

**ПАО «Россети»**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ),  
ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА**

	Содержание	Стр.
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		5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале		7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности		
1 Общие сведения .....		9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности .....		11
3 Основные принципы учетной политики .....		11
4 Оценка справедливой стоимости .....		12
5 Основные дочерние общества .....		13
6 Приобретение дочернего общества .....		14
7 Информация по сегментам .....		14
8 Выручка .....		19
9 Прочие доходы и прочие расходы .....		19
10 Операционные расходы .....		20
11 Финансовые доходы и расходы .....		21
12 Налог на прибыль .....		22
13 Основные средства .....		24
14 Нематериальные активы .....		26
15 Активы в форме права пользования .....		27
16 Прочие финансовые активы .....		29
17 Торговая и прочая дебиторская задолженность .....		30
18 Авансы выданные и прочие активы .....		31
19 Денежные средства и эквиваленты денежных средств .....		31
20 Уставный капитал .....		32
21 Прибыль на акцию .....		34
22 Заемные средства .....		35
23 Торговая и прочая кредиторская задолженность .....		38
24 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль .....		38
25 Авансы полученные .....		38
26 Оценочные обязательства .....		39
27 Управление финансовыми рисками и капиталом .....		39
28 Договорные обязательства капитального характера .....		45
29 Условные обязательства .....		45
30 Операции со связанными сторонами .....		47
31 События после отчетной даты .....		48

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	8	237 004	234 173	719 317	734 225
Операционные расходы	10	(202 791)	(195 087)	(614 514)	(609 057)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(434)	(3 109)	(4 290)	(13 128)
Чистое восстановление/(начисление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования		2	—	(5 269)	—
Прочие доходы	9	4 852	5 132	12 691	23 810
Прочие расходы	9	(22)	(1 098)	(65)	(1 322)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>38 611</b>	<b>40 011</b>	<b>107 870</b>	<b>134 528</b>
Финансовые доходы	11	3 554	5 189	15 916	16 434
Финансовые расходы	11	(7 092)	(7 697)	(23 906)	(24 331)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(3 538)</b>	<b>(2 508)</b>	<b>(7 990)</b>	<b>(7 897)</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		18	43	114	107
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>35 091</b>	<b>37 546</b>	<b>99 994</b>	<b>126 738</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(7 832)	(8 423)	(22 122)	(29 671)
<b>Прибыль за период</b>		<b>27 259</b>	<b>29 123</b>	<b>77 872</b>	<b>97 067</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		20	(17)	92	(230)
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>20</b>	<b>(17)</b>	<b>92</b>	<b>(230)</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долеых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		6 813	(361)	5 119	4 896
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами		859	(1 654)	228	(3 861)
Налог на прибыль	12	(986)	110	(679)	(273)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>6 686</b>	<b>(1 905)</b>	<b>4 668</b>	<b>762</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>6 706</b>	<b>(1 922)</b>	<b>4 760</b>	<b>532</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>33 965</b>	<b>27 201</b>	<b>82 632</b>	<b>97 599</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		19 891	22 552	56 216	71 197
Держателям неконтролирующих долей		7 368	6 571	21 656	25 870
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		25 190	21 087	60 037	71 960
Держателям неконтролирующих долей		8 775	6 114	22 595	25 639
<b>Прибыль на акцию</b>					
Базовая и разведенная прибыль на акцию (руб.)	21	0,10	0,11	0,28	0,35

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 26 ноября 2020 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

П.А. Ливинский



Директор по учету и отчетности –  
Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

	Прим.	30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	31 декабря 2019 года (аудированные данные)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	13	2 169 433	2 119 648
Нематериальные активы	14	19 697	19 648
Активы в форме права пользования	15	40 848	36 669
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 502	1 296
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	77 359	76 882
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		6 090	5 808
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	54 471	49 227
Отложенные налоговые активы		10 489	12 245
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	18	7 233	6 664
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 387 122</b>	<b>2 328 087</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		39 651	37 329
Прочие оборотные финансовые активы	16	45 460	57 592
Предоплата по налогу на прибыль		3 338	2 266
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	135 196	126 827
Денежные средства и их эквиваленты	19	99 104	79 013
Авансы выданные и прочие оборотные активы	18	20 503	18 152
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>343 252</b>	<b>321 179</b>
Активы, предназначенные для продажи		313	313
<b>Итого активы</b>		<b>2 730 687</b>	<b>2 649 579</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	20	200 903	200 903
Эмиссионный доход		213 098	213 098
Собственные выкупленные акции		(109)	(109)
Резервы		21 296	17 517
Нераспределенная прибыль		796 213	758 600
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>1 231 401</b>	<b>1 190 009</b>
Неконтролирующие доли участия		412 289	394 096
<b>Итого капитал</b>		<b>1 643 690</b>	<b>1 584 105</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	22	514 953	464 709
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	23	28 075	23 797
Долгосрочные авансы полученные	25	44 378	42 280
Обязательства по вознаграждениям работникам		28 116	27 800
Отложенные налоговые обязательства		98 758	91 878
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>714 280</b>	<b>650 464</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	22	53 741	97 698
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	198 444	208 685
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	24	24 242	22 427
Авансы полученные	25	69 433	58 992
Оценочные обязательства	26	26 144	23 234
Задолженность по текущему налогу на прибыль		713	3 974
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>372 717</b>	<b>415 010</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 086 997</b>	<b>1 065 474</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>2 730 687</b>	<b>2 649 579</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года
		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Прим.			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
		<b>77 872</b>	<b>97 067</b>
<i>Корректировки:</i>			
	10	103 480	95 631
		5 269	—
	11	23 906	24 331
	11	(15 916)	(16 434)
	9	65	231
		(114)	(107)
		4 290	13 128
		7 200	7 354
		(1 317)	(1 322)
		(345)	(595)
	9	—	(8 110)
	9	(221)	—
		(1 493)	(961)
	12	22 122	29 671
		<b>146 926</b>	<b>142 817</b>
		124	313
		(741)	(1 684)
		(15)	5 854
		(486)	(2 721)
		3 521	2 084
		2 099	18 837
		<b>229 300</b>	<b>262 567</b>
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>			

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года
		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Прим.			
	<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		
	Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(8 074)	(16 746)
	Изменение авансов выданных и прочих активов	(1 739)	1 357
	Изменение запасов	(1 596)	(419)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(4 090)	(11 362)
	Изменение авансов полученных	10 449	(889)
	Использование оценочных обязательств	(4 394)	(3 184)
	<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>219 856</b>	<b>231 324</b>
	Налог на прибыль уплаченный	(19 038)	(18 985)
	Проценты уплаченные по договорам аренды	(2 858)	(2 207)
	Проценты уплаченные	(25 766)	(31 973)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>172 194</b>	<b>178 159</b>
	<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(140 316)	(130 564)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	516	1 522
	Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений	(52 084)	(73 562)
	Закрытие депозитов и выбытие финансовых вложений	65 193	89 325
	Проценты полученные	5 741	6 931
	Продажа финансовых вложений	—	11 913
	Приобретение дочерних обществ, за вычетом полученных денежных средств	(844)	(2 528)
	Поступления от продажи дочерних обществ, за минусом денежных средств	—	45
	Дивиденды полученные	1 553	1 467
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(120 241)</b>	<b>(95 451)</b>
	<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
	Привлечение заемных средств	363 833	117 578
	Погашение заемных средств	(364 067)	(140 431)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(535)	(74)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(17 900)	(4 992)
	Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(9 631)	(10 135)
	Платежи по обязательствам по аренде	(3 562)	(2 521)
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(31 862)</b>	<b>(40 575)</b>
	<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>20 091</b>	<b>42 133</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>79 013</b>	<b>84 056</b>
19	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>99 104</b>	<b>126 189</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

