

Публичное акционерное общество «Россети Юг»  
и его дочерние общества

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая  
отчетность (неаудированная),  
подготовленная в соответствии с Международными  
стандартами финансовой отчетности  
за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года

---

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

Группа компаний «Россети Юг»  
 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 31 марта (неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года
Выручка	6	11 132 497	10 715 067
Операционные расходы	9	(10 494 586)	(10 320 458)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26	27 082	512 870
Прочие доходы	7	32 963	236 850
Прочие расходы	8	(23 445)	(3 121)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>674 511</b>	<b>1 141 208</b>
Финансовые доходы	10	126 378	168 295
Финансовые расходы	10	(652 530)	(510 975)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(526 152)</b>	<b>(342 680)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>148 359</b>	<b>798 528</b>
Доход/(расход) по налогу на прибыль	11	107 476	(106 743)
<b>Прибыль за период</b>		<b>255 835</b>	<b>691 785</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(1 637)	688
Налог на прибыль	11	327	(138)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		46 324	34 634
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>45 014</b>	<b>35 184</b>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>45 014</b>	<b>35 184</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>300 849</b>	<b>726 969</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		255 835	691 785
<b>Итого совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		300 849	726 969
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	20	0,002	0,005

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 23 мая 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам



К.А. Иорданиди

Главный бухгалтер

Г.Г. Савин

	Прим.	31 марта 2022 года (неаудированные данные)	31 декабря 2021 года (аудированные данные)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	23 740 467	23 375 787
Нематериальные активы	13	209 808	197 141
Активы в форме права пользования	14	818 100	814 250
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	2 442 510	2 637 905
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	6 487	8 124
Отложенные налоговые активы		1 576 719	1 473 042
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	2 670	2 491
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>28 796 761</b>	<b>28 508 740</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 152 541	1 202 791
Предоплата по налогу на прибыль		179 382	181 030
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	6 282 143	6 075 204
Денежные средства и их эквиваленты	18	1 780 215	1 286 519
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	382 032	486 975
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>9 776 313</b>	<b>9 232 519</b>
<b>Итого активы</b>		<b>38 573 074</b>	<b>37 741 259</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	19	15 164 143	15 164 143
Резервы		(267 470)	(312 484)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		(15 441 893)	(15 697 728)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>(545 220)</b>	<b>(846 069)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	21	13 623 707	15 368 791
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	1 692 198	2 283 194
Обязательства по вознаграждениям работникам		247 631	287 397
Долгосрочные авансы полученные	24	185 946	167 072
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>15 749 482</b>	<b>18 106 454</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	11 106 893	8 954 871
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	8 395 756	7 891 797
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	1 042 671	801 882
Авансы полученные	24	1 309 024	1 256 954
Оценочные обязательства	25	1 514 460	1 573 887
Задолженность по текущему налогу на прибыль		8	1 483
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>23 368 812</b>	<b>20 480 874</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>39 118 294</b>	<b>38 587 328</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>38 573 074</b>	<b>37 741 259</b>



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(312 484)</b>	<b>(15 697 728)</b>	<b>(846 069)</b>
Прибыль за период	-	-	255 835	255 835
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(1 637)	-	(1 637)
Переоценка пенсионных планов с устеновленными выплатами	-	46 324	-	46 324
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	327	-	327
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>45 014</b>	<b>255 835</b>	<b>300 849</b>
<b>Остаток на 31 марта 2022 года (неаудированные данные)</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(267 470)</b>	<b>(15 441 893)</b>	<b>(545 220)</b>
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(358 665)</b>	<b>(11 964 676)</b>	<b>2 840 802</b>
Прибыль за период	-	-	691 785	691 785
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	688	-	688
Переоценка пенсионных планов с устеновленными выплатами	-	34 634	-	34 634
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(138)	-	(138)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>35 184</b>	<b>691 785</b>	<b>726 969</b>
<b>Остаток на 31 марта 2021 года (неаудированные данные)</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(323 481)</b>	<b>(11 272 891)</b>	<b>3 567 771</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль за период		255 835	691 785
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9	863 588	694 823
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(27 082)	(512 870)
Финансовые расходы	10	652 530	510 975
Финансовые доходы	10	(126 378)	(168 295)
Убыток от выбытия основных средств	8	21 382	2 885
Прочие неденежные операции		11 393	42 203
(Доход)/расход по налогу на прибыль	11	(107 476)	106 743
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>1 543 792</b>	<b>1 368 249</b>
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(39 766)	(28 382)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		196 576	61 191
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(179)	18
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(590 996)	(1 820 171)
Изменение долгосрочных авансов полученных		18 874	5 646
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>1 128 301</b>	<b>(413 449)</b>
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(97 214)	(30 203)
Изменение авансов выданных и прочих активов		104 943	(23 018)
Изменение запасов		51 028	(227 572)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		807 210	755 202
Использование оценочных обязательств		(59 427)	188 711
Изменение авансов полученных		52 070	102 829
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>1 986 911</b>	<b>352 500</b>
Налог на прибыль уплаченный		4 286	(100 887)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(14 797)	(17 708)
Проценты уплаченные		(480 858)	(319 940)
<b>Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) операционной деятельности</b>		<b>1 495 542</b>	<b>(86 035)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 323 667)	(1 364 676)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		2 878	4 292
Проценты полученные		36 371	11 884
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1 284 418)</b>	<b>(1 348 500)</b>

