

ПАО «Россети Урал»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ),
ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2023 ГОДА**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)	
1 Общие сведения	10
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	12
3 Основные принципы учетной политики	13
4 Оценка справедливой стоимости	13
5 Информация по сегментам	14
6 Выручка	19
7 Прочие доходы и расходы	19
8 Операционные расходы	20
9 Финансовые доходы и расходы	21
10 Налог на прибыль	21
11 Основные средства	24
12 Нематериальные активы	27
13 Активы в форме права пользования	28
14 Прочие финансовые активы	30
15 Торговая и прочая дебиторская задолженность	31
16 Авансы выданные и прочие активы	32
17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	33
18 Уставный капитал	33
19 Прибыль на акцию	34
20 Заемные средства	34
21 Торговая и прочая кредиторская задолженность	35
22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	36
23 Авансы полученные	36
24 Оценочные обязательства	36
25 Управление финансовыми рисками и капиталом	36
26 Договорные обязательства капитального характера	40
27 Условные обязательства	40
28 Операции со связанными сторонами	42

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 сентября (неаудированные данные)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка	6	28 146 159	23 264 117	88 774 159	72 829 685
Операционные расходы	8	(23 997 271)	(21 842 978)	(74 643 095)	(67 674 378)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	25	(136 641)	22 329	140 953	550 680
Прочие доходы и расходы	7	343 602	255 130	968 133	655 216
Операционная прибыль		4 355 849	1 698 598	15 240 150	6 361 203
Финансовые доходы	9	118 546	74 293	691 873	784 830
Финансовые расходы	9	(518 716)	(510 839)	(1 540 460)	(1 776 087)
Итого финансовые расходы		(400 170)	(436 546)	(848 587)	(991 257)
Прибыль до налогообложения		3 955 679	1 262 052	14 391 563	5 369 946
Расход по налогу на прибыль	10	(870 801)	(370 858)	(2 552 787)	(1 351 535)
Расход по налогу на сверхприбыль		(184 712)	-	(184 712)	-
Прибыль за период		2 900 166	891 194	11 654 064	4 018 411
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		889 742	(933 210)	3 244 233	(1 770 924)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		159 098	427 532	339 679	146 948
Налог на прибыль		(204 519)	116 297	(705 442)	332 275
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		844 321	(389 381)	2 878 470	(1 291 701)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		844 321	(389 381)	2 878 470	(1 291 701)
Итого совокупный доход за период		3 744 487	501 813	14 532 534	2 726 710
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		2 851 589	870 637	11 427 215	3 888 314
Держателям неконтролирующих долей		48 577	20 557	226 849	130 097
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		3 694 655	478 105	14 302 998	2 595 483
Держателям неконтролирующих долей		49 832	23 708	229 536	131 227
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	19	0,0326	0,0100	0,1307	0,0445

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 23 ноября 2023 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

И.о. генерального директора

В.А. Рябушев

Главный бухгалтер- начальник департамента бухгалтерского
налогового учета и отчетности

Н.В. Раскина



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

		30 сентября 2023 года (неаудированные данные)	31 декабря 2022 года (аудированные данные)
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	86 605 966	82 347 472
Инвестиционная собственность		40 879	37 222
Нематериальные активы	12	2 435 180	2 432 326
Активы в форме права пользования	13	2 911 017	2 956 696
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	19 608	15 836
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		262 802	204 228
Прочие внеоборотные финансовые активы	14	6 644 211	3 399 978
Отложенные налоговые активы		71 095	262
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	16	5 707	4 993
Итого внеоборотные активы		98 996 465	91 399 013
Оборотные активы			
Запасы		1 304 539	1 005 511
Предоплата по налогу на прибыль		109 616	58 051
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	8 606 009	9 639 250
Денежные средства и их эквиваленты	17	4 059 660	3 732 950
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	1 596 910	1 161 663
Итого оборотные активы		15 676 734	15 597 425
Итого активы		114 673 199	106 996 438

	Прим.	30 сентября 2023 года (неаудированные данные)	31 декабря 2022 года (аудированные данные)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	18	8 743 049	8 743 049
Резервы		4 163 890	1 288 107
Нераспределенная прибыль		52 193 814	41 199 914
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		65 100 753	51 231 070
Неконтролирующие доли участия		1 012 718	869 864
Итого капитал		66 113 471	52 100 934
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	20	13 902 859	13 736 785
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	21	915 082	1 551 572
Долгосрочные авансы полученные	23	3 690 620	1 394 804
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 498 981	2 698 440
Отложенные налоговые обязательства		3 983 340	3 011 951
Итого долгосрочные обязательства		24 990 882	22 393 552
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	4 667 856	9 938 652
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	9 066 101	12 928 893
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	22	2 761 908	2 782 425
Авансы полученные	23	4 927 670	3 872 101
Оценочные обязательства	24	1 940 106	2 402 237
Задолженность по текущему налогу на прибыль		20 493	577 644
Задолженность по налогу на сверхприбыль		184 712	-
Итого краткосрочные обязательства		23 568 846	32 501 952
Итого обязательства		48 559 728	54 895 504
Итого капитал и обязательства		114 673 199	106 996 438