	Капитал, причитающийся собственникам Компании							Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	
<b>Остаток на 1 января 2020 года</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(109)</b>	<b>17 517</b>	<b>758 600</b>	<b>1 190 009</b>	<b>394 096</b>	<b>1 584 105</b>
Прибыль за период	–	–	–	–	56 216	56 216	21 656	77 872
Прочий совокупный доход	–	–	–	4 364	–	4 364	1 075	5 439
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	–	–	–	(543)	–	(543)	(136)	(679)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>3 821</b>	<b>56 216</b>	<b>60 037</b>	<b>22 595</b>	<b>82 632</b>
Дивиденды акционерам (Примечание 20)	–	–	–	–	(17 934)	(17 934)	(4 650)	(22 584)
Изменение неконтролирующих долей участия в дочерних обществах	–	–	–	(42)	(669)	(711)	248	(463)
<b>Остаток на 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(109)</b>	<b>21 296</b>	<b>796 213</b>	<b>1 231 401</b>	<b>412 289</b>	<b>1 643 690</b>

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

	Капитал, причитающийся собственникам Компании						
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля
<b>Остаток на 1 января 2019 года</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(109)</b>	<b>15 322</b>	<b>687 356</b>	<b>1 116 570</b>	<b>377 957</b>
Прибыль за период	—	—	—	—	71 197	71 197	25 870
Перевод резерва переоценки при выбытии долевой инвестиции	—	—	—	(1 338)	1 338	—	—
Прочий совокупный доход	—	—	—	1 037	—	1 037	(232)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	—	—	—	(274)	—	(274)	1
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(575)</b>	<b>72 535</b>	<b>71 960</b>	<b>25 639</b>
Дивиденды акционерам	—	—	—	—	(4 990)	(4 990)	(10 166)
Изменение неконтролирующих долей участия в дочерних обществах	—	—	—	(74)	(662)	(736)	662
<b>Остаток на 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(109)</b>	<b>14 673</b>	<b>754 239</b>	<b>1 182 804</b>	<b>394 092</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и её деятельность**

Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети» или «Компания») и его дочерние общества (далее «Группа») являются естественным монопольным оператором распределительных и магистральных сетей в Российской Федерации, крупнейшей системообразующей электросетевой компанией. Указом Президента Российской Федерации от 4 августа 2004 года № 1009 «Об утверждении перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ», Компания включена в Перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

Основной операционной деятельностью Группы является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электросетям. Энергосбытовые компании Группы осуществляют деятельность по продаже электроэнергии и мощности. Основные дочерние общества Группы приведены в примечании 5 «Основные дочерние общества».

Обыкновенные и привилегированные акции Компании обращаются на Московской бирже. Глобальные депозитарные расписки Компании обращаются на Лондонской фондовой бирже.

Место нахождения ПАО «Россети»: 121353, Россия, Москва, Беловежская улица, д. 4.

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

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно 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. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Снижение спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в марте 2020 года, привело к падению мировых цен на углеводороды. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках.

Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания и многих других направлений.

Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом, не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния пандемии на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления, значительно различаются.

Группа оценивает влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы как ограниченное, принимая во внимание следующие предпосылки:

- системообразующий характер и положение в отрасли, в которой Группа ведет свою деятельность, обеспечивая бесперебойную передачу потребителям электроэнергии и осуществляя подключение мощности;
- государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, что позволяет прогнозировать в пределах утвержденных тарифов на услуги Группы;
- отсутствие в текущем периоде изменений в способах и объемах использования производственных активов Группы;
- отсутствие валютного риска (большая часть доходов и расходов Группы, а также монетарных активов и обязательств выражена в российских рублях);
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Группы законодательных (регуляторных) изменений, направленных на ограничение распространения COVID-19.

При этом, неопределенность в отношении будущих условий деятельности Группы и ее контрагентов сохраняется. Возможность оценки последствий влияния пандемии в среднесрочной и долгосрочной перспективе, в случае возникновения новых волн распространения коронавирусной инфекции и ужесточения мер, направленных на ее сдерживание, на текущий момент представляется затруднительной.

Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации, реагировать соответствующим образом:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов.
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать приоритетные инвестиционные проекты.
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность Группы и основных контрагентов Группы.
- адаптировать деятельность Группы с учетом новых рыночных возможностей, предпринимать меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии, обеспечения финансовой устойчивости Группы.

#### **(в) 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 30 сентября 2020 года доля Российской Федерации в уставном капитале компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 % (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете Директоров ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, и прочие) входит значительное количество предприятий, связанных с государством.

## **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 2020 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 2019 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### ***(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений***

С учетом раскрытия в примечании «Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность», ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату.

### ***(в) 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 2019 года, за исключением приведенного ниже краткого описания стандартов и разъяснений, обязательных для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и применимых к деятельности Группы.

### ***Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».***

Данные поправки изменяют определение бизнеса с целью упростить его применение на практике. Кроме того, вводится необязательный «тест на концентрацию активов», при выполнении которого дальнейший анализ на определение наличия бизнеса можно не проводить. При применении теста на концентрацию активов в случае, если практически вся справедливая стоимость приобретаемых активов сосредоточена в единственном активе (или группе схожих активов), такие активы не будут считаться бизнесом.

### ***Концептуальные основы финансовой отчетности.***

Концептуальные основы финансовой отчетности в новой редакции содержат новую главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в частности, определение обязательств) и пояснения по отдельным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

### ***Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности».***

Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО, обеспечивают последовательность определения существенности во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск,

искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, представляющей финансовую информацию об определенной отчитывающейся организации.

Применение данных стандартов и разъяснений не оказало существенного влияния на данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **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 Основные дочерние общества

	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «ФСК ЕЭС»	Российская Федерация	80,14	80,14
ПАО «Россети Московский регион»	Российская Федерация	50,90	50,90
АО «Россети Тюмень»	Российская Федерация	100,00	100,00
ПАО «Россети Ленэнерго»	Российская Федерация	68,10/69,17	68,10/69,17
ПАО «МРСК Центра»	Российская Федерация	50,23	50,23
ОАО «МРСК Урала»	Российская Федерация	51,52	51,52
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Российская Федерация	50,40	50,40
ПАО «Россети Кубань»	Российская Федерация	93,44	93,44
ПАО «Россети Сибирь»	Российская Федерация	57,84/55,59	57,84/55,59
ПАО «Россети Волга»	Российская Федерация	67,97	67,97
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Российская Федерация	55,38	55,38
ПАО «Россети Северный Кавказ»*	Российская Федерация	98,77	98,77
АО «Чеченэнерго»*	Российская Федерация	74,28	73,65
ПАО «Россети Юг»	Российская Федерация	84,12	84,12
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77/94,58	85,77/94,58
АО «Янтарьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Калмэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Каббалкэнерго»	Российская Федерация	65,27	65,27
АО «Тываэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Севкавказэнерго»	Российская Федерация	55,94	55,94
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Российская Федерация	51,00	51,00

\*Доля указана с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии

## **6 Приобретение дочернего общества**

25 марта 2020 года Группа получила контроль над ООО «Инфраструктурные инвестиции – 3» в результате приобретения 100% доли участия в уставном капитале, а также прав требования по акционерным займам, у участников ООО «Инфраструктурные инвестиции – 3»:

- Сделка с участником ООО «РФПИ Управление активами»: приобретение 49% доли участия в уставном капитале за 133 млн руб. и прав требования по акционерному займу за 481 млн. руб.
- Сделка с участником ООО «Серти Севенз Инвестмент Компани ЛЛС»: приобретение 51% доли участия в уставном капитале за 139 млн руб. и прав требования по акционерному займу за 500 млн руб.