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2022 года	2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	21	597 860	3 693 612
Погашение заемных средств	21	(301 589)	(1 944 720)
Дивиденды выплаченные собственникам Компании		(4)	(4)
Платежи по обязательствам по аренде		(13 695)	(15 825)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>282 572</b>	<b>1 733 063</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>493 696</b>	<b>298 528</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	18	1 286 519	1 056 650
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	18	1 780 215	1 355 178



## Группа компаний «Россети Юг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 1. Общие сведения

### Группа и ее деятельность

Основной деятельностью ПАО «Россети Юг» (далее именуемое «Компания» или ПАО «Россети Юг») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа компаний «Россети Юг»») 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 ряде регионов Российской Федерации.

С 1 января 2017 года Компании был присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Калмыкия в отношении зоны деятельности ранее действующего гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания». Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1427 от 25 декабря 2019 года «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» был продлен статус Компании как гарантирующего поставщика в отношении вышеуказанной зоны деятельности с 1 января 2020 года. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1034 от 25 ноября 2020 года «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» был продлен статус Компании как гарантирующего поставщика в отношении вышеуказанной зоны деятельности с 1 января 2021 года.

С 1 августа 2021 года на основании Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2021 года № 509 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» Компании был присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Калмыкия в отношении территории внутри границ Республики Калмыкия, за исключением зоны – «город Элиста».

Выручка и операционные расходы от указанного вида деятельности раскрыты в Примечаниях 6 и 9.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

Место нахождения ПАО «Россети Юг»: 344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.

### Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. ПАО «Россети», в свою очередь, по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года владеет 84,12% акций ПАО «Россети Юг».

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

### 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 система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2020 году Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были отменены или смягчены в 2022 году. Последствия пандемии COVID-19 значительно ограничили



экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

В феврале 2022 года обострение геополитической напряженности и конфликт, связанный с Украиной, оказали отрицательное влияние на экономику Российской Федерации. Европейский союз, США и ряд других стран ввели новые санкции в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, включая банки, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также ограничения на определенные виды операций. Некоторые международные компании заявили о приостановлении деятельности в России или о прекращении поставок продукции в Россию. Это привело к росту волатильности на фондовых и валютных рынках. Курс рубля по отношению к иностранным валютам снизился. В марте 2022 года в Российской Федерации были введены временные экономические меры ограничительного характера, включающие в том числе запрет в отношении предоставления резидентами займов нерезидентам в иностранной валюте, зачисления резидентами иностранной валюты на свои счета в зарубежных банках, ограничения осуществления выплат по ценным бумагам иностранным инвесторам, ограничения в отношении заключения сделок с лицами ряда иностранных государств. Данные события могут оказать существенное влияние на деятельность российских организаций в различных отраслях экономики.

Руководство продолжает отслеживать и оценивать влияние на деятельность Группы указанных событий. На момент подписания данной отчетности по оценкам руководства описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

### Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 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 2021 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы, приведены ниже. Группа намерена принять применимые стандарты и разъяснения к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы не ожидается.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в которой дается руководство и примеры по применению концепции существенности к раскрытию информации об учетной политике – начинает действовать с 1 января 2023 г.;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в отношении продажи или внесения активов между



инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием, приняты Советом по МСФО в сентябре 2014 г., в декабре 2015 г. применение отложено до момента окончания исследования в отношении долевого метода учета;

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». Поправка начинает действовать с 1 января 2024 г. (с учетом проекта дополнительных поправок, выпущенного в ноябре 2021 года).

### **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.

### **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 2021 года, и по состоянию на эту дату.

## **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 2021 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, ставшего причиной перевода.

## **5. Информация по сегментам**

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

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 (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации), и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом МСФО). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за предыдущий период, в сравнительной информации чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел.

