совет рынка» принял решение о лишении АО «Роскоммунэнерго» статуса гарантирующего поставщика электрической энергии.

С 01 июля 2018 года Компании присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности ПАО «Челябэнергосбыт» (вся территория Челябинской области за исключением границ зон деятельности гарантирующего поставщика ООО «Магнитогорская энергетическая компания»). Ранее наблюдательный совет некоммерческого партнерства (НП) «Совет рынка» принял решение о лишении ПАО «Челябэнергосбыт» статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности.

В соответствии с присвоенным статусом Компания приобрела право и обязанность заключать договоры энергоснабжения и купли-продажи электроэнергии со всеми потребителями, в том числе с населением и с бюджетными учреждениями, расположенными в зоне деятельности гарантирующего поставщика.

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

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

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

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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

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

(в) Отношения с государством

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

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 %. (по состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01%). По состоянию на 30 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 3,71% (на 31 декабря 2017 года: 3,71%).

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

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

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

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

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

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

Изменения в представлении

Реклассификация сравнительных данных

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

3 Основные принципы учетной политики

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

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

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

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

Услуги по передаче и продаже электроэнергии

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

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

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

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

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

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

Прочие услуги

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Реклассификация финансовых активов					
на 1 января 2018 года					
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизи- рованной стоимости	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	2 223 484	-	(2 223 484)	—	—
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	—	2 223 484	—	2 223 484
Итого:	2 223 484	—	—	—	2 223 484

Влияние изменений на капитал Группы с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эффект на нераспределенную прибыль
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39	-	-	(180)
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	(180)	180
Итоговое влияние	-	(180)	180
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9	-	(180)	-

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

Оценочная категория		Балансовая стоимость			
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
Внеоборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход			
Акции			2 223 484	2 223 484	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	50 073	50 073	-
Оборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Депозиты со сроком погашения менее чем 12 месяцев и векселя	Удерживаемые до погашения	Амортизированная стоимость	1 220 000	1 220 000	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	9 683 321	9 683 321	-
Денежные средства и их эквиваленты	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	243 774	243 774	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	21 971 831	21 971 831	-

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

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

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

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

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

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

4 Оценка справедливой стоимости

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

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

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

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

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

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

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

5 Основные дочерние общества

	Страна регистрации	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля участия, %	Доля участия, %
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Российская Федерация	91,04	91,04
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Российская Федерация	91,04	91,04
ООО «Уралэнерготранс» (ликвидировано из ЕГРЮЛ 04.05.2018)	Российская Федерация	-	100,00
НЧОУ «Учебный центр ОАО «МРСК Урала»	Российская Федерация	100,00	100,00
ЧДОУ детский сад «Рыжики»	Российская Федерация	100,00	100,00

6 Информация по сегментам

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

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

Правление Компании оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации (EBITDA). Правление полагает, что показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

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

- Филиал Челябэнерго, расположенный в Челябинской области;
- Филиал Пермэнерго, расположенный в Пермском крае;
- Филиал Свердловэнерго, расположенный в Свердловской области;
- АО «Екатеринбургская электросетевая компания» (дочерняя компания Группы, расположенная в городе Екатеринбурге);
- АО «Екатеринбургэнергосбыт» (дочерняя компания Группы, расположенная в городе Екатеринбурге);
- прочие сегменты – прочие компании Группы.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

