

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
Публичного акционерного общества
«Россети Урал» и его дочерних организаций
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

Август 2023 г.

**Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
Публичного акционерного общества «Россети Урал»
и его дочерних организаций**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
Избранные пояснительные примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1 Общие сведения	12
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	14
3 Основные принципы учетной политики	15
4 Оценка справедливой стоимости	15
5 Информация по сегментам	16
6 Выручка	21
7 Прочие доходы и расходы	21
8 Операционные расходы	22
9 Финансовые доходы и расходы	23
10 Налог на прибыль	24
11 Основные средства	26
12 Нематериальные активы	29
13 Активы в форме права пользования	30
14 Прочие финансовые активы	32
15 Торговая и прочая дебиторская задолженность	33
16 Авансы выданные и прочие активы	34
17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	35
18 Уставный капитал	35
19 Прибыль на акцию	36
20 Заемные средства	36
21 Торговая и прочая кредиторская задолженность	37
22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	38
23 Авансы полученные	38
24 Оценочные обязательства	38
25 Управление финансовыми рисками и капиталом	38
26 Договорные обязательства капитального характера	42
27 Условные обязательства	42
28 Операции со связанными сторонами	44
29 События после отчетной даты	47

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Россети Урал»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Урал» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2023 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»).

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

Вывод

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



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на Примечания 1 «Общие сведения» и 31 «События после отчетной даты» промежуточной финансовой информации, а именно на то, что 3 августа 2023 г. Общество изменило наименование и организационно-правовую форму с «Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» на «Публичное акционерное общество «Россети Урал» в рамках приведения учредительных документов в соответствие с нормами главы 4 Гражданского кодекса Российской Федерации в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации». Мы не модифицировали наш вывод в связи с этим вопросом.

Е.Е. Злоказова
Партнер
Общество с ограниченной ответственностью
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

25 августа 2023 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

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.

Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Урал» (до 3 августа 2023 г. 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.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (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)	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка	6	27 878 671	22 864 362	60 628 000	49 565 568
Операционные расходы	8	(24 052 543)	(21 470 893)	(50 645 824)	(45 880 249)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	25	246 255	139 740	277 594	528 351
Прочие доходы и расходы	7	392 383	271 076	624 531	448 935
Операционная прибыль		4 464 766	1 804 285	10 884 301	4 662 605
Финансовые доходы	9	471 635	568 691	573 327	710 537
Финансовые расходы	9	(477 025)	(653 005)	(1 021 744)	(1 265 248)
Итого финансовые расходы		(5 390)	(84 314)	(448 417)	(554 711)
Прибыль до налогообложения		4 459 376	1 719 971	10 435 884	4 107 894
Расход по налогу на прибыль	10	(468 711)	(556 911)	(1 681 986)	(980 677)
Прибыль за период		3 990 665	1 163 060	8 753 898	3 127 217
Прочий совокупный доход					
<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		1 443 752	388 453	2 354 491	(837 714)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		65 005	(646 913)	180 581	(280 584)
Налог на прибыль		(299 575)	31 301	(500 923)	215 978
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		1 209 182	(227 159)	2 034 149	(902 320)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		1 209 182	(227 159)	2 034 149	(902 320)
Итого совокупный доход за период		5 199 847	935 901	10 788 047	2 224 897
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		3 896 543	1 118 481	8 575 626	3 017 677
Держателям неконтролирующих долей		94 122	44 579	178 272	109 540
Итого совокупный доход, причитающийся:		3 990 665	1 163 060	8 753 898	3 127 217
Собственникам Компании		5 105 210	895 988	10 608 343	2 117 378
Держателям неконтролирующих долей		94 637	39 913	179 704	107 519
Прибыль на акцию		0,0446	0,0128	0,0981	0,0345
Базовая и разведенная прибыль на акцию (руб.)	19	0,0446	0,0128	0,0981	0,0345

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 25 августа 2023 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

И.о. генерального директора

В.А. Рябушев

Главный бухгалтер- начальник департамента бухгалтерского и
налогового учета и отчетности

Н.В. Раскина



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		30 июня 2023 года (неаудированные данные)	31 декабря 2022 года (аудированные данные)
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	83 851 011	82 347 472
Инвестиционная собственность		41 841	37 222
Нематериальные активы	12	2 466 014	2 432 326
Активы в форме права пользования	13	2 942 045	2 956 696
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	7 605	15 836
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		244 602	204 228
Прочие внеоборотные финансовые активы	14	5 754 469	3 399 978
Отложенные налоговые активы		76 320	262
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	16	6 194	4 993
Итого внеоборотные активы		95 390 101	91 399 013
Оборотные активы			
Запасы		1 465 289	1 005 511
Предоплата по налогу на прибыль		792 288	58 051
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	9 361 186	9 639 250
Денежные средства и их эквиваленты	17	3 535 119	3 732 950
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	1 351 786	1 161 663
Итого оборотные активы		16 505 668	15 597 425
Итого активы		111 895 769	106 996 438

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

		30 июня 2023 года (неаудированные данные)	31 декабря 2022 года (аудированные данные)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	18	8 743 049	8 743 049
Резервы		3 320 824	1 288 107
Нераспределенная прибыль		49 337 093	41 199 914
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		61 400 966	51 231 070
Неконтролирующие доли участия		962 886	869 864
Итого капитал		62 363 852	52 100 934
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	20	13 479 416	13 736 785
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	21	1 120 955	1 551 572
Долгосрочные авансы полученные	23	2 810 778	1 394 804
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 617 108	2 698 440
Отложенные налоговые обязательства		3 710 156	3 011 951
Итого долгосрочные обязательства		23 738 413	22 393 552
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	6 478 359	9 938 652
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	9 239 270	12 928 893
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	22	3 338 480	2 782 425
Авансы полученные	23	4 631 137	3 872 101
Оценочные обязательства	24	2 104 436	2 402 237
Задолженность по текущему налогу на прибыль		1 822	577 644
Итого краткосрочные обязательства		25 793 504	32 501 952
Итого обязательства		49 531 917	54 895 504
Итого капитал и обязательства		111 895 769	106 996 438