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	Прим.	2023 года	2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		11 654 064	4 018 411
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	8	6 209 265	6 311 317
Финансовые расходы	9	1 540 460	1 776 087
Финансовые доходы	9	(691 873)	(784 830)
Прибыль от выбытия основных средств		(30 774)	(58 912)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	25	(140 953)	(550 680)
Списание кредиторской задолженности		(17 164)	(66 573)
(Восстановление)/начисление оценочных обязательств	24	(81 932)	178 341
Прочие неденежные операции		(19 467)	(502 513)
Расход по налогу на прибыль	10	2 552 787	1 351 535
Расход по налогу на сверхприбыль		184 712	-
Итого влияние корректировок		9 505 061	7 653 772
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(58 574)	(24 011)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(55 414)	(72 181)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 056)	26 506
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(247 323)	(157 514)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		20 796 758	11 444 983
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 424 331	1 338 948
Изменение авансов выданных и прочих активов		(125 215)	13 867
Изменение запасов		(296 837)	(210 809)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(2 116 242)	(2 563 870)
Изменение авансов полученных		3 351 385	663 044
Использование оценочных обязательств		(380 199)	(341 117)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(331 263)	1 301 200
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		22 322 718	11 646 246
Налог на прибыль уплаченный		(2 966 387)	(697 639)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(216 481)	(225 411)
Проценты уплаченные		(1 274 470)	(1 293 377)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		17 865 380	9 429 819

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 года	2022 года
		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(10 624 876)	(8 281 261)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	28 368	12 155
	Проценты полученные	295 759	313 219
	Дивиденды полученные	416 943	444 643
	Прочие операции	144	458
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(9 883 662)	(7 510 786)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	20 9 738 742	4 004 165
	Погашение заемных средств	20 (14 810 662)	(3 517 640)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(1 959 809)	(2 171 034)
	Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(86 682)	(84 196)
	Платежи по обязательствам по аренде	(536 597)	(404 987)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(7 655 008)	(2 173 692)
	Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	326 710	(254 659)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	17 3 732 950	3 195 830
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	17 4 059 660	2 941 171

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	Неразмещенная 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	-	-	11 427 215	11 427 215	226 849	11 654 064
Прочий совокупный доход	-	3 580 700	-	3 580 700	3 212	3 583 912
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 10)	-	(704 917)	-	(704 917)	(525)	(705 442)
Итого совокупный доход за период	-	2 875 783	11 427 215	14 302 998	229 536	14 532 534
Прочие операции	-	-	7 335	7 335	-	7 335
Дивиденды акционерам (Примечание 18)	-	-	(440 650)	(440 650)	(86 682)	(527 332)
Остаток на 30 сентября 2023 года (неаудированные данные)	8 743 049	4 163 890	52 193 814	65 100 753	1 012 718	66 113 471

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 2022 года	8 743 049	2 319 000	40 909 874	51 971 923	798 615	52 770 538
Прибыль/(убыток) за период	-	-	3 888 314	3 888 314	130 097	4 018 411
Прочий совокупный доход	-	(1 625 283)	-	(1 625 283)	1 307	(1 623 976)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 10)	-	332 452	-	332 452	(177)	332 275
Итого совокупный доход за период	-	(1 292 831)	3 888 314	2 595 483	131 227	2 726 710
Дивиденды акционерам (Примечание 18)	-	-	(2 177 019)	(2 177 019)	(84 196)	(2 261 215)
Остаток на 30 сентября 2022 года (неаудированные данные)	8 743 049	1 026 169	42 621 169	52 390 387	845 646	53 236 033