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 ПАО «Россети Юг» Калмэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Астраханьэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Ростовэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Волгоградэнерго;
- АО «ВМЭС»;
- ООО «Югстроймонтаж»;
- Прочие сегменты.

Сегмент «Прочие» включает операции дочерних обществ Компании (АО «База отдыха «Энергетик», АО «Энергосервис Юга», АО «ПСХ Соколовское» до момента выбытия 26 мая 2021 года) и филиала ПАО «Россети Юг» Кубаньэнерго. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года.

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.



Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года:

	Астрахань -энерго	Волгоград- энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество ООО «ЮгСтройМо нтаж»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	1 568 460	2 058 938	497 283	5 506 912	1 070 422	501	12 552	10 715 068
Выручка от продаж между сегментами	-	605 766	-	119	-	66 715	-	672 600
<b>Выручка сегмента</b>	<b>1 568 460</b>	<b>2 664 704</b>	<b>497 283</b>	<b>5 507 031</b>	<b>1 070 422</b>	<b>67 216</b>	<b>12 552</b>	<b>11 387 668</b>
В т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Передача электроэнергии</i>	1 538 064	2 653 900	258 760	5 431 026	1 062 647	66 656	-	11 011 053
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	25 442	3 526	1 064	54 492	3 183	206	-	87 913
<i>Продажа электроэнергии</i>	-	-	233 139	-	-	-	-	233 139
<i>Выручка по договорам аренды</i>	638	55	20	1 560	4	-	114	2 391
<i>Прочая выручка</i>	4 316	7 223	4 300	19 953	4 588	354	12 438	53 172
<b>ЕБИТДА</b>	<b>392 839</b>	<b>674 450</b>	<b>(66 716)</b>	<b>893 289</b>	<b>14 417</b>	<b>2 771</b>	<b>(6 297)</b>	<b>1 904 753</b>
Активы сегмента	7 752 283	13 299 446	4 285 438	22 082 229	4 435 107	212 842	538 163	52 605 508
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	5 818 242	7 832 450	3 739 556	18 059 534	1 840 128	154 481	217 459	37 661 850



Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года:

	Астрахань-энерго	Волгоград-энерго	Калмэнерго	Ростовэнерго	Дочернее общество АО «ВМЭС»	Дочернее общество ООО «ЮгСтрой-Монтаж»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	1 490 807	2 110 124	940 513	5 559 269	1 020 194	203	11 387	11 132 497
Выручка от продаж между сегментами	-	567 104	-	234	42	15 631	442 940	1 025 951
<b>Выручка сегмента</b>	<b>1 490 807</b>	<b>2 677 228</b>	<b>940 513</b>	<b>5 559 503</b>	<b>1 020 236</b>	<b>15 834</b>	<b>11 387</b>	<b>11 715 508</b>
В т.ч.								
<i>Передача электроэнергии</i>	1 474 482	2 652 652	420 145	5 506 407	1 011 396	-	-	11 065 082
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	9 038	12 096	2 297	24 554	4 169	-	-	52 154
<i>Продажа электроэнергии</i>	-	-	512 580	-	-	-	-	512 580
<i>Выручка по договорам аренды</i>	-	-	-	-	4	15 834	21	15 859
<i>Прочая выручка</i>	7 287	12 480	5 491	28 542	4 667	-	11 366	69 833
<b>ЕВИТА</b>	<b>208 621</b>	<b>187 474</b>	<b>182 115</b>	<b>1 266 647</b>	<b>9 336</b>	<b>13 104</b>	<b>(1 933)</b>	<b>1 865 364</b>
Активы сегмента	8 161 914	7 871 198	2 189 584	22 605 022	2 082 512	16 006	802 880	43 729 116
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 154 835	1 662 815	748 556	18 566 278	193 296	183 054	157 595	27 666 429

Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
<b>ЕБИТДА отчетных сегментов</b>	<b>1 865 364</b>	<b>1 904 753</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(44 603)	(7 484)
Корректировка по аренде	41 540	27 676
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(6 558)	(6 252)
Корректировка стоимости основных средств	(33 640)	5 654
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(196 923)	9 942
Прочие корректировки	(3 724)	1 435
Нераспределенные показатели	(13 767)	(16 352)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>1 607 689</b>	<b>1 919 372</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(863 588)	(694 823)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(579 426)	(406 231)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(16 316)	(19 790)
Расход по налогу на прибыль	107 476	(106 743)
<b>Консолидированная прибыль за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>255 835</b>	<b>691 785</b>

## 6. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Передача электроэнергии	10 498 501	10 338 631
Технологическое присоединение к электросетям	52 112	87 913
Продажа электроэнергии и мощности	512 580	233 139
Прочая выручка	65 347	54 365
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>11 128 540</b>	<b>10 714 048</b>
Выручка по договорам аренды	3 957	1 019
	<b>11 132 497</b>	<b>10 715 067</b>