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

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»	АО «Екатерин- бург- энергосбыт»	Все прочие дочерние компании Группы	Итого
Выручка от внешних покупателей	4 446 334	5 002 855	6 792 948	132 511	3 981 549	17 934	20 374 131
Выручка от продаж между сегментами	5	-	1 641 951	1 012 394	204 924	23 212	2 882 486
Выручка сегмента	4 446 339	5 002 855	8 434 899	1 144 905	4 186 473	41 146	23 256 617
В т.ч.							
Передача электроэнергии	4 301 792	4 935 473	8 034 279	1 011 216	-	-	18 282 760
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	135 005	41 710	16 015	130 113	-	-	322 843
Перепродажа электроэнергии	-	-	341 112	-	4 185 615	-	4 526 727
Прочая выручка	9 542	25 672	43 493	3 576	858	41 146	124 287
EBITDA	(3 134 124)	1 644 463	524 188	533 599	3 916	10 772	(417 186)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»	АО «Екатерин- бург- энергосбыт»	Все прочие дочерние компании Группы	Итого
Выручка от внешних покупателей	4 202 461	4 775 738	5 597 000	95 661	3 776 674	18 996	18 466 530
Выручка от продаж между сегментами	5	-	1 598 954	889 262	182 335	51 947	2 722 503
Выручка сегмента	4 202 466	4 775 738	7 195 954	984 923	3 959 009	70 943	21 189 033
В т.ч.							
Передача электроэнергии	4 112 381	4 615 299	7 134 519	888 100	-	-	16 750 299
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	79 781	134 179	14 609	92 571	-	-	321 140
Перепродажа электроэнергии	-	-	-	-	3 958 212	-	3 958 212
Прочая выручка	10 304	26 260	46 826	4 252	797	70 943	159 382
EBITDA	1 114 706	1 222 057	574 237	470 807	27 863	29 552	3 439 222

(б) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»	АО «Екатерин- бург- энергосбыт»	Все прочие дочерние компании Группы	Итого
Выручка от внешних покупателей	9 508 296	10 584 507	14 061 235	162 421	8 802 768	39 899	43 159 126
Выручка от продаж между сегментами	10	-	3 696 780	2 214 059	598 012	68 769	6 577 630
Выручка сегмента	9 508 306	10 584 507	17 758 015	2 376 480	9 400 780	108 668	49 736 756
В т.ч.							
Передача электроэнергии	9 329 362	10 451 701	17 293 048	2 211 594	-	-	39 285 705
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	159 979	82 996	33 668	157 498	-	-	434 141
Перепродажа электроэнергии	-	-	341 112	-	9 398 516	-	9 739 628
Прочая выручка	18 965	49 810	90 187	7 388	2 264	108 668	277 282
ЕВИТДА	(2 148 491)	3 014 717	862 452	991 023	19 838	(146 729)	2 592 810

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»	АО «Екатерин- бург- энергосбыт»	Все прочие дочерние компании Группы	Итого
Выручка от внешних покупателей	8 993 604	10 058 355	12 321 245	116 550	8 171 855	40 006	39 701 615
Выручка от продаж между сегментами	10	-	3 480 834	1 968 836	528 219	99 923	6 077 822
Выручка сегмента	8 993 614	10 058 355	15 802 079	2 085 386	8 700 074	139 929	45 779 437
В т.ч.							
Передача электроэнергии	8 869 085	9 823 431	15 665 377	1 966 637	-	-	36 324 530
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	106 686	184 245	41 227	110 776	-	-	442 934
Перепродажа электроэнергии	-	-	-	-	8 697 306	-	8 697 306
Прочая выручка	17 843	50 679	95 475	7 973	2 768	139 929	314 667
ЕВИТДА	2 064 076	2 361 338	1 469 216	846 884	62 131	54 842	6 858 487

30 июня 2018 года:

	<u>Челябэнерго</u>	<u>Пермэнерго</u>	<u>Свердловэнерго</u>	<u>АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»</u>	<u>АО «Екатерин- бург- энергосбыт»</u>	<u>Все прочие дочерние компании Группы</u>	<u>Итого</u>
Активы сегмента	14 797 251	21 527 028	22 788 725	13 262 547	1 833 545	184 248	74 393 344
В т.ч.							
Основные средства и незавершенное строительство	13 493 170	18 786 930	19 218 266	11 428 838	10 002	121 618	63 058 824

31 декабря 2017 года:

	<u>Челябэнерго</u>	<u>Пермэнерго</u>	<u>Свердловэнерго</u>	<u>АО «Екатерин- бургская электросетевая компания»</u>	<u>АО «Екатерин- бург- энергосбыт»</u>	<u>Все прочие дочерние компании Группы</u>	<u>Итого</u>
Активы сегмента	16 824 584	20 663 750	23 704 000	12 795 541	1 913 447	381 182	76 282 504
В т.ч.							
Основные средства и незавершенное строительство	13 385 172	18 844 034	19 337 451	11 692 646	7 368	223 085	63 489 756