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 сентября 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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2023 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	АО «Екатеринбургэнергобыт»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	6 531 184	6 728 103	8 706 142	321 921	5 755 533	68 617	28 111 500
Выручка от продаж между сегментами	89 862	-	2 291 474	1 553 983	248 150	19 993	4 203 462
Выручка сегмента	6 621 046	6 728 103	10 997 616	1 875 904	6 003 683	88 610	32 314 962
В т.ч.							
Передача электроэнергии	6 159 182	6 401 194	10 721 710	1 544 174	-	-	24 826 260
Технологическое присоединение к сетям	219 351	256 034	142 634	298 440	-	-	916 459
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	5 987 859	-	5 987 859
Прочая выручка	240 965	68 371	127 849	20 444	15 824	86 408	559 861
Выручка по договорам аренды	1 548	2 504	5 423	12 846	-	2 202	24 523
Себестоимость технологического присоединения к сетям	32 994	44 014	56 095	24 430	-	-	157 533
EBITDA	1 615 305	2 003 222	2 136 993	838 450	332 198	31 806	6 957 974

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года:

	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	АО «Екатеринбургэнергобыт»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	5 472 773	5 494 397	7 041 529	143 740	5 044 042	33 344	23 229 825
Выручка от продаж между сегментами	87 142	-	1 829 652	1 460 389	285 192	9 937	3 672 312
Выручка сегмента	5 559 915	5 494 397	8 871 181	1 604 129	5 329 234	43 281	26 902 137
В т.ч.							
Передача электроэнергии	5 368 621	5 374 172	8 806 554	1 456 862	-	-	21 006 209
Технологическое присоединение к сетям	42 031	85 829	16 871	104 914	-	-	249 645
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	5 321 564	-	5 321 564
Прочая выручка	147 411	32 246	42 863	37 276	7 670	42 342	309 808
Выручка по договорам аренды	1 852	2 150	4 893	5 077	-	939	14 911
Себестоимость технологического присоединения к сетям	31 291	37 765	38 663	24 007	-	-	131 726
EBITDA	769 558	1 299 858	1 004 441	732 473	239 146	7 484	4 052 960

30 сентября 2023 года:

	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»					АО «Екатеринбургэнергобыт»		Итого
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго				Прочее	
Активы сегмента В т.ч.	24 094 089	33 149 464	29 950 167		16 475 795	3 861 636	227 215	107 758 366
Основные средства и незавершенное строительство	20 357 726	29 693 161	25 315 256		13 658 117	636 163	121 433	89 781 856

31 декабря 2022 года:

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

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по **ЕВИТДА** представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
ЕВИТДА отчетных сегментов	6 957 974	4 052 960	22 808 333	13 635 375
Корректировка по аренде	(6 563)	(25 749)	11 430	29 628
Дисконтирование финансовых инструментов	(52 618)	(56 430)	(154 426)	(201 021)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(22 771)	5 841	(81 644)	(46 841)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	20 991	44 122	57 162	73 801
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(889 742)	933 210	(3 244 233)	1 770 924
Корректировка стоимости основных средств	(213 405)	13 212	(527 723)	(545 141)
Прочие корректировки	101 083	(26 716)	(548 019)	(364 429)
Нераспределенные показатели	565 365	(1 247 170)	3 462 423	(1 261 647)
ЕВИТДА	6 460 314	3 693 280	21 783 303	13 090 649
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(2 101 056)	(2 029 501)	(6 209 265)	(6 311 317)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(328 295)	(334 544)	(963 947)	(1 183 975)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(75 284)	(67 183)	(218 528)	(225 411)
Расход по налогу на прибыль	(870 801)	(370 858)	(2 552 787)	(1 351 535)
Расход по налогу на сверхприбыль	(184 712)	-	(184 712)	-
Консолидированная прибыль за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2 900 166	891 194	11 654 064	4 018 411

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Передача электроэнергии	20 994 340	17 724 115	66 969 987	55 657 649
Продажа электроэнергии и мощности	5 739 710	5 036 373	18 613 034	15 775 633
Технологическое присоединение к электросетям	916 458	249 645	2 142 196	843 471
Прочая выручка	484 806	246 109	1 019 456	527 242
Выручка по договорам с покупателями	28 135 314	23 256 242	88 744 673	72 803 995
Выручка по договорам аренды	10 845	7 875	29 486	25 690
	28 146 159	23 264 117	88 774 159	72 829 685

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	10 659	9 752	32 105	26 059
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	179 294	87 441	475 260	303 246
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	99 165	64 418	331 933	129 264
Страховое возмещение	37 546	10 638	78 190	40 179
Списание кредиторской задолженности	3 332	61 486	17 164	66 573
Доходы от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	7 267	42 563	22 067	79 443
Прочие доходы	(9 306)	386	2 707	30 983
Прибыль/(Убыток) от выбытия основных средств	15 645	(21 554)	8 707	(20 531)
	343 602	255 130	968 133	655 216