Основными видами деятельности ООО «Инфраструктурные инвестиции – 3» являются реализация мероприятий по снижению потерь электроэнергии в дочерних обществах Группы, осуществляющих передачу электроэнергии на определенных территориях», и деятельность по предоставлению в аренду оборудования.

7 августа 2020 года Группа получила контроль над ООО «БрянскЭлектро» в результате приобретения 100% доли участия в уставном капитале за 320 млн руб. Основными видами деятельности приобретенного общества является передача электроэнергии по сетям 0,4 и 6-10 кВ, а так же оказание услуг технологического присоединения потребителей к сетям на территории Брянска и Брянской области.

## **7 Информация по сегментам**

Группа выделила четырнадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы предоставляют услуги по передаче электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является продажа электроэнергии, оказание ремонтных услуг и услуг по аренде. Нераспределенные показатели включают в себя главным образом активы и остатки по счетам, относящиеся к исполнительному аппарату Компании.

Правление Компании оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и (начиная с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года) чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за период, чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**(а) Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московский регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 951	14 079	16 108	14 262	8 788	13 532	6 273	21 759	8 991	19 365	195	21 836	37 295	23 213	19 744	239 391
Выручка от продаж между сегментами	9	5	1 613	1	654	3	974	6	823	7	1 236	674	181	37 164	10 186	53 536
<b>Выручка сегментов</b>	<b>13 960</b>	<b>14 084</b>	<b>17 721</b>	<b>14 263</b>	<b>9 442</b>	<b>13 535</b>	<b>7 247</b>	<b>21 765</b>	<b>9 814</b>	<b>19 372</b>	<b>1 431</b>	<b>22 510</b>	<b>37 476</b>	<b>60 377</b>	<b>29 930</b>	<b>292 927</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	12 976	12 784	17 399	14 131	9 107	13 218	3 192	21 438	9 104	17 417	1 307	21 225	34 862	55 783	3 822	247 765
Технологическое присоединение к электросетям	127	1 239	223	33	52	200	33	192	545	1 855	97	340	1 506	3 925	223	10 590
Продажа электроэнергии и мощности	777	—	—	—	221	—	3 778	—	—	—	—	106	208	—	14 602	19 692
Прочая выручка	63	50	89	89	57	79	221	126	93	86	13	833	819	330	10 821	13 769
Выручка по договорам аренды	17	11	10	10	5	38	23	9	72	14	14	6	81	339	462	1 111
<b>EBITDA</b>	<b>2 590</b>	<b>1 794</b>	<b>1 651</b>	<b>981</b>	<b>698</b>	<b>2 916</b>	<b>(4 713)</b>	<b>3 667</b>	<b>1 039</b>	<b>9 470</b>	<b>426</b>	<b>4 463</b>	<b>9 924</b>	<b>43 116</b>	<b>2 037</b>	<b>80 059</b>

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московский регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 952	15 484	17 182	15 117	8 149	12 702	3 048	22 188	9 004	18 626	173	22 059	36 964	20 426	20 569	235 643
Выручка от продаж между сегментами	11	14	1 729	—	695	2	1 685	4	819	37	1 243	29	5	37 110	10 748	54 131
<b>Выручка сегментов</b>	<b>13 963</b>	<b>15 498</b>	<b>18 911</b>	<b>15 117</b>	<b>8 844</b>	<b>12 704</b>	<b>4 733</b>	<b>22 192</b>	<b>9 823</b>	<b>18 663</b>	<b>1 416</b>	<b>22 088</b>	<b>36 969</b>	<b>57 536</b>	<b>31 317</b>	<b>289 774</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	13 015	15 412	17 889	15 023	8 426	12 265	3 400	21 889	9 485	17 420	1 315	21 266	34 169	55 605	3 726	250 305
Технологическое присоединение к электросетям	96	20	129	53	88	367	487	206	167	1 150	67	421	2 040	1 328	610	7 229
Продажа электроэнергии и мощности	752	—	756	—	233	—	631	—	—	—	5	108	—	—	17 952	20 437
Прочая выручка	84	52	70	18	92	69	71	83	113	53	15	286	701	301	7 986	9 994
Выручка по договорам аренды	16	14	67	23	5	3	144	14	58	40	14	7	59	302	1 043	1 809
<b>EBITDA</b>	<b>1 976</b>	<b>3 323</b>	<b>2 189</b>	<b>1 716</b>	<b>1 549</b>	<b>3 307</b>	<b>22</b>	<b>2 972</b>	<b>93</b>	<b>6 518</b>	<b>340</b>	<b>3 931</b>	<b>9 030</b>	<b>32 721</b>	<b>(3 701)</b>	<b>65 986</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московский регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	45 957	43 512	49 912	43 866	25 382	36 550	14 592	68 678	28 832	58 740	453	67 228	115 352	61 084	62 626	722 764
Выручка от продаж между сегментами	29	39	5 001	105	1 985	38	3 632	73	2 756	86	4 043	1 022	198	110 387	31 462	160 856
<b>Выручка сегментов</b>	<b>45 986</b>	<b>43 551</b>	<b>54 913</b>	<b>43 971</b>	<b>27 367</b>	<b>36 588</b>	<b>18 224</b>	<b>68 751</b>	<b>31 588</b>	<b>58 826</b>	<b>4 496</b>	<b>68 250</b>	<b>115 550</b>	<b>171 471</b>	<b>94 088</b>	<b>883 620</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	42 641	42 050	54 195	43 587	26 329	35 849	9 964	67 580	30 330	54 858	4 243	65 487	108 314	165 725	13 108	764 260
Технологическое присоединение к электросетям	261	1 292	414	102	150	383	1 163	662	648	3 701	178	697	5 167	4 006	1 087	19 911
Продажа электроэнергии и мощности	2 838	—	—	—	706	—	6 299	—	—	—	—	378	410	—	53 597	64 228
Прочая выручка	198	173	267	245	170	260	466	466	400	186	34	1 669	1 451	750	23 427	30 162
Выручка по договорам аренды	48	36	37	37	12	96	332	43	210	81	41	19	208	990	2 869	5 059
<b>EBITDA</b>	<b>8 225</b>	<b>5 223</b>	<b>5 611</b>	<b>3 338</b>	<b>2 624</b>	<b>4 281</b>	<b>(3 754)</b>	<b>15 170</b>	<b>4 624</b>	<b>26 050</b>	<b>1 090</b>	<b>12 948</b>	<b>32 167</b>	<b>111 318</b>	<b>(3 427)</b>	<b>225 488</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московский регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	46 092	45 942	67 438	46 378	25 938	35 680	8 952	69 453	29 720	58 335	452	68 412	115 007	58 902	60 906	737 607
Выручка от продаж между сегментами	25	63	5 356	8	996	6	4 335	120	2 708	128	3 834	225	48	111 628	30 069	159 549
<b>Выручка сегментов</b>	<b>46 117</b>	<b>46 005</b>	<b>72 794</b>	<b>46 386</b>	<b>26 934</b>	<b>35 686</b>	<b>13 287</b>	<b>69 573</b>	<b>32 428</b>	<b>58 463</b>	<b>4 286</b>	<b>68 637</b>	<b>115 055</b>	<b>170 530</b>	<b>90 975</b>	<b>897 156</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	42 588	44 519	49 268	46 080	25 892	34 880	10 419	68 579	31 390	54 727	4 040	66 345	108 697	167 187	9 999	764 610
Технологическое присоединение к электросетям	316	1 257	419	181	186	619	515	606	419	3 442	135	929	4 787	1 736	1 339	16 886
Продажа электроэнергии и мощности	2 988	—	22 843	—	655	—	1 638	—	—	—	33	374	—	—	56 925	85 456
Прочая выручка	179	185	114	59	185	177	292	328	421	159	38	968	1 410	729	19 002	24 246
Выручка по договорам аренды	46	44	150	66	16	10	423	60	198	135	40	21	161	878	3 710	5 958
<b>EBITDA</b>	<b>7 288</b>	<b>7 528</b>	<b>7 761</b>	<b>6 500</b>	<b>4 439</b>	<b>6 039</b>	<b>(1 451)</b>	<b>14 412</b>	<b>4 686</b>	<b>23 385</b>	<b>930</b>	<b>12 621</b>	<b>31 342</b>	<b>111 906</b>	<b>(5 850)</b>	<b>231 536</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