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
EBITDA отчетных сегментов	(417 186)	3 439 222	2 592 810	6 858 487
Дисконтирование дебиторской задолженности	(4 914)	1 570	(4 154)	1 109
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	150 147	(31 877)	(180 669)	(37 478)
Корректировка по финансовой аренде	-	-	-	(3 251)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(322 854)	116 429	(74 592)	201 714
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	331 906	(54 565)	91 752	(73 937)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	64 943	(77 243)	(459 350)	(80 611)
Корректировка стоимости основных средств	5 268	(6 895)	(273 772)	(130 217)
Прочие корректировки	(88 778)	(36 270)	(136 095)	(278 500)
Нераспределенные показатели	155 616	1 015 413	804 333	863 878
EBITDA	(125 852)	4 365 784	2 360 263	7 321 194
Амортизация	(1 610 148)	(1 512 127)	(3 206 846)	(3 026 168)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(209 215)	(269 490)	(440 764)	(552 266)
Расход по налогу на прибыль	248 581	(503 297)	81 446	(752 406)
Консолидированная прибыль/(убыток) за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(1 696 634)	2 080 870	(1 205 135)	2 990 354

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	15 633 613	14 271 001	33 389 069	30 895 050
Продажа электроэнергии и мощности	4 321 801	3 775 878	9 141 614	8 169 088
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	322 843	321 139	434 141	442 933
Прочая выручка	96 883	101 434	197 926	200 292
	20 375 140	18 469 452	43 162 750	39 707 363

Прочая выручка включает выручку от предоставления услуг по монтажу, аренде, ремонту и техническому обслуживанию основных средств и прочих продаж.

8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	47 800	27 098	48 501	35 001
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	204 132	412 445	443 625	502 991
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	88 595	71 086	95 021	121 941
Прибыль/ (убыток) от выбытия основных средств	(51 501)	(59 449)	(22 171)	(70 022)
Страховое возмещение, нетто	12 856	11 291	13 410	13 800
Списание кредиторской задолженности	1 577	1 155	6 110	3 359
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	20 702	38 476	27 872	43 418
Прочие чистые доходы/(расходы)	1 504	(23 359)	1 504	(19 913)
	325 665	478 743	613 872	630 575

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	2 857 903	3 205 553	5 828 606	6 321 967
Амортизация	1 638 409	1 519 465	3 243 802	3 035 716
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 637 349	1 788 260	5 393 083	5 470 215
Электроэнергия для продажи	2 776 206	2 280 902	5 861 176	5 062 778
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	52 911	48 702	195 177	189 272
Прочие материальные расходы	543 476	472 998	855 278	740 571
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	7 398 227	6 768 864	15 093 527	13 908 914
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	168 837	176 626	223 483	220 006
Прочие работы и услуги производственного характера	30 019	13 919	53 591	23 956
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	279 869	211 948	564 848	416 991
Аренда	196 348	195 299	396 775	383 799
Страхование	17 192	22 262	43 448	45 151
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	(999)	34 921	32 004	68 571
Охрана	59 809	53 419	114 161	104 919
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	6 315	7 380	21 061	17 504
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	30 370	48 732	51 011	49 013
Транспортные услуги	9 995	6 508	16 820	12 653
Прочие услуги	167 611	(5 670)	346 356	240 081
Расходы в виде пеней, штрафов, неустоек за нарушение условий договоров	9 968	3 981	98 358	15 495
Доходы/расходы прошлых лет	(110 329)	208 028	(42 042)	253 204
Расходы на благотворительность	52 928	116 056	52 928	146 231
Резерв под судебные разбирательства	(125 140)	(1 093 468)	(402 768)	(1 028 172)
Резервы под сомнительную дебиторскую задолженность	4 676 333	16 358	6 371 652	211 527
Прочие расходы	304 942	159 440	428 374	304 682
	22 678 549	16 260 483	44 840 709	36 215 044

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	38 862	29 782	75 947	79 194
Дивиденды к получению	276 211	169 862	276 211	169 862
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	5 501	-	5 501
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	(779)	-	3 269	-
Амортизация дисконта по финансовым активам	(2 490)	2 395	3 500	3 695
Прочие финансовые доходы	-	12 008	-	17 511
	311 804	219 548	358 927	275 763
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	226 072	266 062	454 505	539 077
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	51 431	54 661	105 819	111 721
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	1 586	2 732	2 586	4 931
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(580)	10	18 511	168
Прочие финансовые расходы	-	(372)	-	-
	278 509	323 093	581 421	655 897