8 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Расходы на вознаграждения работникам	(4 475 885)	(4 000 625)	(13 419 603)	(11 751 368)
Амортизация основных средств	(1 820 124)	(1 777 039)	(5 425 492)	(5 571 135)
Амортизация нематериальных активов	(76 494)	(74 496)	(215 836)	(224 539)
Амортизация активов в форме права пользования	(204 438)	(177 966)	(567 937)	(515 643)
Восстановление обесценения строительных материалов	689	864	4 042	5 150
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(2 305 149)	(2 187 035)	(8 396 464)	(7 998 329)
Электроэнергия для продажи	(3 202 459)	(3 053 925)	(10 419 692)	(9 750 756)
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	(24 379)	(24 557)	(239 999)	(232 687)
Прочие материальные расходы	(900 752)	(822 988)	(2 213 727)	(2 267 549)
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	(9 700 039)	(8 293 462)	(29 723 963)	(25 358 990)
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	(271 892)	(227 577)	(640 829)	(516 827)
Прочие работы и услуги производственного характера	(271 538)	(98 510)	(564 142)	(215 211)
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	(298 396)	(330 710)	(881 842)	(1 020 070)
Краткосрочная аренда	(65 484)	(69 201)	(201 147)	(205 393)
Страхование	(31 959)	(29 996)	(98 861)	(85 281)
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	(38 276)	(36 571)	(116 934)	(99 176)
Охрана	(78 563)	(72 396)	(228 112)	(208 808)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(27 050)	(4 953)	(55 335)	(16 027)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(60 546)	(43 246)	(150 005)	(115 970)
Транспортные услуги	(48 773)	(27 928)	(101 635)	(56 126)
Прочие услуги	(222 493)	(184 765)	(647 355)	(595 584)
Оценочные обязательства	106 823	(112 899)	138 502	(178 230)
Прочие расходы	19 906	(192 997)	(476 729)	(695 829)
	(23 997 271)	(21 842 978)	(74 643 095)	(67 674 378)

9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	118 300	66 454	295 759	313 219
Амортизация дисконта по финансовым активам	246	459	7 923	7 170
Дивиденды к получению	-	-	376 865	444 643
Эффект дисконтирования финансовых обязательств при первоначальном признании	-	7 380	2	15 477
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	11 324	4 321
	118 546	74 293	691 873	784 830
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(328 295)	(334 544)	(963 947)	(1 183 975)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(75 284)	(67 183)	(218 528)	(225 411)
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	(4 093)	(94)	(5 063)	(7 884)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(62 273)	(44 843)	(195 634)	(143 033)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(48 771)	(64 175)	(157 288)	(215 784)
	(518 716)	(510 839)	(1 540 460)	(1 776 087)

10 Налог на прибыль на сверхприбыль

(а) Расходы по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(938 654)	(279 477)	(2 451 790)	(606 274)
Корректировка налога за прошлые периоды	(42 968)	(77)	(90 593)	(175 230)
Итого текущий налог на прибыль	(981 622)	(279 554)	(2 542 383)	(781 504)
Отложенный налог на прибыль	(73 891)	(91 304)	(195 116)	(570 031)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 055 513)	(370 858)	(2 737 499)	(1 351 535)

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:

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Прибыль до налогообложения	3 955 679	1 262 052	14 391 563	5 369 946
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(791 136)	(252 410)	(2 878 313)	(1 073 989)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(221 409)	(118 371)	(155 912)	(102 316)
Корректировка отложенного налога за прошлые периоды	-	-	387 319	-
Корректировки налога на прибыль за предшествующие годы	(42 968)	(77)	(90 593)	(175 230)
	<u>(1 055 513)</u>	<u>(370 858)</u>	<u>(2 737 499)</u>	<u>(1 351 535)</u>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года			За три месяца, закончившихся 30 сентября 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	889 742	(177 949)	711 793	(933 210)	186 643	(746 567)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	159 098	(26 570)	132 528	427 532	(70 346)	357 186
	<u>1 048 840</u>	<u>(204 519)</u>	<u>844 321</u>	<u>(505 678)</u>	<u>116 297</u>	<u>(389 381)</u>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	3 244 233	(648 847)	2 595 386	(1 770 924)	354 185	(1 416 739)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	339 679	(56 595)	283 084	146 948	(21 910)	125 038
	<u>3 583 912</u>	<u>(705 442)</u>	<u>2 878 470</u>	<u>(1 623 976)</u>	<u>332 275</u>	<u>(1 291 701)</u>

(б) Расходы по налогу на сверхприбыль

4 августа 2023 г. Президентом Российской Федерации был подписан Федеральный закон №414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» (опубликован 4 августа 2023 г., далее – «Закон»). В соответствии с положениями Закона Группа является налогоплательщиком по налогу на сверхприбыль.