30 сентября 2020 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московск ий регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>91 560</b>	<b>159 170</b>	<b>78 740</b>	<b>66 285</b>	<b>53 659</b>	<b>77 624</b>	<b>38 580</b>	<b>124 861</b>	<b>54 871</b>	<b>248 469</b>	<b>28 720</b>	<b>127 497</b>	<b>363 463</b>	<b>1 540 968</b>	<b>123 180</b>	<b>3 177 647</b>
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	68 260	151 995	61 233	54 656	34 651	63 224	23 485	88 161	43 681	222 221	25 897	100 549	320 675	1 252 089	57 197	2 567 974

31 декабря 2019 года:

	Россети Сибирь и ТРК	Россети Тюмень	МРСК Урала	Россети Волга	Россети Юг	Россети Кубань	Россети Северный Кавказ	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Россети Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	Россети Московск ий регион	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>87 700</b>	<b>161 695</b>	<b>77 190</b>	<b>65 830</b>	<b>44 263</b>	<b>76 232</b>	<b>33 512</b>	<b>118 272</b>	<b>54 461</b>	<b>226 796</b>	<b>27 856</b>	<b>124 263</b>	<b>351 834</b>	<b>1 532 324</b>	<b>157 491</b>	<b>3 139 719</b>
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	67 168	154 511	60 062	54 850	28 614	63 343	23 294	86 664	44 687	187 018	24 968	101 191	318 989	1 257 406	83 610	2 556 375

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>80 059</b>	<b>65 986</b>	<b>225 488</b>	<b>231 536</b>
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	4 176	6 440	7 380	5 577
Корректировка по обесценению авансов выданных	17	64	93	1 927
Корректировка по оценочным обязательствам	20	(144)	(236)	(660)
Корректировка по аренде	1 965	1 523	5 999	4 191
Корректировка по выбывшим основным средствам	(246)	239	(21)	(401)
Дисконтирование финансовых инструментов	(1 219)	1 174	788	2 901
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(174)	(25)	282	(313)
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	174	75	(177)	(26)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	90	165	(543)	200
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(7 050)	715	(5 535)	(5 215)
Доход от выбытия активов	—	—	—	8 110
Прочие корректировки	(989)	468	(3 630)	(2 871)
Нераспределенные показатели	(697)	262	(1 580)	(339)
	<b>76 126</b>	<b>76 942</b>	<b>228 308</b>	<b>244 617</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(34 748)	(32 312)	(103 480)	(95 631)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	2	—	(5 269)	—
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(5 320)	(6 408)	(16 791)	(19 969)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(969)	(676)	(2 774)	(2 279)
Расход по налогу на прибыль	(7 832)	(8 423)	(22 122)	(29 671)
<b>Консолидированная прибыль за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>27 259</b>	<b>29 123</b>	<b>77 872</b>	<b>97 067</b>

## 8 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Передача электроэнергии	202 568	205 252	628 028	628 868
Продажа электроэнергии и мощности	18 640	18 462	58 262	78 791
Технологическое присоединение к электросетям	10 583	6 505	19 850	16 030
Прочая выручка	4 516	3 238	11 117	8 478
	<b>236 307</b>	<b>233 457</b>	<b>717 257</b>	<b>732 167</b>
Выручка по договорам аренды	697	716	2 060	2 058
	<b>237 004</b>	<b>234 173</b>	<b>719 317</b>	<b>734 225</b>

В состав прочей выручки входит в основном выручка от строительных услуг, услуг по ремонту и техническому обслуживанию.

## 9 Прочие доходы и прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Доходы в виде штрафов, пени по хозяйственным договорам	2 404	2 517	6 604	9 030
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	1 307	408	2 147	1 898
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	446	449	1 021	1 820
Доход от выбытия активов	—	—	—	8 110
Доход от приобретения дочерних обществ	221	—	221	—
Доход от страхового возмещения	115	240	1 197	882
Прочие доходы	359	1 518	1 501	2 070
	<b>4 852</b>	<b>5 132</b>	<b>12 691</b>	<b>23 810</b>

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК» (компанией, контролируемой государством), по которому Группа передает основные средства, дебиторскую задолженность и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

По состоянию на 1 января 2019 года Группа отразила выбытие основных средств балансовой стоимостью 16 045 млн рублей, дебиторской задолженности стоимостью 5 372 млн рублей и одновременно отразила поступление основных средств справедливой стоимостью в сумме 34 564 млн рублей, а также долгосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 713 млн рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 384 млн рублей при первоначальном признании. В результате сделки Группа также отразила НДС к возмещению в сумме 2 394 млн рублей. Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением

дисконта по ставке 9,00% годовых. Доход от выбытия активов в сумме 8 110 млн руб. признан по договору мены с АО «ДВЭУК».

В состав прочих расходов включены расходы от выбытия основных средств в сумме 22 млн руб. и 65 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019: 1 098 млн руб. и 1 322 млн руб.)

## 10 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Расходы на вознаграждения работникам	49 055	46 123	152 521	142 298
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	34 748	32 312	103 480	95 631
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	30 269	28 878	101 261	103 893
Электроэнергия для продажи	10 699	10 696	35 081	47 227
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	396	402	2 536	2 634
Прочие материальные расходы	10 172	9 997	24 134	23 737
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	36 926	35 369	115 088	112 817
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	5 227	5 911	11 659	12 548
Прочие работы и услуги производственного характера	4 955	3 355	11 292	8 445
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6 897	6 341	20 464	19 977
Краткосрочная аренда	493	901	1 109	2 996
Страхование	590	593	1 782	1 776
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	655	691	1 912	1 974
Охрана	1 257	1 261	3 781	3 746
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	533	552	1 872	1 423
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	875	815	2 266	1 870
Транспортные услуги	740	605	1 967	1 829
Прочие услуги	2 410	1 489	6 366	6 643
Изменение оценочных обязательств	3 785	3 193	7 200	7 354
Прочие расходы	2 109	5 603	8 743	10 239
	<b>202 791</b>	<b>195 087</b>	<b>614 514</b>	<b>609 057</b>

## 11 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	1 920	2 428	6 553	6 985
Амортизация дисконта по финансовым активам	1 155	2 280	5 748	6 891
Дивиденды к получению	6	6	1 546	1 459
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	339	294	1 286	470
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	1	—	406	30
Прочие финансовые доходы	133	181	377	599
	<b>3 554</b>	<b>5 189</b>	<b>15 916</b>	<b>16 434</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	5 320	6 408	16 791	19 969
Процентные расходы по обязательствам по аренде	969	676	2 774	2 279
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	5	2	1 258	128
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	390	475	1 241	1 418
Прочие финансовые расходы	408	136	1 842	537
	<b>7 092</b>	<b>7 697</b>	<b>23 906</b>	<b>24 331</b>