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
	Прим.	2023 года	2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		8 753 898	3 127 217
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	8	4 108 209	4 281 816
Финансовые расходы	9	1 021 744	1 265 248
Финансовые доходы	9	(573 327)	(710 537)
Прибыль от выбытия основных средств		(7 862)	(37 903)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	25	(277 594)	(528 351)
Списание кредиторской задолженности		(13 832)	(5 087)
(Восстановление)/начисление оценочных обязательств	24	(31 449)	65 331
Прочие неденежные операции		(19 992)	(79 508)
Расход по налогу на прибыль	10	1 681 986	980 677
Итого влияние корректировок		5 887 883	5 231 686
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(40 374)	(22 866)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(34 112)	(22 642)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		14 866	25 114
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(118 929)	(113 393)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		14 463 232	8 225 116
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 026 468	893 124
Изменение авансов выданных и прочих активов		(87 803)	(5 612)
Изменение запасов		(458 309)	(245 654)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(2 099 405)	(2 439 751)
Изменение авансов полученных		2 175 010	267 434
Использование оценочных обязательств		(266 352)	(288 172)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		452 534	1 148 132
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		15 205 375	7 554 617
Налог на прибыль уплаченный		(2 870 820)	(390 623)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(143 244)	(158 228)
Проценты уплаченные		(830 912)	(988 645)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11 360 399	6 017 121

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 года (неаудированные данные)	2022 года (неаудированные данные)
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(6 240 328)	(5 453 580)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	15 949	12 156
	Проценты полученные	177 459	246 765
	Дивиденды полученные	40 077	-
	Прочие операции	70	178
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(6 006 773)	(5 194 481)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	5 321 722	2 567 640
20	Погашение заемных средств	(8 996 950)	(3 017 640)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(1 522 998)	(198)
	Платежи по обязательствам по аренде	(353 231)	(249 096)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(5 551 457)	(699 294)
	Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(197 831)	123 346
17	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	3 732 950	3 195 830
17	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	3 535 119	3 319 176

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтро- лирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределен- ная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2023 года	8 743 049	1 288 107	41 199 914	51 231 070	869 864	52 100 934
Прибыль за период	-	-	8 575 626	8 575 626	178 272	8 753 898
Прочий совокупный доход	-	2 533 361	-	2 533 361	1 711	2 535 072
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 10)	-	(500 644)	-	(500 644)	(279)	(500 923)
Итого совокупный доход за период	-	2 032 717	8 575 626	10 608 343	179 704	10 788 047
Прочие операции	-	-	2 203	2 203	-	2 203
Дивиденды акционерам (Примечание 18)	-	-	(440 650)	(440 650)	(86 682)	(527 332)
Остаток на 30 июня 2023 года (неаудированные данные)	8 743 049	3 320 824	49 337 093	61 400 966	962 886	62 363 852

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2022 года	8 743 049	2 319 000	40 909 874	51 971 923	798 615	52 770 538
Прибыль/(убыток) за период	-	-	3 017 677	3 017 677	109 540	3 127 217
Прочий совокупный доход	-	(1 115 862)	-	(1 115 862)	(2 436)	(1 118 298)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 10)	-	215 563	-	215 563	415	215 978
Итого совокупный доход за период	-	(900 299)	3 017 677	2 117 378	107 519	2 224 897
Дивиденды акционерам (Примечание 18)	-	-	(2 177 019)	(2 177 019)	(84 196)	(2 261 215)
Остаток на 30 июня 2022 года (неаудированные данные)	8 743 049	1 418 701	41 750 532	51 912 282	821 938	52 734 220

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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 Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала».

В соответствии с протоколом №20 от 9 июня 2023 года, на основании годового Общего собрания акционеров были внесены изменения в Устав Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» в отношении изменения полного фирменного наименования и организационно-правовой формы: Публичное акционерное общество «Россети Урал», сокращенного фирменного наименования: ПАО «Россети Урал» (далее также «Компания»). Соответствующие изменения были внесены в Единый государственный реестр юридических лиц 3 августа 2023 года.

Основной деятельностью ПАО «Россети Урал» 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.

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»). Внеочередным общим собранием акционеров ПАО «Россети», состоявшимся 16 сентября 2022 года, было принято решение о реорганизации ПАО «Россети» в форме присоединения к публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» в порядке и на условиях, предусмотренных договором о присоединении.

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» изменило наименование на Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (Соответствующие изменения внесены в Единый государственный реестр юридических лиц 12 октября 2022 года).

9 января 2023 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесены сведения о прекращении деятельности ПАО «Россети» путем реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети», являющемуся универсальным правопреемником ПАО «Россети». В результате реорганизации, доля участия

Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети», составила 75,000048%.

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

(б) Отношения с государством. Материнская компания.

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является основным акционером материнской компании (далее – основной акционер материнской компании). Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании, регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

По состоянию на 30 июня 2023 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» составила 75,000048%, (31 декабря 2022 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «ФСК - Россети» составляла 88,04%)

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2023 году продолжается действие внешних санкций на юридические и физические лица в Российской Федерации, в связи с чем усиливается влияние экономических и иных факторов, а также фактора неопределенности на условия ведения деятельности в Российской Федерации. В 2023 году продолжается сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей. В отношении ряда российских банков США, Великобританией, ЕС и другими странами введены санкции. Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного периода наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

Группа принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от текущих оценок.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Настоящая отчетность составлена в тыс. рублей и округлена до целых тысяч, если не указано иное, а отрицательные значения показаны в скобках.

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату.

(в) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Группа намерена принять стандарты и поправки к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы – не ожидается.

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).

- Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

- Операции факторинга кредиторской задолженности – поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

(г) 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 периоде. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

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 раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшей причиной перевода.

5 Информация по сегментам

Правление ПАО «Россети Урал» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже 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.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом 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.