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	15 801 883	46 502 339	33 340 323	11 803 645	2 922 083	110 370 273
Реклассификация между группами	2 086 379	(2 027 905)	(399 180)	340 706	-	-
Поступления	3 169	45 494	110	41 674	2 180 572	2 271 019
Ввод в эксплуатацию	62 331	640 254	25 591	257 602	(985 778)	-
Выбытия	(11 185)	(15 222)	(15 709)	(26 373)	(58 879)	(127 368)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	(77 242)	-	-	-	-	(77 242)
На 30 июня 2017 года	17 865 335	45 144 960	32 951 135	12 417 254	4 057 998	112 436 682
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2017 года	(4 377 558)	(20 325 543)	(16 988 628)	(7 932 589)	(230 318)	(49 854 636)
Реклассификация между группами	(656 601)	142 316	322 436	189 069	2 780	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(20 782)	21 461	(2 869)	(4 089)	6 279	-
Начисленная амортизация	(305 203)	(1 221 019)	(939 172)	(559 507)	-	(3 024 901)
Выбытия	2 241	11 241	19 236	18 544	-	51 262
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	7 713	-	-	-	-	7 713
На 30 июня 2017 года	(5 350 190)	(21 371 544)	(17 588 997)	(8 288 572)	(221 259)	(52 820 562)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	11 424 325	26 176 796	16 351 695	3 871 056	2 691 765	60 515 637
На 30 июня 2017 года	12 515 145	23 773 416	15 362 138	4 128 682	3 836 739	59 616 120

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	18 341 571	47 542 628	33 164 681	15 293 798	3 048 781	117 391 459
Реклассификация между группами	(48 968)	(26 925)	(4 396)	80 289	-	-
Поступления	13 825	22 325	-	214 793	2 536 945	2 787 888
Ввод в эксплуатацию	64 204	528 947	54 653	340 002	(987 806)	-
Выбытия	(41 369)	(25 021)	(14 642)	(290 613)	(114 437)	(486 082)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	129 258	-	-	-	-	129 258
На 30 июня 2018 года	18 458 521	48 041 954	33 200 296	15 638 269	4 483 483	119 822 523
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2018 года	(5 649 497)	(22 626 064)	(18 550 624)	(8 885 895)	(191 592)	(55 903 672)
Реклассификация между группами	12 728	1 909	(209)	(14 428)	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(334)	(2 803)	(366)	66	3 437	-
Начисленная амортизация	(348 820)	(1 275 449)	(900 580)	(696 721)	-	(3 221 570)
Выбытия	18 786	14 539	10 243	287 171	428	331 167
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	(26 503)	-	-	-	-	(26 503)
Обесценение/восстановление обесценения	-	-	-	-	4 454	4 454
На 30 июня 2018 года	(5 993 640)	(23 887 868)	(19 441 536)	(9 309 807)	(183 273)	(58 816 124)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	12 692 074	24 916 564	14 614 057	6 407 903	2 857 189	61 487 787
На 30 июня 2018 года	12 464 881	24 154 086	13 758 760	6 328 462	4 300 210	61 006 399

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 56 429 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 71 266 тыс. руб.), ставка капитализации 9,16 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 9,82%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 17 032 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 15 431 тыс. руб.).

12 Инвестиционная собственность

Первоначальная стоимость

Остаток на 1 января 2017 года	139 784
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	77 242
Выбытие	(2)

Остаток на 30 июня 2017 года **217 024**

Остаток на 1 января 2018 года	206 245
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	(129 258)
Выбытие	(1)

Остаток на 30 июня 2018 года **76 986**

Амортизация

Остаток на 1 января 2017 года	(39 543)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	(7 713)
Начисленная амортизация	(2 943)
Выбытие	2

Остаток на 30 июня 2017 года **(50 197)**

Остаток на 1 января 2018 года	(49 464)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	26 503
Начисленная амортизация	(1 894)
Выбытия	-

Остаток на 30 июня 2018 года **(24 855)**

Убыток от обесценения

Остаток на 01 января 2017 года	-
Остаток на 30 июня 2017 года	-
Остаток на 1 января 2018 года	(237)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	-
Выбытия	-