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

## 7. Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	27 188	146 105
Страховое возмещение	3 797	79 285
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	1 300	8 182
Списание кредиторской задолженности	598	2 675
Прочие доходы	80	603
	<b>32 963</b>	<b>236 850</b>

## 8. Прочие расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта

	2022 года	2021 года
Убыток от выбытия (реализации) основных средств	21 382	2 885
Прочие расходы	2 063	236
	<b>23 445</b>	<b>3 121</b>

## 9. Операционные расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта

	2022 года	2021 года
Расходы на вознаграждения работникам	2 666 300	2 517 997
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	863 588	694 823
Материальные расходы, в т.ч.	<b>3 275 978</b>	<b>3 277 780</b>
- Электроэнергия для компенсации технологических потерь	2 763 878	2 876 689
- Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	123 880	134 180
- Электроэнергия для продажи	211 554	70 920
- Прочие материальные расходы	176 666	195 991
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	<b>2 919 525</b>	<b>2 883 109</b>
- Услуги по передаче электроэнергии	2 866 904	2 831 549
- Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	33 767	34 190
- Прочие работы и услуги производственного характера	18 854	17 370
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	<b>223 876</b>	<b>201 890</b>
- Консультационные, юридические и аудиторские услуги	6 886	7 160
- Расходы, связанные с содержанием имущества	90 015	76 448
- Охрана	32 265	32 212
- Услуги связи	24 348	27 219
- Транспортные услуги	7 737	6 809
- Расходы на программное обеспечение и сопровождение	16 205	16 335
- Прочие услуги	46 420	35 707
Оценочные обязательства	20 297	290 795
Штрафы, пени, неустойки, предъявленные Компании за нарушение условий договоров	3 334	19 725
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	64 087	89 322
Командировочные расходы	41 457	17 753
Страхование	32 025	16 291
Прочие расходы	384 119	310 973
	<b>10 494 586</b>	<b>10 320 458</b>

## 10. Финансовые доходы и расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта

## Финансовые доходы

	2022 года	2021 года
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям, остаткам на банковских счетах	120 182	95 539
Амортизация дисконта по финансовым активам на доходы	6 196	72 756
	<b>126 378</b>	<b>168 295</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта

## Финансовые расходы

	2022 года	2021 года
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	579 426	406 231
Амортизация дисконта по финансовым активам на расходы	50 799	80 240
Процентные расходы по обязательствам по аренде	16 316	19 790
Прочие финансовые расходы	5 989	4 714
	<b>652 530</b>	<b>510 975</b>

Информация о дисконтировании долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 22.



## 11. Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(17 534)	(293)
Корректировки в отношении предшествующих лет	21 659	100 244
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>4 125</b>	<b>99 951</b>
Отложенный налог на прибыль	103 351	(206 694)
<b>Итого доход/расход по налогу на прибыль</b>	<b>107 476</b>	<b>(106 743)</b>

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.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(1 637)	327	(1 310)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	46 324	-	46 324
	<b>44 687</b>	<b>327</b>	<b>45 014</b>

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	688	(138)	550
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	34 634	-	34 634
	<b>35 322</b>	<b>(138)</b>	<b>35 184</b>

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>148 359</b>	<b>798 528</b>
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(29 672)	(159 706)
Эффект применения более низкой ставки налога	-	22
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	115 489	(47 303)
Корректировки за предшествующие годы	21 659	100 244
	<b>107 476</b>	<b>(106 743)</b>