Сумма обязательства и расхода Группы по налогу на сверхприбыль по состоянию на 30.09.2023 составляет 184 712 тыс. рублей с учетом положений статьи 6 Федерального закона №414-ФЗ.

11 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии		Прочие	Незавершенное строительство	Итого
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	14 254	(419)	65 732		(79 567)	-	-
Поступления	21 713	5 346	1 847		278 963	9 688 062	9 995 931
Ввод в эксплуатацию	518 042	3 913 947	133 830		2 997 879	(7 563 698)	-
Выбытия	(38 085)	(66 543)	(54 774)		(107 048)	(221 316)	(487 766)
Реклассификация из основных средств в инвестиционную собственность	(5 812)	-	-		-	-	(5 812)
На 30 сентября 2023 года	22 395 988	69 787 684	34 437 907		46 605 604	9 054 032	182 281 215
Накопленная амортизация							
На 1 января 2023 года	(8 051 512)	(33 747 882)	(25 533 604)		(18 178 214)	-	(85 511 212)
Реклассификация между группами	285	(1 505)	(15 607)		16 827	-	-
Начисленная амортизация	(563 534)	(2 161 809)	(1 058 039)		(1 999 943)	-	(5 783 325)
Выбытия	15 219	36 248	44 533		101 075	-	197 075
Реклассификация из основных средств в инвестиционную собственность	981	-	-		-	-	981
На 30 сентября 2023 года	(8 598 561)	(35 874 948)	(26 562 717)		(20 060 255)	-	(91 096 481)
Накопленное обесценение							
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)	(2 531)		2 533	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(2 236)	(13 395)	(396)		(11 897)	27 924	-
Амортизация обесценения	34 926	138 469	117 201		41 147	-	331 743
Начисление/восстановление резерва по строит.материалам	-	-	-		-	4 042	4 042

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

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Выбытия	466	733	69	225	4 132	5 625
На 30 сентября 2023 года	(990 405)	(2 076 651)	(815 020)	(562 751)	(133 941)	(4 578 768)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(528 608)	(2 023 340)	(940 838)	(1 958 797)	-	(5 451 582)
Остаточная стоимость						
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 сентября 2023 года	12 807 022	31 836 085	7 060 170	25 982 598	8 920 091	86 605 966
<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	(2 866)	(12 320)	(185 697)	200 883	-	-
Поступления	7 330	64 424	-	185 387	6 236 505	6 493 646
Ввод в эксплуатацию	120 672	1 915 406	175 188	1 665 257	(3 876 523)	-
Выбытия	(28 798)	(65 789)	(41 766)	(105 255)	(134 207)	(375 815)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	3 431	-	-	-	-	3 431
На 30 сентября 2022 года	21 494 287	63 346 742	34 181 122	41 922 694	7 641 610	168 586 455
<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	(9 205)	9 658	(14 003)	13 550	-	-
Начисленная амортизация	(545 811)	(2 112 637)	(1 143 272)	(2 154 394)	-	(5 956 114)
Выбытия	19 348	49 544	33 785	82 635	-	185 312
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(1 410)	-	-	-	-	(1 410)
На 30 сентября 2022 года	(7 881 248)	(33 064 327)	(25 159 883)	(17 553 888)	-	(83 659 346)

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

	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	(12)	(95)	(1 315)	1 422	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(1 013)	(13 131)	(2 225)	(19 398)	35 767	-
Амортизация обесценения	35 003	137 149	145 867	42 204	-	360 223
Начисление/восстановление резерва по строит. материалам	-	-	-	-	5 150	5 150
Выбытия	415	434	274	41	439	1 603
На 30 сентября 2022 года	(1 038 965)	(2 240 751)	(990 038)	(569 055)	(201 077)	(5 039 886)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(510 808)	(1 975 489)	(997 405)	(2 112 190)	-	(5 595 892)
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 сентября 2022 года	12 574 074	28 041 664	8 031 201	23 799 751	7 440 533	79 887 223