Сегмент «Прочие» включает несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является образовательная деятельность.

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 промежуточной сокращенной 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 2023 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатеринбургская электроэнергетическая компания»	АО «Екатеринбургэнергобыт»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	6 345 999	6 684 533	8 824 549	166 702	5 806 786	15 882	27 844 451
Выручка от продаж между сегментами	92 192	-	2 305 453	1 589 034	201 235	31 131	4 219 045
Выручка сегмента	6 438 191	6 684 533	11 130 002	1 755 736	6 008 021	47 013	32 063 496
В т.ч.							
Передача электроэнергии	6 124 932	6 457 260	10 949 023	1 585 044	-	-	25 116 259
Технологическое присоединение к сетям	118 543	166 060	117 956	153 139	-	-	555 698
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	6 004 979	-	6 004 979
Прочая выручка	193 191	58 845	57 658	10 441	3 042	45 081	368 258
Выручка по договорам аренды	1 525	2 368	5 365	7 112	-	1 932	18 302
Себестоимость технологического присоединения к сетям	35 877	44 225	46 893	20 822	-	-	147 817
EBITDA	1 062 229	2 050 671	2 648 381	832 608	427 907	9 114	7 030 910

За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатеринбургская электроэнергетическая компания»	АО «Екатеринбургэнергобыт»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	5 511 470	5 388 100	6 876 936	196 768	4 844 614	11 355	22 829 243
Выручка от продаж между сегментами	85 822	-	1 765 656	1 511 778	225 037	23 268	3 611 561
Выручка сегмента	5 597 292	5 388 100	8 642 592	1 708 546	5 069 651	34 623	26 440 804
В т.ч.							
Передача электроэнергии	5 432 615	5 289 752	8 560 898	1 508 429	-	-	20 791 694
Технологическое присоединение к сетям	29 930	63 317	48 749	187 711	-	-	329 707
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	5 067 942	-	5 067 942
Прочая выручка	132 889	32 877	28 146	6 912	1 709	33 572	236 105
Выручка по договорам аренды	1 858	2 154	4 799	5 494	-	1 051	15 356
Себестоимость технологического присоединения к сетям	29 881	39 693	37 017	19 662	-	-	126 253
EBITDA	1 034 876	1 216 570	953 989	677 130	325 015	732	4 208 312

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года:

	АО «Екатеринбургская электроэнергетическая компания»			АО «Екатеринбургэнергобыт»			Итого	
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 865 045	14 324 378	18 946 928	495 153	12 901 068	28 519	60 561 091	
Выручка от продаж между сегментами	162 329	-	5 093 663	3 512 523	639 606	58 763	9 466 884	
Выручка сегмента	14 027 374	14 324 378	24 040 591	4 007 676	13 540 674	87 282	70 027 975	
В т.ч.								
Передача электроэнергии	13 435 425	13 929 223	23 697 278	3 504 890	-	-	54 566 816	
Технологическое присоединение к сетям	235 772	292 907	233 351	463 708	-	-	1 225 738	
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	13 512 930	-	13 512 930	
Прочая выручка	353 110	97 480	99 262	24 613	27 744	84 032	686 241	
Выручка по договорам аренды	3 067	4 768	10 700	14 465	-	3 250	36 250	
Себестоимость технологического присоединения к сетям	71 057	86 663	94 116	47 314	-	-	299 150	
ЕВИТДА	3 133 963	4 120 437	5 760 586	1 839 955	982 919	12 499	15 850 359	

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

	АО «Екатеринбургская электроэнергетическая компания»			АО «Екатеринбургэнергобыт»			Итого	
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	12 164 236	11 596 433	14 682 128	294 254	10 743 371	20 655	49 501 077	
Выручка от продаж между сегментами	152 590	-	3 922 898	3 350 780	731 918	52 202	8 210 388	
Выручка сегмента	12 316 826	11 596 433	18 605 026	3 645 034	11 475 289	72 857	57 711 465	
В т.ч.								
Передача электроэнергии	11 946 632	11 443 348	18 458 060	3 344 113	-	-	45 192 153	
Технологическое присоединение к сетям	133 338	96 304	87 558	276 659	-	-	593 859	
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	11 471 178	-	11 471 178	
Прочая выручка	233 117	52 442	49 519	12 214	4 111	70 759	422 162	
Выручка по договорам аренды	3 739	4 339	9 889	12 048	-	2 098	32 113	
Себестоимость технологического присоединения к сетям	59 788	79 249	74 818	39 549	-	-	253 404	
ЕВИТДА	2 666 726	2 678 426	2 168 150	1 294 448	767 856	6 809	9 582 415	

30 июня 2023 года:

	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»					АО «Екатеринбургэнерго»		Итого
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	«Екатеринбургэнерго»	«Екатеринбургэнерго»	«Екатеринбургэнерго»	Прочее	
Активы сегмента	23 682 337	32 228 667	28 966 469	15 885 075	4 178 887	208 364		105 149 799
В т.ч.								
Основные средства и незавершенное строительство	20 150 561	29 009 246	24 501 340	13 536 856	615 641	118 445		87 932 089

31 декабря 2022 года:

	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»					АО «Екатеринбургэнерго»		Итого
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	«Екатеринбургэнерго»	«Екатеринбургэнерго»	«Екатеринбургэнерго»	Прочее	
Активы сегмента	23 155 900	31 663 308	28 308 636	15 140 705	3 783 405	178 106		102 230 060
В т.ч.	19 618 232	28 169 747	23 588 064	13 331 537	585 054	115 768		85 408 402
Основные средства и незавершенное строительство								