## 12. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	4 269 772	25 915 890	15 708 222	14 858 709	3 910 308	64 662 901
Поступления	939	917	4 933	21 682	602 908	631 379
Ввод в эксплуатацию	248 369	446 942	463 365	373 375	(1 532 051)	-
Выбытия	(541)	(7 582)	(5 870)	(3 776)	(21 419)	(39 188)
На 31 марта 2021 года	4 518 539	26 356 167	16 170 650	15 249 990	2 959 746	65 255 092
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2021 года	(2 374 685)	(16 891 590)	(9 533 019)	(6 570 436)	(592 533)	(35 962 263)
Ввод в эксплуатацию	(116 299)	(129 321)	(181 675)	(147 675)	574 970	-
Начисленная амортизация	(34 179)	(229 487)	(192 322)	(208 606)	-	(664 594)
Выбытия	462	2 888	4 095	2 978	33	10 456
На 31 марта 2021 года	(2 524 701)	(17 247 510)	(9 902 921)	(6 923 739)	(17 530)	(36 616 401)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	1 895 087	9 024 300	6 175 203	8 288 273	3 317 775	28 700 638
На 31 марта 2021 года	1 993 838	9 108 657	6 267 729	8 326 251	2 942 216	28 638 691
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2022 года	4 903 352	27 846 278	17 331 245	16 779 562	2 738 589	69 599 026
Поступления	-	23	180	65 992	1 199 387	1 265 582
Ввод в эксплуатацию	913	153 619	67 533	81 365	(303 430)	-
Выбытия	(3 139)	(2 768)	(5 719)	(335 852)	(58 427)	(405 905)
На 31 марта 2022 года	4 901 126	27 997 152	17 393 239	16 591 067	3 576 119	70 458 703
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2022 года	(3 152 212)	(19 699 313)	(12 120 424)	(10 345 017)	(906 273)	(46 223 239)
Ввод в эксплуатацию	(651)	(7 538)	(7 449)	(4 021)	19 659	-
Начисленная амортизация	(44 463)	(264 969)	(234 891)	(284 937)	-	(829 260)
Выбытия	1 555	2 633	5 313	324 762	-	334 263
На 31 марта 2021 года	(3 195 771)	(19 969 187)	(12 357 451)	(10 309 213)	(886 614)	(46 718 236)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2022 года	1 751 140	8 146 965	5 210 821	6 434 545	1 832 316	23 375 787
На 31 марта 2022 года	1 705 355	8 027 965	5 035 788	6 281 854	2 689 505	23 740 467

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, капитализированные проценты составили 44 079 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 26 989 тыс. руб.), ставка капитализации составила 10,2% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года – 6,84 %).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, амортизационные отчисления капитализированные в стоимость объектов капитального строительства отсутствовали (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 5 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2022 года первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств составила 14 429 350 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 14 283 447 тыс. руб.).

### 13. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2021 года	294 299	95 977	5 541	395 817
Поступления	28	680	9	717
Выбытия	(33 388)	-	-	(33 388)
На 31 марта 2021 года	260 939	96 657	5 550	363 146
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2021 года	(137 442)	(16 875)	(898)	(155 215)
Начисленная амортизация	(13 142)	(2 447)	(423)	(16 012)
Выбытия	33 388	-	-	33 388
На 31 марта 2021 года	(117 196)	(19 322)	(1 321)	(137 839)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2021 года	156 857	79 102	4 643	240 602
На 31 марта 2021 года	143 743	77 335	4 229	225 307
	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2022 года	210 043	66 931	6 120	283 094
Поступления	8 005	19 502	-	27 507
Выбытия	(65)	-	-	(65)
На 31 марта 2022 года	217 983	86 433	6 120	310 536
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2022 года	(55 751)	(27 452)	(2 750)	(85 953)
Начисленная амортизация	(11 446)	(2 908)	(485)	(14 839)
Выбытия	64	-	-	64
На 31 марта 2022 года	(67 133)	(30 360)	(3 235)	(100 728)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2022 года	154 292	39 479	3 370	197 141
На 31 марта 2022 года	150 850	56 073	2 885	209 808

В отчетном и сравнительном периоде капитализированные проценты не начислялись, капитализированная амортизация нематериальных активов отсутствует.

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. Активы в форме права пользования

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	931 135	32 720	96 770	56	1 060 681
Поступления	378	-	634	-	1 012
Изменение условий договора	(791)	(3)	(2 467)	(21)	(3 282)
Прекращение договора аренды	(661)	(2 367)	(634)	(9)	(3 671)
На 31 марта 2021 года	930 061	30 350	94 303	26	1 054 740
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(52 153)	(13 433)	(4 836)	(18)	(70 440)
Начисленная амортизация	(7 590)	(2 304)	(5 517)	(2)	(15 413)
Изменение условий договора	529	2	207	-	738
Прекращение договора аренды	658	2 366	634	7	3 665
На 31 марта 2021 года	(58 556)	(13 369)	(9 512)	(13)	(81 450)
Остаточная стоимость	-	-	-	-	-
На 1 января 2021 года	878 982	19 287	91 934	38	990 241
На 31 марта 2021 года	871 505	16 981	84 791	13	973 290
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	730 497	66 662	126 627	769	924 555
Поступления	657	-	-	-	657
Изменение условий договора	26 212	-	37 519	(17)	63 714
Прекращение договора аренды	-	(39 883)	-	-	(39 883)
На 31 марта 2022 года	757 366	26 779	164 146	752	949 043
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(48 710)	(26 779)	(34 791)	(25)	(110 305)
Начисленная амортизация	(7 692)	-	(12 940)	(6)	(20 638)
На 31 марта 2022 года	(56 402)	(26 779)	(47 731)	(31)	(130 943)
Остаточная стоимость	681 787	39 883	91 836	744	814 250
На 1 января 2022 года	700 964	-	116 415	721	818 100
На 31 марта 2022 года					



## 15. Прочие финансовые активы

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	6 487	8 124
	<u>6 487</u>	<u>8 124</u>

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции ПАО «Волгоградэнергообл» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 5 062 тыс. руб. по состоянию на 31 марта 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 6 165 тыс. руб.).