Остаток на 30 июня 2018 года **(237)**

Амортизация убытка от обесценения

Остаток на 01 января 2017 года	-
Остаток на 30 июня 2017 года	-
Остаток на 1 января 2018	24
Амортизация обесценения	2
Реклассификация из основных средств в инвестиционную недвижимость	-
Выбытия	-

Остаток на 30 июня 2018 года **26**

Остаточная стоимость

На 01 января 2017 года	100 241
На 01 января 2018 года	156 568
На 30 июня 2017 года	166 827
На 30 июня 2018 года	51 920

По состоянию на 30 июня 2018 года справедливая стоимость инвестиционной собственности составила 99 837 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 205 666 тыс. руб.).

Инвестиционная собственность в основном представляет собой здания, принадлежащие Группе на праве собственности, сдаваемые в аренду по договорам операционной аренды. Справедливая стоимость инвестиционной собственности определялась исходя из ее рыночной стоимости. Объекты инвестиционной недвижимости преимущественно используются с целью получения дохода от аренды.

13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	344 166	1 762	481	346 409
Поступления	3 393	103 326	175	106 894
Выбытия	(42 650)	(127)	-	(42 777)
На 30 июня 2017 года	304 909	104 961	656	410 526
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2017 года	(59 147)	(322)	(154)	(59 623)
Начисленная амортизация	(21 901)	(1 368)	(34)	(23 303)
Выбытия	42 650	55	-	42 705
На 30 июня 2017 года	(38 398)	(1 635)	(188)	(40 221)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	285 019	1 440	327	286 786
На 30 июня 2017 года	266 511	103 326	468	370 305
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	400 710	175 605	656	576 971
Поступления	32 927	65 168	48	98 143
Выбытия	(2 652)	-	-	(2 652)
На 30 июня 2018 года	430 985	240 773	704	672 462
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2018 года	(48 098)	(3 198)	(229)	(51 525)
Начисленная амортизация	(28 030)	(9 298)	(44)	(37 372)
Выбытия	2 652	-	-	2 652
На 30 июня 2018 года	(73 476)	(12 496)	(273)	(86 245)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	352 612	172 407	427	525 446
На 30 июня 2018 года	357 509	228 277	431	586 217

Прочие нематериальные активы включают в себя интернет-сайт, товарные знаки в сумме 431 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (на 31 декабря 2017 г.: 427 тыс. руб.)

14 Финансовые вложения

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	2 682 834	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	2 223 484
	2 682 834	2 223 484

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Ленэнерго». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 2 682 457 тыс. руб. и 2 223 112 тыс. руб. соответственно.

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	45 473	40 926
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	-	-
Прочая дебиторская задолженность	820	1 237
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	-	-
Займы выданные	4 740	5 991
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	-	-
Итого финансовые активы	51 033	48 154
Авансы выданные	1 919	1 919
Резерв под обесценение авансов выданных	-	-
	52 952	50 073
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	13 843 718	10 956 683
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(8 461 900)	(2 185 742)
Прочая дебиторская задолженность	990 996	540 371
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(120 195)	(61 575)
Займы выданные	6 631	8 375
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(524)	(524)
Итого финансовые активы	6 258 726	9 257 588
Авансы выданные	461 068	16 772
Резерв под обесценение авансов выданных	(117)	(683)
НДС к возмещению	410 091	376 364
НДС по авансам покупателей и заказчиков	37 043	33 280
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	908 085	425 733
	7 166 811	9 683 321

По состоянию на 30 июня 2018 года Компания начислила резервы по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности контрагентов, лишенных статуса гарантирующего поставщика и статуса территориальной сетевой организации: по ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 3 807 023 тыс. руб., по ОАО «Роскоммунэнерго» в сумме 948 048 тыс. руб., по ООО «АЭС Инвест» в сумме 680 568 тыс. руб.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 24.