По состоянию на 30 сентября 2023 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 375 364 тыс. руб. (по состоянию на 30 сентября 2022 года: 56 901 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 751 961 тыс. руб., (на 30 сентября 2022 года: 694 310 тыс. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, капитализированные проценты составили 291 014 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 236 429 тыс. руб.), ставка капитализации составила 9,61% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года – 9,92%).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 27 264 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств 27 264 тыс. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 25 901 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств - 25 901 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2023 года первоначальная стоимость амортизируемых основных средств составила 35 664 672 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	219 024	2 448	-	-	221 472
Выбытия	(105 609)	(7 601)	-	-	(113 210)
На 30 сентября 2022 года	3 008 539	43 096	-	656	3 052 291
<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	(211 246)	(13 253)	-	(40)	(224 539)
Выбытия	105 609	7 601	-	-	113 210
На 30 сентября 2022 года	(665 061)	(34 883)	-	(566)	(700 510)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	982 741	1 371 977	-	130	2 354 848
На 30 сентября 2022 года	2 343 478	8 213	-	90	2 351 781
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	3 034 283	28 367	2 217	656	3 065 523
Реклассификация между группами	(47)	47	-	-	-
Поступления	211 585	8 330	-	-	219 915
Выбытия	(78 608)	(17 316)	(1 225)	-	(97 149)
На 30 сентября 2023 года	3 167 213	19 428	992	656	3 188 289
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2023 года	(614 351)	(18 270)	-	(576)	(633 197)
Реклассификация между группами	16	(16)	-	-	-
Начисленная амортизация	(211 465)	(4 256)	(83)	(32)	(215 836)
Выбытия	78 608	17 316	-	-	95 924
На 30 сентября 2023 года	(747 192)	(5 226)	(83)	(608)	(753 109)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	2 419 932	10 097	2 217	80	2 432 326
На 30 сентября 2023 года	2 420 021	14 202	909	48	2 435 180

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	121 395	155 431	175 217	13 340	465 383
Изменение условий по договорам аренды	15 804	43 684	10 531	(2 414)	67 605
Выбытие или прекращение договоров аренды	(17 113)	(5 858)	(18 995)	-	(41 966)
На 30 сентября 2023 года	1 710 674	1 775 941	1 264 484	90 334	4 841 433
<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	(185 696)	(213 737)	(161 199)	(12 792)	(573 424)
Изменение условий по договорам аренды	17 891	(6 928)	(3 546)	325	7 742
Выбытие или прекращение договоров аренды	13 401	2 168	6 491	-	22 060
На 30 сентября 2023 года	(750 045)	(600 544)	(507 474)	(38 209)	(1 896 272)
<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	418	3 217	1 847	5	5 487
Выбытие или прекращение договоров аренды	-	276	1 158	-	1 434
На 30 сентября 2023 года	(4 119)	(16 135)	(12 837)	(1 053)	(34 144)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(185 278)	(210 520)	(159 352)	(12 787)	(567 937)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2023 года	1 053 443	1 192 290	650 296	60 667	2 956 696
На 30 сентября 2023 года	956 510	1 159 262	744 173	51 072	2 911 017

ПАО «Россети Урал»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	283 750	764 949	221 671	102 755	1 373 125
Изменение условий по договорам аренды	(9 599)	47 679	5 009	(40 332)	2 757
Выбытие или прекращение договоров аренды	(188 585)	(83 593)	(247 285)	(1 869)	(521 332)
На 30 сентября 2022 года	1 781 222	1 571 809	732 719	96 456	4 182 206
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2022 года	(530 270)	(210 315)	(142 798)	(7 209)	(890 592)
Начисленная амортизация	(188 844)	(192 738)	(117 763)	(21 830)	(521 175)
Изменение условий по договорам аренды	15 846	(10 562)	1 224	5 984	12 492
Выбытие или прекращение договоров аренды	63 105	15 716	19 503	152	98 476
На 30 сентября 2022 года	(640 163)	(397 899)	(239 834)	(22 903)	(1 300 799)
<i>Накопленное обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(5 353)	(26 895)	(18 325)	(1 066)	(51 639)
Амортизация обесценения	436	3 234	1 856	6	5 532
Выбытие или прекращение договоров аренды	240	2 908	-	-	3 148
На 30 сентября 2022 года	(4 677)	(20 753)	(16 469)	(1 060)	(42 959)
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(188 408)	(189 504)	(115 907)	(21 824)	(515 643)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 160 033	605 564	592 201	27 627	2 385 425
На 30 сентября 2022 года	1 136 382	1 153 157	476 416	72 493	2 838 448

14 Прочие финансовые активы

	30 сентября 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	6 644 211	3 399 978
инвестиции в некотируемые долевые инструменты	6 644 024	3 399 791
	187	187
	6 644 211	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 6 643 908 тыс. руб. по состоянию на 30 сентября 2023 г. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 3 399 688 тыс. руб.).