## 16. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	1 588 568	1 873 246
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(19 080)	(20 261)
Прочая дебиторская задолженность	873 022	784 920
<b>Итого финансовые активы</b>	<u>2 442 510</u>	<u>2 637 905</u>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	8 956 509	9 080 053
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(3 431 677)	(3 763 437)
Прочая дебиторская задолженность	1 383 221	1 385 924
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(625 910)	(627 336)
<b>Итого финансовые активы</b>	<u>6 282 143</u>	<u>6 075 204</u>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность на 31 марта 2022 года включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность ПАО «Волгоградэнергообл» за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 1 097 602 тыс. руб. Условия соглашения предполагают погашение дебиторской задолженности в 2024-2027 годах и применение процентной ставки равной кредитной ставке «MOSPRIME 3M», действующей на начало каждого расчетного периода (квартала), увеличенной на 3,52 процентных пункта. Указанная ставка отражает справедливую стоимость возмещения этой дебиторской задолженности на дату первоначального признания.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность на 31 марта 2022 года включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность ПАО «Астраханская энергобытовая компания» в общей сумме 470 229 тыс. руб. Условия соглашения предполагают погашение дебиторской задолженности в 2020-2029 годах и применение процентной ставки равной кредитной ставке «MOSPRIME 3M», действующей на начало каждого расчетного периода (квартала), увеличенной на 3,52 процентных пункта. Указанная ставка отражает справедливую стоимость возмещения этой дебиторской задолженности на дату первоначального признания.



**17. Авансы выданные и прочие активы**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Внеоборотные</b>		
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 729	563
Авансы выданные	941	1 928
	<b>2 670</b>	<b>2 491</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	53 832	198 643
Резерв под обесценение авансов выданных	(279)	(279)
НДС к возмещению	5 270	5 071
НДС по авансам полученным и НДС по авансам выданным под приобретение основных средств	285 495	246 578
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	37 714	36 962
	<b>382 032</b>	<b>486 975</b>

**18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 679 292	1 258 516
Эквиваленты денежных средств	100 923	28 003
	<b>1 780 215</b>	<b>1 286 519</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2022 года включают в себя краткосрочные вложения в банковский депозит. Депозит размещен под процентную ставку 19% годовых.

**19. Уставный капитал**

	Обыкновенные акции	
	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января	151 641 426 354	151 641 426 354
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	151 641 426 354	151 641 426 354

Дополнительная эмиссия ценных бумаг в отчетном и сравнительном периоде не производилась, дивиденды не объявлялись.

**20. Прибыль на акцию**

Уставный капитал состоит из обыкновенных акций. Расчет прибыли на акцию за три месяца, закончившийся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В тысячах акций</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Обыкновенные акции на 1 января	151 641 426	151 640 750
Эффект от размещения акций	-	-
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 31 марта	151 641 426	151 640 750

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2022 года	2021 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период (тыс. шт)	151 641 426	151 640 750
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	255 835	691 785
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,002	0,005

## 21. Заемные средства

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	18 216 981	18 379 483
Обязательства по аренде	835 234	878 779
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(1 523)	(19 471)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(5 426 985)	(3 870 000)
	<b>13 623 707</b>	<b>15 368 791</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	662 856	61 436
Необеспеченные облигационные займы	5 000 000	5 000 000
Обязательства по аренде	15 529	3 964
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	5 426 985	3 870 000
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	1 523	19 471
	<b>11 106 893</b>	<b>8 954 871</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	52 412	23 084
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	151 671	38 352
	<b>204 083</b>	<b>61 436</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	21,60%	2023	8 773
Необеспеченные банковские кредиты*	КС-1,95%-КС+2,49%	2024	412 571
Необеспеченные банковские кредиты	КС+1,5%	2025	176 516
			<b>597 860</b>

\* Займы, полученные от компаний, связанных с основным акционером материнской компании

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, Группа погасила следующие банковские кредиты на общую сумму 301 589 тыс. руб.