16 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	345 262	243 774
Эквиваленты денежных средств	1 539 600	1 220 000
	1 884 862	1 463 774

	Рейтинг	Рейтингово е агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО КБ «УБРиР»	-	-	8	39
ПАО СБЕРБАНК*	AAA(RU)	АКРА	37 754	49 393
АО «АБ «РОССИЯ»*	A++	Эксперт РА	629	215
Банк ГПБ (АО)*	AA (RU)	АКРА	306 043	190 270
Банк ВТБ (ПАО)*	ruAAA	Эксперт РА	303	3 280
ПАО АКБ «Связь банк»	ruA	Эксперт РА	-	4
АО КБ «Агропромкредит»	-	-	261	-
АО «Россельхозбанк»*	AA (RU)	АКРА	50	-
Прочие денежные средства			23	63
Денежные средства в кассе			191	510
			345 262	243 774

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Россельхозбанк»*	6,55-6,60%	AA (RU)	АКРА	1 539 600	935 000
ПАО СБЕРБАНК*		AAA(RU)	АКРА	-	85 000
Банк ВТБ (ПАО)*		ruAAA	Эксперт РА	-	200 000
				1 539 600	1 220 000

* Связанные с государством

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

17 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января, шт.	87 430 485 711	87 430 485 711
В обращении на конец года и полностью оплаченные, шт.	87 430 485 711	87 430 485 711

(б) Дивиденды

31 мая 2018 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Урала» было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2017 год в размере 1 888 498 тыс. руб.

19 июня 2018 года на Годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургская электросетевая компания» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 13 677 тыс. руб. за 2017 год (суммы включают только неконтролирующую долю участия).

19 июня 2018 года на годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургэнергосбыт» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 196 тыс. руб. за 2017 год (суммы включают только неконтролирующую долю участия).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия составили 791 879 тыс. руб., ПАО «Россети» 972 898 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года - дивиденды не выплачивались).

18 Прибыль на акцию

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

	За три месяца,		За шесть месяцев,	
	закончившихся 30 июня		закончившихся 30 июня	
<i>В миллионах акций</i>	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Обыкновенные акции на 1 января	87 430	87 430	87 430	87 430
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	87 430	87 430	87 430	87 430
Прибыль/ (убыток) за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	(1 694 947)	2 061 707	(1 203 886)	2 955 435
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,0194)	0,0236	(0,0138)	0,0338

19 Кредиты и займы

	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	7 437 701	5 098 569
Необеспеченные облигационные займы	6 600 000	6 600 000
	14 037 701	11 698 569
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	240 000	-
	240 000	-
Проценты:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	28 552	18 501
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	181 942	183 704
	210 494	202 205

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

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

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы			
ПАО «Сбербанк»*	2018 - 2021	7,55 %-8,20 %	7 889 414
АО «Газпромбанк»*	2018 - 2021	7,54%-8,5 %	6 156 758
АО «Россельхозбанк»*	2021- 2021	7,59%-7,59%	470 312
ПАО «ВТБ»*	2021 - 2021	7,54 %-7,54 %	273 420
			14 789 904

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

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

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	12 210 772
	12 210 772

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 10 931 млн. руб. (15 480 млн. руб. на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	157 125	254 891
Прочая кредиторская задолженность	239	298
Итого финансовые обязательства	157 364	255 189
Авансы покупателей	796 620	769 686
	953 984	1 024 875
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	4 136 084	4 046 714
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	158 001	231 749
Задолженность перед персоналом	1 166 624	2 058 906
Дивиденды к уплате	155 971	18 377
Итого финансовые обязательства	5 616 680	6 355 746
Авансы от покупателей	1 671 833	1 479 447
	7 288 513	7 835 193
Налоги к уплате		
НДС	1 025 038	743 761
Налог на имущество	259 540	251 513
Взносы на социальное обеспечение	171 529	116 616
Прочие налоги к уплате	90 277	99 099
	1 546 384	1 210 989
	8 834 897	9 046 182

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 712 949 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 749 908 тыс. руб.)

21 Управление финансовыми рисками и капиталом

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

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

	Прим.	30 июня 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	15	6 309 759	6 309 759	-	-	6 309 759
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	14	2 682 834	2 682 834	2 682 647	-	187
Денежные средства и их эквиваленты	16	1 884 862	1 884 862	1 884 862	-	-
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	19	(14 488 195)	(14 488 195)	-	-	(14 488 195)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	(5 774 044)	(5 774 044)	-	-	(5 774 044)
		(9 384 784)	(9 384 784)	4 567 509	-	(13 952 293)

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	15	9 305 743	9 305 743	-	-	9 305 743
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	14	2 223 484	2 223 484	2 223 297	-	187
Денежные средства и их эквиваленты	16	1 463 774	1 463 774	1 463 774	-	-
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	19	(11 900 774)	(11 900 774)	-	-	(11 900 774)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	(6 610 937)	(6 610 937)	-	-	(6 610 937)
		(5 518 710)	(5 518 710)	3 687 071	-	(9 205 781)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2018 года составила 7,25 – 11,58 % (на 31 декабря 2017 года: 7,75% - 11,58 %).