## 12 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>				
Начисление текущего налога	(4 825)	(5 134)	(14 223)	(13 327)
Корректировка налога за прошлые периоды	(140)	(377)	40	(278)
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>(4 965)</b>	<b>(5 511)</b>	<b>(14 183)</b>	<b>(13 605)</b>
Отложенный налог на прибыль	(2 867)	(2 912)	(7 939)	(16 066)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(7 832)</b>	<b>(8 423)</b>	<b>(22 122)</b>	<b>(29 671)</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года			За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 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	6 813	(888)	5 925	(361)	47	(314)
Курсовые разницы при пересчете показателей из других валют	20	—	20	(17)	—	(17)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	859	(98)	761	(1 654)	63	(1 591)
	<b>7 692</b>	<b>(986)</b>	<b>6 706</b>	<b>(2 032)</b>	<b>110</b>	<b>(1 922)</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 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	5 119	(671)	4 448	4 896	(709)	4 187
Курсовые разницы при пересчете показателей из других валют	92	—	92	(230)	—	(230)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	228	(8)	220	(3 861)	436	(3 425)
	<b>5 439</b>	<b>(679)</b>	<b>4 760</b>	<b>805</b>	<b>(273)</b>	<b>532</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 30 сентября 2019 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны (в основном) по ставке 20%, которая, предположительно, будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств. Отложенные активы и обязательства в отношении отдельных инвестиций в долевые инструменты рассчитаны по ставке 13%. Ряд дочерних обществ Группы применяют льготу по налогу на прибыль в виде пониженной ставки налога на прибыль, предоставляемую в соответствии с региональным законодательством.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>35 091</b>	<b>37 546</b>	<b>99 994</b>	<b>126 738</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>(7 018)</b>	<b>(7 510)</b>	<b>(19 999)</b>	<b>(25 348)</b>
Эффект применения более низкой ставки налога	345	148	538	752
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(826)	(447)	(1 375)	(3 203)
Корректировки за предшествующие годы	(140)	(377)	40	(278)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(193)	(237)	(1 326)	(1 594)
	<b>(7 832)</b>	<b>(8 423)</b>	<b>(22 122)</b>	<b>(29 671)</b>

### 13 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>277 715</b>	<b>1 370 819</b>	<b>1 171 120</b>	<b>343 767</b>	<b>361 270</b>	<b>3 524 691</b>
Перевод в активы в форме права пользования	(156)	(314)	(1 422)	(1 028)	—	(2 920)
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>277 559</b>	<b>1 370 505</b>	<b>1 169 698</b>	<b>342 739</b>	<b>361 270</b>	<b>3 521 771</b>
Реклассификация между группами	18	(59)	284	(243)	—	—
Поступления	1 405	30 880	8 374	5 941	129 154	175 754
Ввод в эксплуатацию	4 376	37 449	17 131	10 448	(69 404)	—
Выбытия	(189)	(1 010)	(1 180)	(1 752)	(4 195)	(8 326)
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>283 169</b>	<b>1 437 765</b>	<b>1 194 307</b>	<b>357 133</b>	<b>416 825</b>	<b>3 689 199</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>(93 884)</b>	<b>(623 028)</b>	<b>(549 067)</b>	<b>(216 481)</b>	<b>(58 357)</b>	<b>(1 540 817)</b>
Перевод в активы в форме права пользования	14	68	90	446	—	618
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>(93 870)</b>	<b>(622 960)</b>	<b>(548 977)</b>	<b>(216 035)</b>	<b>(58 357)</b>	<b>(1 540 199)</b>
Реклассификация между группами	18	(393)	(910)	77	1 208	—
Начисленная амортизация	(6 891)	(32 851)	(31 781)	(17 888)	—	(89 411)
Выбытия	86	667	1 133	1 647	83	3 616
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>(100 657)</b>	<b>(655 537)</b>	<b>(580 535)</b>	<b>(232 199)</b>	<b>(57 066)</b>	<b>(1 625 994)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>183 689</b>	<b>747 545</b>	<b>620 721</b>	<b>126 704</b>	<b>302 913</b>	<b>1 981 572</b>
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>182 512</b>	<b>782 228</b>	<b>613 772</b>	<b>124 934</b>	<b>359 759</b>	<b>2 063 205</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>292 663</b>	<b>1 490 062</b>	<b>1 256 315</b>	<b>390 808</b>	<b>366 535</b>	<b>3 796 383</b>
Реклассификация между группами	(298)	60	189	49	—	—
Поступления	54	1 193	524	3 906	145 783	151 460
Приобретение дочерних обществ (Примечание 6)	367	57	203	1 013	50	1 690
Ввод в эксплуатацию	5 741	67 899	38 242	13 378	(125 260)	—
Выбытия	(256)	(413)	(1 326)	(1 535)	(1 036)	(4 566)
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>298 271</b>	<b>1 558 858</b>	<b>1 294 147</b>	<b>407 619</b>	<b>386 072</b>	<b>3 944 967</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(101 187)</b>	<b>(676 357)</b>	<b>(606 089)</b>	<b>(240 165)</b>	<b>(52 937)</b>	<b>(1 676 735)</b>
Реклассификация между группами	(60)	(2 716)	(763)	(161)	3,700	—
Начисленная амортизация	(7 168)	(35 003)	(33 625)	(20 396)	—	(96 192)
Выбытия	96	233	815	1 460	58	2 662
Обесценение	(1 078)	(1 601)	(1 732)	(299)	(559)	(5 269)
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>(109 397)</b>	<b>(715 444)</b>	<b>(641 394)</b>	<b>(259 561)</b>	<b>(49 738)</b>	<b>(1 775 534)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>191 476</b>	<b>813 705</b>	<b>650 226</b>	<b>150 643</b>	<b>313 598</b>	<b>2 119 648</b>
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>188 874</b>	<b>843 414</b>	<b>652 753</b>	<b>148 058</b>	<b>336 334</b>	<b>2 169 433</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, капитализированные проценты составили 9 610 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 11 804 млн руб.), ставка капитализации 4,48 – 7,92% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 5,68 – 10,24%).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 311 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в сумме 285 млн руб.).

## 14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>25 441</b>	<b>903</b>	<b>11 092</b>	<b>37 436</b>
Реклассификация между группами	110	14	(124)	—
Поступления	1 200	502	678	2 380
Выбытия	(340)	(19)	(511)	(870)
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>26 411</b>	<b>1 400</b>	<b>11 135</b>	<b>38 946</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>(13 676)</b>	<b>(142)</b>	<b>(4 473)</b>	<b>(18 291)</b>
Реклассификация между группами	(32)	(2)	34	—
Начисленная амортизация	(2 273)	(97)	(687)	(3 057)
Выбытия	343	20	184	547
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>(15 638)</b>	<b>(221)</b>	<b>(4 942)</b>	<b>(20 801)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>11 765</b>	<b>761</b>	<b>6 619</b>	<b>19 145</b>
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>10 773</b>	<b>1 179</b>	<b>6 193</b>	<b>18 145</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>28 040</b>	<b>1 947</b>	<b>10 520</b>	<b>40 507</b>
Реклассификация между группами	101	9	(110)	—
Поступления	2 544	259	607	3 410
Выбытия	(537)	(38)	(221)	(796)
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>30 148</b>	<b>2 177</b>	<b>10 796</b>	<b>43 121</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(15 810)</b>	<b>(531)</b>	<b>(4 518)</b>	<b>(20 859)</b>
Реклассификация между группами	5	(5)	—	—
Начисленная амортизация	(2 203)	(115)	(696)	(3 014)
Выбытия	401	36	12	449
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>(17 607)</b>	<b>(615)</b>	<b>(5 202)</b>	<b>(23 424)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>12 230</b>	<b>1 416</b>	<b>6 002</b>	<b>19 648</b>
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>12 541</b>	<b>1 562</b>	<b>5 594</b>	<b>19 697</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, капитализированные проценты составили 7 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 23 млн руб.), ставка капитализации 6,79 – 7,64% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 7,75 – 8,43%).