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
EBITDA отчетных сегментов	7 030 910	4 208 312	15 850 359	9 582 415
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки				-
Корректировка по аренде	8 968	14 064	17 993	55 377
Корректировка по оценочным обязательствам				-
Корректировка по активам в форме права пользования				-
Дисконтирование финансовых инструментов	(44 882)	(79 655)	(101 808)	(144 591)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(35 920)	(53 221)	(58 873)	(52 682)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	8 625	(8 749)	36 171	29 679
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(1 443 752)	(388 453)	(2 354 491)	837 714
Корректировка стоимости основных средств	(148 418)	(219 940)	(314 318)	(558 353)
Прочие корректировки	(750 855)	(559 055)	(649 102)	(337 713)
Нераспределенные показатели	2 256 926	1 433 623	2 897 058	(14 477)
EBITDA	6 881 602	4 346 926	15 322 989	9 397 369
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(2 061 395)	(2 103 653)	(4 108 209)	(4 281 816)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(290 358)	(448 986)	(635 652)	(849 431)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(70 473)	(74 316)	(143 244)	(158 228)
Расход по налогу на прибыль	(468 711)	(556 911)	(1 681 986)	(980 677)
Консолидированная прибыль за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 990 665	1 163 060	8 753 898	3 127 217

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Передача электроэнергии	21 229 444	17 522 331	45 975 647	37 933 534
Продажа электроэнергии и мощности	5 803 746	4 842 904	12 873 324	10 739 260
Технологическое присоединение к электросетям	555 698	329 692	1 225 738	593 826
Прочая выручка	280 598	161 229	534 650	281 133
Выручка по договорам с покупателями	27 869 486	22 856 156	60 609 359	49 547 753
Выручка по договорам аренды	9 185	8 206	18 641	17 815
	27 878 671	22 864 362	60 628 000	49 565 568

В состав прочей выручки входит в основном выручка от услуг по ремонту и техническому обслуживанию, от размещения телекоммуникационного оборудования на электросетевых объектах, доходы от выполнения ПИР в целях строительства.

7 Прочие доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	12 768	6 549	21 446	16 307
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	163 931	141 486	295 966	215 805
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	181 484	48 392	232 768	64 846
Страховое возмещение	26 892	20 441	40 644	29 541
Списание кредиторской задолженности	4 330	3 662	13 832	5 087
Доходы от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	2 496	12 561	14 800	36 880
Прочие доходы	1 499	37 985	12 013	80 469
Убыток от выбытия основных средств	(1 017)	-	(6 938)	
	392 383	271 076	624 531	448 935

8 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Расходы на вознаграждения работникам	4 577 418	3 947 570	8 943 718	7 750 743
Амортизация основных средств	1 806 874	1 855 901	3 605 368	3 794 096
Амортизация нематериальных активов	71 494	81 460	139 342	150 043
Амортизация активов в форме права пользования	183 027	166 292	363 499	337 677
Восстановление обесценения строительных материалов	(683)	(1 056)	(3 353)	(4 286)
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 962 689	1 847 568	6 091 315	5 811 294
Электроэнергия для продажи	3 159 488	2 916 541	7 217 233	6 696 831
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	48 946	50 038	215 620	208 130
Прочие материальные расходы	816 887	800 675	1 312 975	1 444 561
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	9 744 578	8 266 368	20 023 924	17 065 528
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	299 470	244 913	368 937	289 250
Прочие работы и услуги производственного характера	167 601	69 108	292 604	116 701
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	296 808	351 871	583 446	689 360
Краткосрочная аренда	68 717	62 946	135 663	136 192
Страхование	31 451	26 125	66 902	55 285
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	40 379	31 164	78 658	62 605
Охрана	76 550	68 381	149 549	136 412
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	18 333	5 128	28 285	11 074
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	48 847	35 803	89 459	72 724
Транспортные услуги	35 341	17 224	52 862	28 198
Прочие услуги	229 303	241 271	424 862	410 819
Оценочные обязательства	797	80 230	(31 679)	65 331
Прочие расходы	368 228	305 372	496 635	551 681
	24 052 543	21 470 893	50 645 824	45 880 249

9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	88 490	121 888	177 459	246 765
Амортизация дисконта по финансовым активам	6 280	2 178	7 677	6 711
Дивиденды к получению	376 865	444 643	376 865	444 643
Эффект дисконтирования финансовых обязательств при первоначальном признании	-	(18)	2	8 097
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	11 324	4 321
	471 635	568 691	573 327	710 537
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(290 358)	(448 986)	(635 652)	(849 431)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(70 473)	(74 316)	(143 244)	(158 228)
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	(228)	(265)	(970)	(7 790)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(65 033)	(47 888)	(133 361)	(98 190)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(50 933)	(81 550)	(108 517)	(151 609)
	(477 025)	(653 005)	(1 021 744)	(1 265 248)

10 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(387 953)	(229 234)	(1 513 136)	(326 797)
Корректировка налога за прошлые периоды	(498)	(179 286)	(47 625)	(175 153)
Итого текущий налог на прибыль	(388 451)	(408 520)	(1 560 761)	(501 950)
Отложенный налог на прибыль	(80 260)	(148 391)	(121 225)	(478 727)
Итого расход по налогу на прибыль	(468 711)	(556 911)	(1 681 986)	(980 677)

Ставка налога на прибыль, установленная российским законодательством, составляет 20%.

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей на отчетную дату оценки менеджментом средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Прибыль до налогообложения	4 459 376	1 719 971	10 435 884	4 107 894
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(891 875)	(343 994)	(2 087 177)	(821 579)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	36 343	(33 631)	65 497	16 055
Корректировка отложенного налога за прошлые периоды	387 319	-	387 319	-
Корректировки налога на прибыль за предшествующие годы	(498)	(179 286)	(47 625)	(175 153)
	(468 711)	(556 911)	(1 681 986)	(980 677)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 443 752	(288 750)	1 155 002	388 453	(77 691)	310 762
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	65 005	(10 825)	54 180	(646 913)	108 992	(537 921)
	1 508 757	(299 575)	1 209 182	(258 460)	31 301	(227 159)

ПАО «Россети Урал»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 354 491	(470 898)	1 883 593	(837 714)	167 542	(670 172)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	180 581	(30 025)	150 556	(280 584)	48 436	(232 148)
	<u>2 535 072</u>	<u>(500 923)</u>	<u>2 034 149</u>	<u>(1 118 298)</u>	<u>215 978</u>	<u>(902 320)</u>