## 22. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	1 654 345	2 245 433
Прочая кредиторская задолженность	37 853	37 761
	<b>1 692 198</b>	<b>2 283 194</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	6 605 398	6 018 139
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	365 252	364 085
Задолженность перед персоналом	1 421 096	1 505 559
Дивиденды к уплате	4 010	4 014
	<b>8 395 756</b>	<b>7 891 797</b>

На 31 марта 2022 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность перед поставщиком электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 571 433 тыс. руб., в том числе текущая и реструктуризированная задолженность (на 31 декабря 2021 года: 1 572 481 тыс. руб.)

В 2017 году с ПАО «ФСК ЕЭС» были подписаны два соглашения от 27 июня 2017 года и от 31 декабря 2017 года, по которым задолженность на общую сумму 5 588 433 тыс. руб. была реструктурирована. Стороны договорились о графике погашения задолженности до 31 декабря 2021 года с начислением процентов по номинальной ставке 11%. Согласно средневзвешенным процентным ставкам по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям в рублях (по 30 крупнейшим банкам), публикуемым Центральным банком Российской Федерации, рыночные ставки по состоянию на даты подписания соглашений составили 9,72%, и 9,17% соответственно.

2 апреля 2020 года с ПАО «ФСК ЕЭС» к соглашениям от 27 июня 2017 года и 31 декабря 2017 года были подписаны дополнительные соглашения, по которым стороны договорились об изменении графика погашения задолженности на общую сумму 3 731 476 тыс. руб. до 31 декабря 2023 года с начислением процентов по номинальной ставке 10%. Согласно средневзвешенным процентным ставкам по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям в рублях (по 30 крупнейшим банкам), публикуемым Центральным банком Российской Федерации, рыночная ставка по состоянию на дату подписания дополнительных соглашений составила 7,27%.

В связи с существенностью внесенных дополнительными соглашениями изменений по состоянию на 31 декабря 2020 года прекращено признание имеющегося на 31 декабря 2019 года финансового обязательства и признано новое.

Суммы дисконта, отраженные в составе кредиторской задолженности по дополнительным соглашениям от 2 апреля 2020 года к соглашениям от 27 июня 2017 года и 31 декабря 2017 года составили 192 872 тыс. руб. и 81 677 тыс. руб. соответственно.

На 31 марта 2022 года общая сумма несамортизированного дисконта, отраженного в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности, составляла 32 092 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года – 38 288 тыс. руб.).

22 апреля 2020 года подписаны соглашения о расторжении энергосервисных контрактов с ООО «Каскад-Энергосбыт» и АО «Электротехнические заводы «Энергомера». В соответствии с условиями соглашений компании необходимо оплатить стоимость Системы коммерческого и технического учета электроэнергии с удаленным сбором данных на сумму 5 127 976 тыс. руб. и стоимость обменного фонда на сумму 105 147 тыс. руб. Стороны договорились о графике погашения задолженности до 25 декабря 2024 года.

На 31 марта 2022 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность по расторгнутым энергосервисным контрактам в сумме 1 873 608 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года – 2 378 681 тыс. руб.).

Сумма дисконта, отраженная в составе кредиторской задолженности по соглашению о расторжении энергосервисного контракта с АО «Электротехнические заводы «Энергомера» составила по состоянию на 31 марта 2022 года – 7 194 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года – 9 598 тыс. руб.) и по соглашениям о расторжении энергосервисных контрактов с ООО «Каскад-Энергосбыт» составила по состоянию на 31 марта 2022 года –



180 615 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года – 229 010 тыс. руб.). Согласно средневзвешенным процентным ставкам по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям в рублях (по 30 крупнейшим банкам), публикуемым Центральным банком Российской Федерации, рыночная ставка по состоянию на дату подписания соглашения составила 8,82%.

На 31 марта 2022 года общая сумма несамортизированного дисконта по расторгнутым энергосервисным контрактам, отраженного в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности, составляла 187 809 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года 238 608 тыс. руб.).

### 23. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	<u>31 марта 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	657 252	352 268
Налог на имущество	57 614	80 828
Взносы на социальное обеспечение	238 249	267 832
Прочие налоги к уплате	89 556	100 954
	<u>1 042 671</u>	<u>801 882</u>

### 24. Авансы полученные

В данном примечании сумма авансов покупателей указана с НДС.

	<u>31 марта 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	169 647	148 481
Прочие авансы полученные	16 299	18 591
	<u>185 946</u>	<u>167 072</u>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	1 191 542	1 157 415
Прочие авансы полученные	117 482	99 539
	<u>1 309 024</u>	<u>1 256 954</u>

### 25. Оценочные обязательства

	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта</u>	
	<u>2022 года</u>	<u>2021 года</u>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 573 887</b>	<b>1 640 336</b>
Начисление (увеличение) за период	60 720	438 326
Восстановление (уменьшение) за период	(40 423)	(147 531)
Использование оценочных обязательств	(79 724)	(102 084)
<b>Остаток на 31 марта</b>	<u><b>1 514 460</b></u>	<u><b>1 829 047</b></u>

Оценочные обязательства относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности, а также оценочные обязательства по налоговым рискам по налогу на имущество по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года в сумме 202 050 тыс. руб.