## 15 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>24 282</b>	<b>3 855</b>	<b>4 817</b>	<b>1 713</b>	<b>34 667</b>
Реклассификация между группами	(38)	128	(93)	3	—
Поступления	2 742	2 005	909	289	5 945
Изменение условий по договорам аренды	(661)	(462)	(251)	(11)	(1 385)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(235)	(17)	(41)	(28)	(321)
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>26 090</b>	<b>5 509</b>	<b>5 341</b>	<b>1 966</b>	<b>38 906</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>(51)</b>	<b>(280)</b>	<b>(289)</b>	<b>(459)</b>	<b>(1 079)</b>
Реклассификация между группами	—	(26)	24	2	—
Начисленная амортизация	(2 030)	(613)	(691)	(122)	(3 456)
Изменение условий по договорам аренды	68	80	41	—	189
Выбытие или прекращение договоров аренды	11	3	5	4	23
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>(2 002)</b>	<b>(836)</b>	<b>(910)</b>	<b>(575)</b>	<b>(4 323)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>24 231</b>	<b>3 575</b>	<b>4 528</b>	<b>1 254</b>	<b>33 588</b>
<b>На 30 сентября 2019 года</b>	<b>24 088</b>	<b>4 673</b>	<b>4 431</b>	<b>1 391</b>	<b>34 583</b>

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>27 644</b>	<b>6 573</b>	<b>6 105</b>	<b>2 212</b>	<b>42 534</b>
Реклассификация между группами	(3)	6	(9)	6	—
Поступления	4 539	3 555	1 305	623	10 022
Изменение условий по договорам аренды	(591)	(243)	(139)	(1)	(974)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(501)	(39)	(730)	(6)	(1 276)
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>31 088</b>	<b>9 852</b>	<b>6 532</b>	<b>2 834</b>	<b>50 306</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(2 508)</b>	<b>(1 413)</b>	<b>(1 360)</b>	<b>(584)</b>	<b>(5 865)</b>
Реклассификация между группами	—	—	1	(1)	—
Начисленная амортизация	(2 410)	(1 120)	(815)	(249)	(4 594)
Изменение условий по договорам аренды	441	92	49	3	585
Выбытие или прекращение договоров аренды	238	5	168	5	416
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>(4 239)</b>	<b>(2 436)</b>	<b>(1 957)</b>	<b>(826)</b>	<b>(9 458)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>25 136</b>	<b>5 160</b>	<b>4 745</b>	<b>1 628</b>	<b>36 669</b>
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>26 849</b>	<b>7 416</b>	<b>4 575</b>	<b>2 008</b>	<b>40 848</b>

## 16 Прочие финансовые активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 485	3 360
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:	50 739	45 620
<i>инвестиции в котируемые долевыми инструментами</i>	50 624	45 507
<i>инвестиции в некотируемые долевыми инструментами</i>	115	113
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	247	247
	<b>54 471</b>	<b>49 227</b>
<b>Оборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	45 460	57 592
	<b>45 460</b>	<b>57 592</b>

В составе инвестиций в котируемые долевыми инструментами отражены акции ПАО «Интер РАО» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 50 280 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 45 190 млн руб.).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, в основном представляют собой банковские депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев:

	Процентная ставка на 30 сентября 2020 года	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,50 – 6,65	BBB-	Fitch Ratings	15 769	15 228
Банк ГПБ (ПАО)*	4,31 – 5,60	BBB-	Fitch Ratings	12 682	4 221
Банк ВТБ (ПАО)*	4,35 – 5,95	BBB-	Standart & Poor's	10 538	37 936
ПАО Росбанк	6,03	BBB	Fitch Ratings	3 969	–
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	–	–	3 333	3 131
ПАО Промсвязьбанк*	4,23 – 6,25	BB	Standart & Poor's	2 344	–
Всероссийский Банк Развития Регионов*	4,70 – 5,00	Ba2	Moody's	13	–
АО «АЛЬФА-БАНК»	–	BB+	Standart & Poor's	–	70
ПАО «Сбербанк»*	–	BBB	Fitch Ratings	–	7
				<b>48 648</b>	<b>60 593</b>

\* Связанные с государством

## 17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<b>30 сентября 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	76 006	75 486
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(142)	(555)
Прочая дебиторская задолженность	1 622	2 098
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(203)	(251)
Займы выданные	76	104
	<b>77 359</b>	<b>76 882</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	232 977	223 724
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(108 447)	(109 619)
Прочая дебиторская задолженность	35 023	37 852
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(24 437)	(25 240)
Займы выданные	236	265
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(156)	(155)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>135 196</b>	<b>126 827</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые представляют рассрочку платежа за оказанные услуги (в сумме 65 296 млн руб. на 30 сентября 2020 года и 69 166 млн руб. на 31 декабря 2019 года) и реструктурированной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

## 18 Авансы выданные и прочие активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	7 366	7 461
Резерв под обесценение авансов выданных	(7 136)	(7 219)
НДС по авансам полученным	7 003	6 422
	<b>7 233</b>	<b>6 664</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	10 835	11 750
Резерв под обесценение авансов выданных	(4 941)	(5 563)
НДС к возмещению	1 421	2 227
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	11 501	8 818
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	1 687	920
	<b>20 503</b>	<b>18 152</b>

## 19 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	52 629	34 436
Эквиваленты денежных средств	46 475	44 577
	<b>99 104</b>	<b>79 013</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
АО АБ «РОССИЯ»	A+ (RU)	АКРА	22 527	4 793
Банк ГПБ (АО)*	BBB-	Fitch Ratings	11 570	13 425
ПАО «Сбербанк»*	BBB	Fitch Ratings	8 173	6 487
АО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Standart & Poor's	6 021	1 339
УФК*	—	—	1 331	1 581
Банк ВТБ (ПАО)*	BBB-	Standart & Poor's	955	3 130
ПАО РНКБ Банк*	A+ (RU)	АКРА	949	2 548
ПАО Промсвязьбанк*	BB	Standart & Poor's	352	92
Всероссийский Банк Развития Регионов*	Ba2	Moody's	253	127
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	BBB-	Fitch Ratings	80	101
Прочие банки	—	—	316	745
Денежные средства в кассе			102	68
			<b>52 629</b>	<b>34 436</b>

\* Связанные с государством

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

	Процентная ставка на 30 сентября 2020 года	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Банк ГПБ (АО)*	3,10 – 4,41	BBB-	Fitch Ratings	30 708	21 377
ПАО Промсвязьбанк*	1,00 – 4,46	BB	Standart & Poor's	10 487	6
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	4,00 – 4,15	BBB-	Fitch Ratings	1 560	179
АО «АЛЬФА-БАНК»	4,15	BB+	Standart & Poor's	1 000	11 761
Банк ВТБ (ПАО)*	3,55 – 5,60	BBB-	Standart & Poor's	646	1 176
ПАО «Сбербанк»*	2,05 – 4,25	BBB	Fitch Ratings	596	625
АО НКО НКЦ*	1,25	BBB	Fitch Ratings	499	–
ФК Открытие*	4,10	Ba2	Moody's	145	2 804
АО АБ «РОССИЯ»	3,95	A+ (RU)	АКРА	10	9
Всероссийский Банк Развития Регионов*	–	Ba2	Moody's	–	6 182
				<b>45 651</b>	<b>44 119</b>

\* Связанные с государством

## 20 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная стоимость одной акции	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль
В обращении на 1 января	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384
В обращении на конец отчетного периода и полностью оплаченные	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384

### (б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права предусмотренные Уставом и законодательством РФ. Привилегированные акции отражаются в составе капитала. Данные акции являются неконвертируемыми, некумулятивными и не предусматривают погашения.

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов в размере 10% от чистой прибыли, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Компанией по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивидендов по последним должен быть увеличен до размера дивидендов по обыкновенным акциям.