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

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

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2018 г.	2 223 484
Приобретение	-
Продажа	-
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	459 350
На 30 июня 2018 г.	2 682 834

22 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 812 585 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 2 784 861 тыс. руб. с учетом НДС).

23 Условные обязательства

(а) Страхование

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

(б) Условные налоговые обязательства

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

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в отдельных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2015 – 2017 годы. На момент утверждения отчетности результаты налоговой проверки не были представлены Группе. Руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги.

(в) Судебные разбирательства

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

(г) Обязательства по охране окружающей среды

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

24 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

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

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

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

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Прочая выручка	414	414	828	828	-	-
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	-	-	5 742		-	-
Продажа электроэнергии	3 348	3 812	7 583	7 682	309	763
Прочая выручка	1 097	1 022	1 542	1 915	4 016	9 472
Дивиденды к получению	276 211	169 860	276 211	169 860	276 211	-
	281 070	175 108	291 906	180 285	280 536	10 235

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года		
Операционные расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	57 545	55 024	111 363	110 049	32 482	12 043
Аренда	239	261	479	568	-	-
Дивиденды к уплате	972 898	373 845	972 898	373 845	-	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	162 392	162 342	322 972	322 938	181 942	183 704
Предприятия под общим контролем материнской компаний						
Электроэнергия для продажи	10 410	4 241	25 914	13 388	634	702
Услуги по передаче электроэнергии	4 095 442	3 840 321	8 220 261	7 734 314	780 324	798 874
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	-	-	1 510	28 676	-	-
Капитализированные расходы	542	19 304	670	20 423	42 962	56 302
Прочие услуги производственного характера	19 629	2 160	38 854	3 541	8 044	7 656
Аренда	73	197	145	512	28	29
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	-	-	2 441	-	-	-
Обесценение дебиторской задолженности	-	-	-	-	27 746	27 746
Резервы	-	-	-	-	575 448	575 448
Прочие расходы	-	17 987	-	17 987	-	-
	5 319 170	4 475 682	9 697 507	8 626 241	1 649 610	1 662 504

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Материнская компания		
Кредиты и займы	6 600 000	6 600 000
Предприятия под общим контролем материнской компаний		
Авансы выданные	394 640	3 756
Авансы полученные	68 508	73 614
	7 063 148	6 677 370

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 972 898 тыс. руб. По состоянию на 30 июня 2018 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

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

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	11 513	10 978	21 889	25 605

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 63 260 тыс. руб. (на 30 июня 2017 года: 156 763 тыс. руб.).

(г) Операции с компаниями, связанными с государством

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

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 5% и 4% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 6% и 5%), включая 4% и 3% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 5% и 4%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 15% и 15% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 16% и 16%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 84% и 88% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 84% и 86%).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 344 779 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 243 158 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток депозитов с исходным сроком размещения менее трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 539 600 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 1 220 000 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 19.

25 События после отчетной даты

С 01 июля 2018 года Компании присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Челябинской области. В связи с этим, по состоянию на 30.06.2018 Компания создала резерв по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности лишнего статуса гарантирующего поставщика ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 3 807 023 тыс. руб.

По состоянию на 20 августа 2018 года Группа привлекла кредиты на сумму 2 937 476 тыс. руб. и погасила ссудную задолженность в размере 1 343 752 руб. В этот же период были заключены кредитные договоры с Газпромбанком (Акционерное общество) с лимитом 303 297 тыс. руб. под 7,75% годовых, с ПАО Сбербанк с лимитом 300 000 тыс. руб. с максимальной процентной ставкой 7,59%.

По мнению Руководства в Группе отсутствуют иные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2018 года и на 30 июня 2018 года.

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 40 листа(ов)