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	116 441	105 351
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(103 517)	(103 517)
Прочая дебиторская задолженность	37 260	26 427
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(30 925)	(12 821)
Займы выданные	349	396
	19 608	15 836
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	14 844 682	16 645 263
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 861 614)	(7 444 778)
Прочая дебиторская задолженность	1 434 411	1 193 393
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(811 854)	(755 385)
Займы выданные	384	953
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	-	(196)
	8 606 009	9 639 250

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность относится в основном к договорам подряда, поставки оборудования в сумме 103 517 тыс. руб. на 30.09.2023 года (на 31 декабря 2022 года: 103 517 тыс. руб.), контрактам по передаче электрической энергии в сумме 2 240 тыс. руб. на 30.09.2023 года (на 31.12.2022 года: 0 тыс. руб.), контрактам по продаже электрической энергии 931 тыс. руб. на 30.09.2023 года (на 31.12.2022 года: 0 тыс. руб.), услугам по бездоговорному потреблению электроэнергии 8 137 тыс. руб. на 30.09.2023 года (на 31.12.2022 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 1 616 тыс. руб. на 30 сентября 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 30 925 тыс. руб. на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 12 821 тыс. руб.).

16 Авансы выданные и прочие активы

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	5 707	4 993
	5 707	4 993
Оборотные		
Авансы выданные	247 493	122 992
НДС к возмещению	12 169	5 743
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	1 154 168	800 581
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	183 080	232 347
	1 596 910	1 161 663

17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	549 864	863 553
Эквиваленты денежных средств	3 509 796	2 869 397
	4 059 660	3 732 950

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2023 года включают в себя денежные средства на счетах Управления Федерального Казначейства (УФК) в сумме 81 026 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 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года включают в себя банковские депозиты со сроком погашения менее трех месяцев. Депозиты размещены под процентные ставки от 8,63% до 13,28% годовых.

18 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 сентября 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 ОАО «МРСК Урала», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

09 июня 2023 года на Годовом общем собрании акционеров ПАО «Россети Урал» было принято решение о распределении чистой прибыли Компании по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год. На выплату дивидендов по обыкновенным акциям направлено всего 2 095 709 тыс. руб. С учетом промежуточных дивидендов, распределенных по итогам 9 месяцев 2022 года в сумме 1 655 059 тыс. руб. на внеочередном собрании акционеров 23 декабря 2022 года, в отчетном периоде на выплату дивидендов была направлена нераспределенная прибыль 2022 года в размере 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 324864 тыс. руб. по итогам 2022 года. (суммы включают неконтролируемую долю участия 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 неконтролируемую долю участия 57 588 тыс. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия, составили 86 682 тыс. руб., дивиденды ПАО «Россети» составили 1 151 604 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия, составили 84 196 тыс. руб., дивиденды ПАО «Россети» составили 1 121 535 тыс. руб.).

19 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	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	2 851 589	870 637	11 427 215	3 888 314
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0326	0,0100	0,1307	0,0445

20 Заемные средства

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	14 246 074	19 282 420
Необеспеченные облигационные займы	13 266	13 266
Обязательства по аренде	3 207 437	3 211 855
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(672 287)	(608 202)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(2 891 631)	(8 162 554)
	13 902 859	13 736 785
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	996 179	1 051 552
Необеспеченные облигационные займы	502	211
Обязательства по аренде	107 257	116 133
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	672 287	608 202
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	2 891 631	8 162 554
	4 667 856	9 938 652

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

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	114 888	134 687
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	502	211
	115 390	134 898

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Ставка по договору	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ**+1,35% -1,50%	2023 г – 2026 г	9 738 743
			9 738 743

* - Ключевая ставка Центрального Банка РФ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы	14 810 663
	14 810 663

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	915 039	1 551 545
Прочая кредиторская задолженность	43	27
Итого финансовые обязательства	915 082	1 551 572
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	6 958 843	8 230 488
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	226 851	201 318
Задолженность перед персоналом	1 569 173	2 659 360
Дивиденды к уплате	311 234	1 837 727
Итого финансовые обязательства	9 066 101	12 928 893

На 30 сентября 2023 года долгосрочная кредиторская задолженность включает задолженность, относящуюся к приобретению систем учета электроэнергии, и составляет 915 039 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 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	1 548 177	1 431 714
Налог на имущество	109 930	75 714
Взносы на социальное обеспечение	962 555	1 266 129
Прочие налоги к уплате	141 246	8 868
	2 761 908	2 782 425

23 Авансы полученные

	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 487 331	1 180 200
Прочие авансы полученные	1 203 289	214 604
	3 690 620	1 394 804
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 660 033	2 397 441
Прочие авансы полученные	2 267 637	1 474 660
	4 927 670	3 872 101

24 Оценочные обязательства

	2023 год	2022 год
Остаток на 1 января	2 402 237	1 326 144
Начисление (увеличение) за период	129 464	287 151
Восстановление (уменьшение) за период	(211 396)	(108 810)
Использование оценочных обязательств	(380 199)	(341 117)
Остаток на 30 сентября	1 940 106	1 163 368