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором было принято решение о невыплате (или о неполной выплате) дивидендов по привилегированным акциям. Право участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном объеме. Привилегированные акции также дают их держателям право голосовать по вопросам внесения изменений в Устав, ограничивающих их права, по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также по вопросу делистинга привилегированных акций. Владельцы как обыкновенных, так и привилегированных акций имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций Общества, в количестве пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории. В случае ликвидации Компании, осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям и определенной Уставом ликвидационной стоимости по привилегированным акциям. После этого осуществляется распределение имущества между акционерами - владельцами обыкновенных и привилегированных акций.

Привилегированные акции включаются в расчет средневзвешенного количества акций в обращении, использованного в расчете базовой и разводненной прибыли на акцию (Примечание 21 «Прибыль на акцию»).

#### **(в) Дивиденды**

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

1 июня 2020 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение выплатить дивиденды по итогам 2019 года по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» в размере 17 992 млн руб. (по привилегированным акциям в размере 0,189304 рубля на акцию и по обыкновенным акциям в размере 0,0885155625 рубля на акцию).

Общая сумма дивидендов за 2019 год составила 23 015 млн руб., с учетом выплаченных промежуточных дивидендов по итогам 1 квартала 2019 в размере 5 023 млн руб. (решение о выплате промежуточных дивидендов по итогам 1 квартала 2019 было принято годовым Общим собранием акционеров 27 июня 2019 года).

#### **(г) Собственные выкупленные акции**

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

30 сентября 2020 года			31 декабря 2019 года		
Количество акций, млн шт.			Количество акций, млн шт.		
Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.	Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.
3	308	109	3	308	109

В течение отчетного периода Группа произвела выкуп дополнительных эмиссий акций дочерних обществ:

- В сентябре 2020 года Группа приобрела 3 283 182 штук обыкновенных акций дополнительной эмиссии ценных бумаг в рамках реализации программы увеличения уставного капитала ПАО «Россети Северный Кавказ». Приобретение акций было оплачено Группой денежными средствами в размере 107 млн руб. В результате доля Группы увеличилась на 0,0045%. Группа признала уменьшение в нераспределенной прибыли и увеличение в неконтролирующей доле в размере 6 млн руб. и 6 млн руб. соответственно.

- В сентябре 2020 года Группа приобрела 261 729 787 штук обыкновенных акций дополнительной эмиссии ценных бумаг в рамках реализации программы увеличения уставного капитала АО «Чечернэнерго». Приобретение акций было оплачено Группой денежными средствами в размере 262 млн руб. В результате доля Группы увеличилась до 74,28%. Группа признала уменьшение в нераспределенной прибыли и увеличение в неконтролирующей доле в размере 167 млн руб. и 167 млн руб. соответственно.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа пересмотрела подход расчета прибыли на акцию, приняв для целей определения знаменателя количество акций, приходящееся на держателей акций Компании (ранее – приходящееся на держателей обыкновенных акций Компании). Для расчета прибыли на акцию Группа делит прибыль, причитающуюся на долю собственников Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении за отчетный период. Изменение подхода не оказало значительного влияния на показатель «прибыли на акцию – базовая и разводненная» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (первоначальное представление: 0,12 рублей и 0,36 рублей соответственно, пересчитано: 0,11 рублей и 0,35 рублей).

*В миллионах акций*

## 22 Заемные средства

	<b>30 сентября 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Обеспеченные кредиты и займы	269	359
Необеспеченные кредиты и займы	197 329	213 537
Необеспеченные облигационные займы	323 097	298 374
Обязательства по аренде	43 517	38 209
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(7 402)	(5 550)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(19 425)	(28 493)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(22 432)	(51 727)
	<b>514 953</b>	<b>464 709</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	4 292	11 635
Векселя	190	293
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	7 402	5 550
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	19 425	28 493
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	22 432	51 727
	<b>53 741</b>	<b>97 698</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	200	226
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	3 932	3 815
	<b>4 132</b>	<b>4 041</b>

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по кредитам и займам, облигационным займам, векселям по состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года составили 525 177 млн руб. и 524 198 млн руб. соответственно (исключая долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде).

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года составили 43 517 млн руб. и 38 209 млн руб. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа привлекла следующие кредиты и займы:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	5,90–8,50%	2020–2023	115 946
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ**+1,20%– КС ЦБ РФ+2,80%	2020–2023	38 970
Необеспеченные банковские кредиты*	5,74–9,90%	2020–2023	32 546
Необеспеченные банковские кредиты*	6,45–7,40%	2020–2023	32 344
Необеспеченные банковские кредиты*	6,60–10,00%	2020–2023	14 254
Необеспеченные банковские кредиты	6,05–7,00%	2023	11 000
Необеспеченные облигационные займы	6,50%	2025	10 000
Необеспеченные облигационные займы	6,20%	2023	10 000
Необеспеченные облигационные займы	6,15%	2023	10 000
Необеспеченные облигационные займы	6,75%	2030–2035	10 000
Необеспеченные облигационные займы	6,50%	2025–2035	10 000
Необеспеченные банковские кредиты	5,80–9,25%	2020–2023	9 001
Необеспеченные облигационные займы	5,65%	2023	8 000
Необеспеченные банковские кредиты*	5,60–6,30%	2022–2023	6 000
Необеспеченные облигационные займы	5,60%	2023	5 000
Необеспеченные облигационные займы	5,55%	2023	5 000
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+1,45%– КС ЦБ РФ+1,80%	2023	5 000
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+2,20%– КС ЦБ РФ+2,48%	2020–2023	4 500
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+1,50%– КС ЦБ РФ+ 1,75%	2020–2023	4 378
Необеспеченные банковские кредиты	5,20–7,25%	2020–2023	3 200
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+1,99%	2020–2023	3 060
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+1,15%– КС ЦБ РФ+1,75	2020–2023	2 686
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ+1,28%– КС ЦБ+1,64%	2020–2023	2 650
Необеспеченные банковские кредиты*	5,85–6,45%	2020–2023	2 434
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ+1,40%	2023	2 000
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ+1,48%– КС ЦБ РФ+1,70%	2023	2 000

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ+1,90%	2023	1 900
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ+1,4%	2020	963
Необеспеченные банковские кредиты	6,40–6,87%	2021	300
Необеспеченные банковские кредиты	7,5%; КС ЦБ РФ+1,75%	2021	222
Необеспеченные банковские кредиты	7,00%	2020	188
Необеспеченные банковские кредиты	8,00–9,00%	2021	196
Необеспеченные банковские кредиты	6,00%	2023	71
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ+1,48%	2020	29
Прочие необеспеченные займы	—	2020	7
			<b>363 845</b>

\* Займы, полученные от компаний, связанных с государством

\*\* Ключевая ставка Центрального банка РФ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа погасила следующие облигационные займы, банковские кредиты и векселя:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	285 802
Облигационные займы	44 503
Прочие кредиты и займы	33 659
Векселя	103
	<b>364 067</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 684 527 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 646 450 млн руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

## 23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	21 687	16 349
Прочая кредиторская задолженность	6 388	7 448
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>28 075</b>	<b>23 797</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	158 489	162 160
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 756	16 433
Задолженность перед персоналом	19 410	24 303
Дивиденды к уплате	789	5 789
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>198 444</b>	<b>208 685</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года долгосрочная торговая кредиторская задолженность в основном относится к договорам на приобретение объектов основных средств, предполагающим рассрочку платежей.