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2023 года	21 885 876	65 935 353	34 291 272	43 515 377	7 150 984	172 778 862
Реклассификация между группами	12 863	2 196	65 790	(80 849)	-	-
Поступления	18 352	3 593	-	84 424	5 160 024	5 266 393
Ввод в эксплуатацию	300 172	2 353 312	54 510	1 847 089	(4 555 083)	-
Выбытия	(6 806)	(28 229)	(34 396)	(66 155)	(111 806)	(247 392)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную собственность	(6 058)	-	-	-	-	(6 058)
На 30 июня 2023 года	22 204 399	68 266 225	34 377 176	45 299 886	7 644 119	177 791 805
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2023 года	(8 051 512)	(33 747 882)	(25 533 604)	(18 178 214)	-	(85 511 212)
Реклассификация между группами	329	(1 588)	(15 613)	16 872	-	-
Начисленная амортизация	(377 859)	(1 435 185)	(714 087)	(1 320 639)	-	(3 847 770)
Выбытия	3 275	15 814	28 368	63 469	-	110 926
Реклассификация из основных средств в инвестиционную собственность	1 058	-	-	-	-	1 058
На 30 июня 2023 года	(8 424 709)	(35 168 841)	(26 234 936)	(19 418 512)	-	(89 246 998)
<i>Накопленное обесценение</i>						
На 1 января 2023 года	(1 023 562)	(2 202 455)	(929 363)	(594 759)	(170 039)	(4 920 178)
Реклассификация между группами	1	(3)	(2 537)	2 539	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(1 872)	(8 896)	(359)	(7 138)	18 265	-
Амортизация обесценения	23 319	92 643	79 261	27 063	-	222 286
Начисление/восстановление резерва по строит. материалам	-	-	-	-	3 353	3 353
						26

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Выбытия	154	271	38	99	181	743
На 30 июня 2023 года	(1 001 960)	(2 118 440)	(852 960)	(572 196)	(148 240)	(4 693 796)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(354 540)	(1 342 542)	(634 826)	(1 293 576)	-	(3 625 484)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2023 года	12 810 802	29 985 016	7 828 305	24 742 404	6 980 945	82 347 472
На 30 июня 2023 года	12 777 730	30 978 944	7 289 280	25 309 178	7 495 879	83 851 011
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2022 года	21 394 518	61 445 021	34 233 397	39 976 422	5 415 835	162 465 193
Реклассификация между группами	(2 930)	(11 433)	(151 531)	165 894	-	-
Поступления	4 101	64 260	-	104 673	3 860 872	4 033 906
Ввод в эксплуатацию	91 861	1 217 779	98 095	1 007 865	(2 415 600)	-
Выбытия	(23 640)	(50 340)	(27 826)	(78 350)	(87 152)	(267 308)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	845	-	-	-	-	845
На 30 июня 2022 года	21 464 755	62 665 287	34 152 135	41 176 504	6 773 955	166 232 636
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 1 января 2022 года	(7 344 170)	(31 010 892)	(24 036 393)	(15 495 679)	-	(77 887 134)
Реклассификация между группами	(8 829)	8 904	(23 428)	23 353	-	-
Начисленная амортизация	(364 988)	(1 410 092)	(757 508)	(1 484 148)	-	(4 016 736)
Выбытия	15 447	38 333	21 339	73 881	-	149 000
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(357)	-	-	-	-	(357)
На 30 июня 2022 года	(7 702 897)	(32 373 747)	(24 795 990)	(16 882 593)	-	(81 755 227)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Накопленное обесценение						
На 1 января 2022 года	(1 073 358)	(2 365 108)	(1 132 639)	(593 324)	(242 433)	(5 406 862)
Реклассификация между группами	45	(92)	(1 375)	1 422	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	4 595	7 789	12 942	(25 611)	285	-
Амортизация обесценения	19 157	80 323	88 690	17 414	-	205 584
Начисление/восстановление резерва по строит. материалам	-	-	-	-	4 286	4 286
Выбытия	415	-	60	-	-	475
На 30 июня 2022 года	(1 049 146)	(2 277 088)	(1 032 322)	(600 099)	(237 862)	(5 196 517)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(345 830)	(1 329 769)	(668 817)	(1 466 735)	-	(3 811 151)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2022 года	12 976 990	28 069 021	9 064 365	23 887 419	5 173 402	79 171 197
На 30 июня 2022 года	12 712 712	28 014 452	8 323 823	23 693 812	6 536 093	79 280 892

По состоянию на 30 июня 2023 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 120 177 тыс. руб. (по состоянию на 30 июня 2022 года: 192 007 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 865 632 тыс. руб. (на 30 июня 2022 года: 647 658 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, капитализированные проценты составили 152 016 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 156 797 тыс. руб.), ставка капитализации составила 8,73% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 10,65%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 20 496 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств – 20 496 тыс. руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 17 823 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств – 17 823 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2023 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 35 287 297 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 32 441 548 тыс. руб.).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 319 492	1 623 881	-	656	2 944 029
Реклассификация между группами	1 575 632	(1 575 632)	-	-	-
Поступления	160 010	2 299	-	-	162 309
Выбытия	(103 236)	(7 572)	-	-	(110 808)
На 30 июня 2022 года	2 951 898	42 976	-	656	2 995 530
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(336 751)	(251 904)	-	(526)	(589 181)
Реклассификация между группами	(222 673)	222 673	-	-	-
Начисленная амортизация	(140 890)	(9 125)	-	(29)	(150 044)
Выбытия	103 236	7 572	-	-	110 808
На 30 июня 2022 года	(597 078)	(30 784)	-	(555)	(628 417)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	982 741	1 371 977	-	130	2 354 848
На 30 июня 2022 года	2 354 820	12 192	-	101	2 367 113
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	3 034 283	28 367	2 217	656	3 065 523
Реклассификация между группами	(31)	31	-	-	-
Поступления	165 336	7 694	-	-	173 030
Выбытия	(64 676)	(17 185)	-	-	(81 861)
На 30 июня 2023 года	3 134 912	18 907	2 217	656	3 156 692
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2023 года	(614 351)	(18 270)	-	(576)	(633 197)
Начисленная амортизация	(136 475)	(2 846)	-	(21)	(139 342)
Выбытия	64 676	17 185	-	-	81 861
На 30 июня 2023 года	(686 150)	(3 931)	-	(597)	(690 678)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	2 419 932	10 097	2 217	80	2 432 326
На 30 июня 2023 года	2 448 762	14 976	2 217	59	2 466 014