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	(744 454)	(654 555)
Восстановление сумм резерва за период	885 407	1 205 235
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	367 639	502 694
Остаток на 30 сентября	(7 807 910)	(8 637 699)

На 30 сентября 2023 года краткосрочные обязательства Группы превышают оборотные активы на 7 892 112 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 16 904 527 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 46 572 635 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 сентября 2023 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	15	19 608	19 054	-	-	19 054
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	20	15 256 021	15 696 592	13 768	15 682 824	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	21	915 082	846 815	-	-	846 815
		16 190 711	16 562 461	13 768	15 682 824	885 869

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 задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2023 года составила 11,15% – 11,34% (на 31 декабря 2022 года: 8,51% – 8,62%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2023 года составила 11,15% – 11,34% (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 сентября 2023 года составила 11,34% – 12,24% (на 31 декабря 2022 года: 8,51% – 8,93%).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	3 244 233
На 30 сентября 2023 года	6 644 211

26 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 11 884 794 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 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.

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 текущей 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года, а также по состоянию на 30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		30 сентября 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	1 842	-	5 483	-	230	-
Краткосрочная аренда	155	-	787	-	6	-
Прочая выручка	8 695	414	11 588	1 242	42	-
Предприятия под контролем материнской компании						
Продажа электроэнергии и мощности	104	1 628	240	5 152	-	255
Краткосрочная аренда	238	444	714	1 330	-	34
Прочая выручка	45 916	22 514	54 183	24 494	112 116	166 063
Чистые прочие доходы	5 836	1 192	18 103	5 228	30 925	12 822
Резерв под ожидаемые кредитные убытки (восстановление)	-	10 000	-	10 000	-	-
Дивиденды к получению	-	-	376 865	444 627	-	40 077
	62 786	36 192	467 963	492 073	143 319	219 251

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

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		30 сентября 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 (4 616 667)		-	(13 272 683)	-	(934 558)	-
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(13 311)	(50 146)	(39 932)	(72 183)	-	(157 094)
Расходы по аренде	(11 769)	-	(34 179)	-	(4 504)	-
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	-	-	(692)	-	-	-
Расходы по приобретению внеоборотных активов	-	-	-	(5 446)	-	(22)
Дивиденды к уплате	-	-	(243 368)	(1 121 535)	-	(852 637)
Предприятия под контролем материнской компании						
Электроэнергия для продажи	(3 387)	(3 284)	(11 220)	(10 368)	(735)	(1 120)
Услуги по передаче электроэнергии	-	(3 896 974)	(384 047)	(11 483 117)	-	(1 540 373)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	-	-	-	(1 159)	-	(4)
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию оборудования	(4 420)	(7 168)	(4 688)	(13 303)	-	-
Краткосрочная аренда	-	(630)	-	(1 900)	-	(50)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(5 513)	(4 342)	(16 533)	(12 699)	-	-
Расходы по приобретению услуг капитального характера (строительство и приобретение внеоборотных активов)	(4 917)	(1 905)	(67 417)	(89 937)	(938 664)	(1 219 279)
Прочие работы и услуги производственного характера	(47 992)	(39 998)	(244 291)	(108 426)	(21 920)	(54 103)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(5 836)	(1 192)	(18 103)	(5 228)	(134 442)	(116 339)
	(4 713 812)	(4 005 639)	(14 337 153)	(12 925 301)	(2 034 823)	(3 941 021)

	Балансовая стоимость	
	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Материнская компания		
Авансы выданные	6 427	-
Авансы полученные	79 562	-
Предприятия под контролем материнской компании		
Авансы выданные	6 536	7 458
Авансы полученные	-	68 584
	92 525	76 042

По состоянию на 30 сентября 2023 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (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 7 % от общей выручки Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 6 % и 7 %);

- 3 % и 4 % от выручки от передачи электроэнергии Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 3 % и 4 %).

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

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составили 79% и 63 % (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 67 % и 69 %).

По состоянию на 30 сентября 2023 года кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 9 846 020 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 16 621 016 тыс. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 1 898 514 тыс. руб., погасила – 8 656 003 тыс. руб.

По состоянию на 30 сентября 2023 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 3 308 401 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 1 078 898 тыс. руб.)

По состоянию на 30 сентября 2023 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 382 866 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	20 028	18 989	50 402	62 032
Выходное пособие	-	-	-	3 439
ИТОГО:	20 028	18 989	50 402	65 471

На 30 сентября 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 12 668 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 11 537 тыс. руб.).