### 26. Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе 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 2021 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:

	2022 год	2021 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>4 411 034</b>	<b>6 631 394</b>
Увеличение резерва за период	126 784	885 191
Восстановление сумм резерва за период	(153 866)	(2 629 450)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(307 285)	(476 101)
<b>Остаток на 31 марта</b>	<b>4 076 667</b>	<b>4 411 034</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 34 958 212 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 35 360 499 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

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы и финансовые обязательства Группы, за исключением имеющих рыночные котировки ценных бумаг, отраженных в составе финансовых вложений (1 уровень в иерархии справедливой стоимости, Примечание 15), денежных средств и их эквивалентов (1 уровень иерархии), банковских кредитов и займов (2 уровень иерархии) относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

За три месяца, закончившийся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости не производились.

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года составила 7,27-8,82%.

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:

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>8 124</b>
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(1 637)
<b>На 31 марта 2022 года</b>	<b>6 487</b>



## 27. Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 8 228 806 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 марта 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 8 173 307 тыс. руб.).

## 28. Условные обязательства

### 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 утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

### 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 года 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 критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы начислило оценочное обязательство по риску по налогу на имущество в сумме наиболее вероятного оттока ресурсов, раскрытого в примечании 28.

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

### 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.



**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.

**29. Операции со связанными сторонами****Отношения контроля**

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 три месяца, закончившийся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, а также по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 марта 2020 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

**Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями**

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2022 года	2021 года	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Выручка, чистые прочие доходы</b>				
<b>Материнская компания</b>				
Арендная плата	410	410	-	-
Прочая выручка и доходы	6 875	-	-	-
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>				
Передача электроэнергии	-	130 584	-	-
Прочая выручка и доходы	748	1 198	432 111	444 278
	<b>8 033</b>	<b>132 192</b>	<b>432 111</b>	<b>444 278</b>

	Балансовая стоимость	
	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	8 000 000	8 000 000
<b>Обязательства по аренде</b>		
Авансы выданные	24 846	25 036
Кредиты и займы	450 000	450 000
Авансы полученные	-	15
Обязательства по аренде	34 142	34 187
	<b>8 508 988</b>	<b>8 509 238</b>

Группа компаний «Россети Юг»

Примечания промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившийся 31 марта 2022 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операционные расходы, финансовые расходы	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2022 года	2021 года	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Материнская компания</b>				
Услуги по управлению	-	-	-	15 134
Прочие работы и услуги производственного характера	7 135	7 134	-	-
Прочие	1 295	1 294	1 554	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	152 846	197 574	151 671	38 352
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>				
Услуги по передаче электроэнергии	1 927 024	1 947 554	1 591 964	1 365 419
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	-	159 878	-	-
Прочие	34 844	23 500	815 757	763 679
Оценочные обязательства	74 546	-	74 546	74 546
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(45 801)	-	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	32 387	79 681	-	-
	<b>2 230 077</b>	<b>2 370 814</b>	<b>2 635 492</b>	<b>2 257 130</b>

По состоянию на 31 марта 2022 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

**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:

- 47% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (за три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 44%);
- 48% выручки от передачи электроэнергии Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (за три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 45%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 8 и 21% соответственно от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года (за три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 8 и 20% соответственно).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составили 324 025 тыс. руб. (за три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 102 856 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2022 года кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании составили 11 660 868 тыс. руб. (по состоянию на 31 марта 2021 года 1 944 720 тыс. руб.).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, компания привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 421 344 тыс. руб., погасила - 301 589 тыс. руб.



По состоянию на 31 марта 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 763 720 тыс. руб. (три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 408 721 тыс. руб.).

По состоянию на 31 марта 2022 года депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенные в банках, связанных с основным акционером материнской компании отсутствуют (по состоянию на 31 марта 2021 года также отсутствуют).

По состоянию на 31 марта 2022 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании составили 703 643 тыс. руб. (по состоянию на 31 марта 2021 года: 843 229 тыс. руб.).

#### **Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети Юг», генеральный директор и его заместители.

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 31 марта	
	2022 года	2021 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	27 374	21 928
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные программы)	878	-

На 31 марта 2022 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении составила 878 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 1 061 тыс. руб.).