13 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	1 750 565	1 605 623	914 940	79 283	4 350 411
Реклассификация между группами	(159 977)	(22 939)	182 791	125	-
Поступления	105 318	113 725	103 517	11 579	334 139
Изменение условий по договорам аренды	(2 890)	9 204	(694)	(2 820)	2 800
Выбытие или прекращение договоров аренды	(14 693)	(469)	(80)	-	(15 242)
На 30 июня 2023 года	1 678 323	1 705 144	1 200 474	88 167	4 672 108
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2023 года	(692 585)	(393 716)	(248 791)	(17 558)	(1 352 650)
Реклассификация между группами	96 944	11 669	(100 429)	(8 184)	-
Начисленная амортизация	(114 468)	(139 414)	(104 878)	(8 399)	(367 159)
Изменение условий по договорам аренды	21 721	(548)	90	402	21 665
Выбытие или прекращение договоров аренды	4 971	434	74	-	5 479
На 30 июня 2023 года	(683 417)	(521 575)	(453 934)	(33 739)	(1 692 665)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2023 года	(4 537)	(19 617)	(15 853)	(1 058)	(41 065)
Реклассификация между группами	-	(11)	11	-	-
Амортизация обесценения	279	2 144	1 233	4	3 660
Выбытие или прекращение договоров аренды	-	5	2	-	7
На 30 июня 2023 года	(4 258)	(17 479)	(14 607)	(1 054)	(37 398)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(114 189)	(137 270)	(103 645)	(8 395)	(363 499)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	1 053 443	1 192 290	650 296	60 667	2 956 696
На 30 июня 2023 года	990 648	1 166 090	731 933	53 374	2 942 045

ПАО «Россети Урал»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 695 656	842 774	753 324	35 902	3 327 656
Поступления	255 246	753 486	185 138	102 755	1 296 625
Изменение условий по договорам аренды	(134 258)	49 024	201 917	(40 187)	76 496
Выбытие или прекращение договоров аренды	(155 379)	(83 286)	(247 478)	(1 869)	(488 012)
На 30 июня 2022 года	1 661 265	1 561 998	892 901	96 601	4 212 765
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2022 года	(530 270)	(210 315)	(142 798)	(7 209)	(890 592)
Начисленная амортизация	(126 298)	(126 495)	(74 010)	(14 577)	(341 380)
Изменение условий по договорам аренды	100 717	(9 938)	(102 287)	3 884	(7 624)
Выбытие или прекращение договоров аренды	56 952	15 545	19 497	152	92 146
На 30 июня 2022 года	(498 899)	(331 203)	(299 598)	(17 750)	(1 147 450)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(5 353)	(26 895)	(18 325)	(1 066)	(51 639)
Амортизация обесценения	297	2 162	1 240	4	3 703
Выбытие или прекращение договоров аренды	55	2 908	6	-	2 969
На 30 июня 2022 года	(5 001)	(21 825)	(17 079)	(1 062)	(44 967)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(126 001)	(124 333)	(72 770)	(14 573)	337 677
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 160 033	605 564	592 201	27 627	2 385 425
На 30 июня 2022 года	1 157 365	1 208 970	576 224	77 789	3 020 348

14 Прочие финансовые активы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:		
инвестиции в котируемые долевые инструменты	5 754 469	3 399 978
инвестиции в некотируемые долевые инструменты	5 754 282	3 399 791
	187	187
	5 754 469	3 399 978

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены преимущественно акции ПАО «Россети Ленэнерго» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 5 754 143 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2023 г. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 3 399 688 тыс. руб.)

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	107 914	105 351
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(103 517)	(103 517)
Прочая дебиторская задолженность	27 935	26 427
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(25 089)	(12 821)
Займы выданные	362	396
	7 605	15 836
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	15 237 559	16 645 263
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 854 305)	(7 444 778)
Прочая дебиторская задолженность	1 679 469	1 193 393
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(701 936)	(755 385)
Займы выданные	399	953
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	-	(196)
	9 361 186	9 639 250

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность относится в основном к договорам подряда, поставки оборудования в сумме 103 517 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 103 517 тыс. руб.), контрактам по передаче электрической энергии в сумме 1 581 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 0 тыс. руб.), контрактам по продаже электрической энергии в сумме 931 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 0 тыс. руб.) которая была переклассифицирована из краткосрочной торговой дебиторской задолженности на основании подписанных соглашений о реструктуризации задолженности и контрактам на осуществление технологического присоединения, которые представляют рассрочку платежа за оказанные услуги в сумме 1 885 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 834 тыс. руб.).

Условия соглашений по технологическому присоединению предполагают погашение дебиторской задолженности в 2024-2026 годах, средневзвешенные ставки дисконтирования задолженности находятся в диапазоне 7,62% - 12,78 % годовых.

Долгосрочная прочая дебиторская задолженность относится в основном к задолженности по штрафным санкциям за нарушение сроков погашения по договорам подряда, поставки оборудования в сумме 25 089 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 12 821 тыс. руб.)