## 24 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	12 574	9 799
Налог на имущество	6 156	6 666
Взносы на социальное обеспечение	3 805	4 326
Прочие налоги к уплате	1 707	1 636
	<b>24 242</b>	<b>22 427</b>

## 25 Авансы полученные

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	42 542	38 668
Прочие авансы полученные	1 836	3 612
	<b>44 378</b>	<b>42 280</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	57 519	50 026
Прочие авансы полученные	11 914	8 966
	<b>69 433</b>	<b>58 992</b>

## 26 Оценочные обязательства

	2020 год	2019 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>23 234</b>	<b>10 901</b>
Начисление (увеличение) за период	9 534	8 667
Восстановление (уменьшение) за период	(2 230)	(1 305)
Использование оценочных обязательств	(4 394)	(3 160)
<b>Остаток на 30 сентября</b>	<b>26 144</b>	<b>15 103</b>

## 27 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 2019 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования приоритетных проектов инвестиционных программ, 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).

**(а) Кредитный риск**

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>30 сентября 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	247	247
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	50 739	45 620
Займы выданные (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	156	214
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	212 399	203 495
Денежные средства и их эквиваленты	99 104	79 013
Банковские депозиты	48 648	60 593
Векселя	297	359
	<b>411 590</b>	<b>389 541</b>

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности в разрезе географических регионов представлен ниже:

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>30 сентября 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Северо-Западный регион	9 534	15 317
Центральный регион	120 688	90 993
Урал и Приволжье	35 077	32 089
Южный регион	22 682	25 038
Сибирский регион	12 310	19 114
Другие регионы	103	6 485
	<b>200 394</b>	<b>189 036</b>

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Непросроченная задолженность	158 477	(2 353)	167 534	(6 022)
Просроченная менее чем на 3 месяца	24 086	(3 364)	26 401	(8 409)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	18 159	(7 946)	13 596	(6 546)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	23 062	(12 076)	20 636	(14 160)
Просроченная на срок более года	121 844	(107 490)	110 993	(100 528)
	<b>345 628</b>	<b>(133 229)</b>	<b>339 160</b>	<b>(135 665)</b>

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

	2020 год	2019 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>(135 665)</b>	<b>(121 324)</b>
Увеличение резерва за период	(18 466)	(21 111)
Восстановление сумм резерва за период	14 176	7 983
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	7 165	4 275
Реклассификация за период	(439)	—
<b>Остаток на 30 сентября</b>	<b>(133 229)</b>	<b>(130 177)</b>

**(б) Риск ликвидности**

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной),  
в миллионах российских рублей, если не указано иное)

30 сентября 2020 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	201 890	229 466	32 011	43 497	149 277	4 525	2	154
Облигационные займы	323 097	558 740	39 483	53 552	84 186	32 819	19 182	329 518
Векселя	190	190	190	—	—	—	—	—
Обязательства по аренде	43 517	119 963	10 042	7 483	6 687	5 864	3 420	86 467
Торговая и прочая кредиторская задолженность	226 519	229 357	198 547	13 976	6 170	6 861	1 552	2 251
	<b>795 213</b>	<b>1 137 716</b>	<b>280 273</b>	<b>118 508</b>	<b>246 320</b>	<b>50 069</b>	<b>24 156</b>	<b>418 390</b>
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Денежные потоки по договору</b>	<b>До 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 3 лет</b>	<b>От 3 до 4 лет</b>	<b>От 4 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	225 531	260 247	54 587	85 262	118 466	1 726	2	204
Облигационные займы	298 374	509 931	64 395	39 434	63 880	26 222	13 174	302 826
Векселя	293	293	293	—	—	—	—	—
Обязательства по аренде	38 209	107 754	7 732	6 344	5 171	4 599	4 268	79 640
Торговая и прочая кредиторская задолженность	232 482	232 687	207 240	14 880	2 498	2 991	3 159	1 919
	<b>794 889</b>	<b>1 110 912</b>	<b>334 247</b>	<b>145 920</b>	<b>190 015</b>	<b>35 538</b>	<b>20 603</b>	<b>384 589</b>

**(в) 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 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочные банковские депозиты	16	3 333	6 277	—	—	6 277
Долгосрочная дебиторская задолженность	17	77 283	79 308	—	—	79 308
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток						
	16	247	247	—	—	247
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	16	50 739	50 739	50 624	—	115
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	22	(525 177)	(526 291)	(82 654)	(302 662)	(140 975)
Долгосрочная кредиторская задолженность	23	(28 075)	(28 221)	—	—	(28 221)
		(421 650)	(417 941)	(32 030)	(302 662)	(83 249)

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочные банковские депозиты	16	3 131	7 055	—	—	7 055
Долгосрочная дебиторская задолженность	17	76 778	76 772	—	—	76 772
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16	247	247	—	—	247
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	16	45 620	45 620	45 507	—	113
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	22	(524 198)	(526 705)	(86 214)	(299 323)	(141 168)
Долгосрочная кредиторская задолженность	23	(23 797)	(23 404)	—	—	(23 404)
		(422 219)	(420 415)	(40 707)	(299 323)	(80 385)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2020 года составила 6,14 – 8,33% (на 31 декабря 2019 года: 4,95% – 9,63%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2020 года составила 5,12 – 7,04% (на 31 декабря 2019 года: 5,38% – 8,84%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2020 года составила 5,86 – 7,04% (на 31 декабря 2019 года: 4,87% – 8,84%).

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

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	
	2020 год	2019 год	2020 год	2019 год
<b>На 1 января</b>	<b>247</b>	<b>431</b>	<b>45 620</b>	<b>37 922</b>
Продажи	—	(28)	—	(2 165)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	—	—	5 119	4 896
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прибыли или убытка	—	(4)	—	—
<b>На 30 сентября</b>	<b>247</b>	<b>399</b>	<b>50 739</b>	<b>40 653</b>

## 28 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств по состоянию на 30 сентября 2020 года составляет 317 162 млн руб. с учетом НДС (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 254 410 млн руб. с учетом НДС).

Будущие арендные платежи по договорам аренды, по которым у Группы есть договорные обязательства и срок аренды на отчетную дату еще не начался, составляют 5 109 млн руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 2020 года.

## 29 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 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 критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

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

#### **(в) Судебные разбирательства**

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

#### **(г) Обязательства по охране окружающей среды**

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

### 30 Операции со связанными сторонами

#### (а) Отношения контроля

Государство владеет большинством голосующих акций Компании и является основной контролирующей стороной Группы.

#### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети», и генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, премий, определяемых по результатам за период, неденежных льгот и прочих выплат, а также выплат членам Совета Директоров ПАО «Россети» за участие в заседаниях Совета директоров. 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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	319	157	816	430
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	1	3	2	10
<b>Итого</b>	<b>320</b>	<b>160</b>	<b>818</b>	<b>440</b>

На 30 сентября 2020 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 9 млн руб. (на 31 декабря 2019 года: 7 млн руб.)

#### (в) Операции с компаниями, связанными с государством

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

Выручка от компаний, связанных государством, составляет 38% и 38% от общей выручки Группы за три и девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 35% и 35% соответственно), включая 39% и 39% выручки от передачи электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 35% и 38% соответственно).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 42% и 40% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 39% и 38% соответственно).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили 2 360 млн руб. и 9 115 млн руб. (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 4 287 млн руб. и 12 145 млн руб. соответственно)

По состоянию на 30 сентября 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 23 663 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 27 566 млн руб.)

По состоянию на 30 сентября 2020 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 41 346 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 57 392 млн руб.)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 22 «Заемные средства». Обязательства по аренде по компаниям, связанным с государством (в составе заемных средств) составили 29 454 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 21 867 млн руб.)

### **31 События после отчетной даты**

В октябре 2020 года Группа осуществила выпуск бездокументарных процентных неконвертируемых облигаций серии 001P-02R на общую сумму 10 000 млн руб. с фиксированной процентной ставкой 6,60%, сроком погашения в октябре 2035 года и с датой оферты в октябре 2027 года. Купонный период по облигациям составляет 91 день.