16 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2023	31 декабря 2022
	года	года
Внеоборотные		
Авансы выданные	6 194	4 993
	6 194	4 993
Оборотные		
Авансы выданные	209 594	122 992
НДС к возмещению	7 513	5 743
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	1 010 528	800 581
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	124 151	232 347
	1 351 786	1 161 663

17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 158 827	863 553
Эквиваленты денежных средств	1 376 292	2 869 397
	3 535 119	3 732 950

По состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Денежные средства на банковских счетах и в кассе по состоянию на 30 июня 2023 года включают в себя денежные средства на счетах Управления Федерального Казначейства (УФК) в сумме 79 757 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года в сумме 79 844 тыс. руб.), относящиеся к расчетам по договорам, подлежащим казначейскому сопровождению.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года включают в себя банковские депозиты со сроком погашения менее трех месяцев. Депозиты размещены под номинальные процентные ставки от 7,27% до 7,65% годовых в российских банках с рейтингом не ниже АА.

18 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Номинальная стоимость одной акции	0,10	0,10
В обращении на начало периода	87 430 485 711	87 430 485 711
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	87 430 485 711	87 430 485 711

(б) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «Россети Урал», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

9 июня 2023 года на Годовом общем собрании акционеров ПАО «Россети Урал» было принято решение о распределении чистой прибыли акционерам Компании по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год в общей сумме 2 095 709 тыс. руб., в том числе, в виде промежуточных дивидендов, распределенных по итогам 9 месяцев 2022 года (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров от 23.12.2022 г. №19) в сумме 1 655 059 тыс. руб., и дивидендов, подлежащих выплате в отчетном периоде, в сумме 440 650 тыс. руб..

30 июня 2023 года на Годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургская электросетевая компания» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 324 864 тыс. руб. по итогам 2022 года (суммы включают выплаты неконтролирующим акционерам в сумме 29 094 тыс. руб.).

30 июня 2023 года на Годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургэнергосбыт» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 643 032 тыс. руб. по итогам 2022 года (суммы включают выплаты неконтролирующим акционерам в сумме 57 588 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, дивиденды неконтролирующим долям участия не выплачивались. Сумма дивидендов, выплаченных ПАО «Россети» составила 908 236 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, выплаты дивидендов ПАО «Россети» не производилось).

19 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период (в миллионах шт.)	87 430	87 430	87 430	87 430
Прибыль за период, причитающаяся собственникам Компании	3 896 543	1 118 481	8 575 626	3 017 677
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0446	0,0128	0,0981	0,0345

20 Заемные средства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	15 001 123	19 282 420
Необеспеченные облигационные займы	13 266	13 266
Обязательства по аренде	3 182 599	3 211 855
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(643 312)	(608 202)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(4 074 260)	(8 162 554)
	13 479 416	13 736 785
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	1 614 382	1 051 552
Необеспеченные облигационные займы	208	211
Обязательства по аренде	146 197	116 133
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	643 312	608 202
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	4 074 260	8 162 554
	6 478 359	9 938 652
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	91 447	134 687
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	208	211

30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
91 655	134 898

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Ставка по договору	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ*+ 1,45 %-1,50%	2023 г – 2026 г	5 321 722
			5 321 722

* - Ключевая ставка Центрального Банка РФ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы	8 996 950
	8 996 950

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	1 120 912	1 551 545
Прочая кредиторская задолженность	43	27
Итого финансовые обязательства	1 120 955	1 551 572
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	6 317 591	8 230 488
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	223 853	201 318
Задолженность перед персоналом	1 857 968	2 659 360
Дивиденды к уплате	839 858	1 837 727
Итого финансовые обязательства	9 239 270	12 928 893

На 30 июня 2023 года долгосрочная кредиторская задолженность включает задолженность, относящуюся к приобретению систем учета электроэнергии, и составляет 1 120 912 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 1 551 545 тыс. руб.). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки процента в диапазоне 7,15 - 8,75% годовых.

22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	1 751 642	1 431 714
Налог на имущество	238 863	75 714
Взносы на социальное обеспечение	1 208 592	1 266 129
Прочие налоги к уплате	139 383	8 868
	3 338 480	2 782 425

23 Авансы полученные

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 139 845	1 180 200
Прочие авансы полученные	670 933	214 604
	2 810 778	1 394 804
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 544 237	2 397 441
Прочие авансы полученные	2 086 900	1 474 660
	4 631 137	3 872 101

24 Оценочные обязательства

	2023 год	2022 год
Остаток на 1 января	2 402 237	1 326 144
Начисление (увеличение) за период	30 288	137 158
Восстановление (уменьшение) за период	(61 737)	(71 827)
Использование оценочных обязательств	(266 352)	(288 172)
Остаток на 30 июня	2 104 436	1 103 303

Оценочные обязательства в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

25 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

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 2022 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования инвестиционной программы, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на оптимизацию структуры заемного капитала, обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2023 год	2022 год
Остаток на 1 января	(8 316 502)	(9 691 073)
Увеличение резерва за период	(426 404)	(365 576)
Восстановление сумм резерва за период	703 998	893 927
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	354 061	471 118
Остаток на 30 июня	(7 684 847)	(8 691 604)

На 30 июня 2023 года краткосрочные обязательства Группы превышают оборотные активы на 9 287 836 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 16 904 527 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2023 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 45 325 942 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 32 500 714 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Справедливая и балансовая стоимость

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	30 июня 2023 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	15	7 605	7 396	-	-	7 396
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	20	16 628 979	16 267 232	13 474	16 253 758	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	21	1 120 955	1 095 371	-	-	1 095 371
		17 757 539	17 369 999	13 474	16 253 758	1 102 767

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	15	15 836	17 142	-	-	17 142
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	20	20 347 449	20 208 652	13 477	20 195 175	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	21	1 551 572	1 537 312	-	-	1 537 312
		21 914 857	21 763 106	13 477	20 195 175	1 554 454

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2023 года составила 8,60% – 9,75% (на 31 декабря 2022 года: 8,51% – 8,62%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2023 года составила 9,75% – 9,83% (на 31 декабря 2022 года: 8,51% – 8,93%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

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

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход
На 1 января 2023 года	3 399 978
Изменение справедливой стоимости, признанное в составе прочего совокупного дохода	2 354 491
На 30 июня 2023 года	5 754 469

26 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 11 211 233 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 5 414 922 тыс. руб. с учетом НДС).

27 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

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой.

Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов в результате негативного развития событий, при этом, влияние такого развития событий на показатели промежуточной сокращенной

консолидированной финансовой отчетности руководство оценивает, как несущественное (максимальная сумма риска составляет менее 0,5% от стоимости активов баланса).

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

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

28 Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, а также по состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании (государством).

(а) Операции с материнской компанией и ее дочерними предприятиями

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года		
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Продажа электроэнергии и мощности	1 745	-	3 641	-	170	-
Краткосрочная аренда	224	-	632	-	90	-
Прочая выручка	1 496	414	2 893	828	279	-
Предприятия под контролем материнской компании						
Продажа электроэнергии и мощности	63	1 589	136	3 524	-	255
Краткосрочная аренда	251	442	476	886	-	34
Прочая выручка	2 055	1 335	8 267	1 980	126 806	166 063
Чистые прочие доходы	1 375	-	12 267	4 036	25 089	12 822
Дивиденды к получению	376 865	444 627	376 865	444 627	376 865	40 077
	384 074	448 407	405 177	455 881	529 299	219 251

ПАО «Россети Урал»

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года		
Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Услуги по передаче электроэнергии	(4 556 815)	-	(8 656 016)	-	(925 841)	-
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(13 310)	(11 019)	(26 621)	(22 037)	-	(157 094)
Расходы по аренде	(11 860)	-	(22 410)	-	(4 503)	-
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	(692)	-	(692)	-	-	-
Расходы по приобретению внеоборотных активов	-	(5 010)	-	(5 446)	-	(22)
Дивиденды к уплате	(243 368)	(1 121 535)	(243 368)	(1 121 535)	(243 368)	(852 637)
Предприятия под контролем материнской компании						
Электроэнергия для продажи	(3 178)	(3 147)	(7 833)	(7 084)	(739)	(1 120)
Услуги по передаче электроэнергии	-	(3 789 833)	(384 047)	(7 586 143)	-	(1 540 373)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	-	-	-	(1 159)	-	(4)
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию оборудования	(268)	(6 035)	(268)	(6 135)	-	-
Краткосрочная аренда	-	(630)	-	(1 270)	-	(50)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(6 265)	(3 941)	(11 020)	(8 357)	-	-
Расходы по приобретению услуг капитального характера (строительство и приобретение внеоборотных активов)	(29 826)	(21 627)	(62 500)	(88 031)	(1 021 199)	(1 219 279)
Прочие работы и услуги производственного характера	(156 641)	(35 312)	(196 299)	(68 429)	(22 466)	(54 103)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 375)	-	(12 267)	(4 036)	(128 606)	(116 339)
	(5 023 598)	(4 998 089)	(9 623 341)	(8 919 662)	(2 346 722)	(3 941 021)

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Материнская компания		
Авансы выданные	5 515	-
Авансы полученные	79 562	-
Предприятия под контролем материнской компании		
Авансы выданные	6 536	7 458
Авансы полученные	14 670	68 584
	106 283	76 042

По состоянию на 30 июня 2023 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составила 243 368 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года 852 637 тыс. руб.).

(б) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 6 % и 6 % от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 5 % и 6 %);

- 3 % и 3 % от выручки от передачи электроэнергии Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 2 % и 2 %).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 24 % и 22 % от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 22 % и 21 %).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили 91% и 88 % (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 69 % и 68 %)

По состоянию на 30 июня 2023 года кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 12 060 398 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 16 621 016 тыс. руб.)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 887 223 тыс. руб., погасила – 5 406 152 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2023 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 693 932 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 1 078 898 тыс. руб.)

По состоянию на 30 июня 2023 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 378 782 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 1 347 460 тыс. руб.).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

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

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

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	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	19 504	29 327	30 374	43 043
Выходное пособие	-	3 439	-	3 439
ИТОГО:	19 504	32 766	30 374	46 482

На 30 июня 2023 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 12 555 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 11 537 тыс. руб.).

29 События после отчетной даты

3 августа 2023 года в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены изменения об изменении наименования Компании на ПАО «Россети Урал». Детальная информация об изменении наименования представлена в примечании 1 к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

15 августа 2023 года ключевая ставка Банка России была увеличена с 8,5% до 12%, руководство Группы находится в процессе оценки влияния изменения ключевой ставки на показатели финансово-экономической деятельности.

4 августа 2023 г. был принят Федеральный закон № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», устанавливающий порядок определения и уплаты разового налога на сверхприбыль. Закон вступает в силу с 1 января 2024 г.

Согласно положениям данного закона российские организации, постоянные представительства иностранных организаций, а также иностранные организации, признаваемые налоговыми резидентами РФ (за рядом предусмотренных в законе исключений), в срок до 25 января 2024 г. должны представить в налоговые органы соответствующую налоговую декларацию и до 28 января 2024 г. уплатить налог на сверхприбыль, рассчитываемый по ставке 10%.

Налоговая база по налогу на сверхприбыль определяется как превышение средней арифметической величины прибыли за 2021-2022 гг. над аналогичным показателем за 2018-2019 гг. Законом предусмотрен ряд особенностей при исчислении налоговой базы, в том числе для компаний, являвшихся в указанных периодах участниками консолидированной группы налогоплательщиков, а также возможности снижения эффективной ставки налога до 0% или 5% при выполнении определенных условий.

Законом также предусмотрена возможность добровольной уплаты «обеспечительного платежа» в период с 1 октября по 30 ноября 2023 года, сумма которого сформирует налоговый вычет, на который налогоплательщик будет вправе уменьшить сумму налога. При этом размер такого вычета не может превышать половину суммы исчисленного налога. В случае возврата (полностью или частично) обеспечительного платежа на основании заявления налогоплательщика вычет признается равным нулю.

Руководство Группы находится в процессе оценки влияния данного налога на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ООО «ЦАТР – аудиторские услуги»

Прошито и пронумеровано 48 листа(ов)