

**ПАО «Россети Сибирь»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная),  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность  
(неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
<b>1 Общие сведения</b>	<b>12</b>
<b>2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности</b>	<b>13</b>
<b>3 Основные принципы учетной политики</b>	<b>14</b>
<b>4 Оценка справедливой стоимости</b>	<b>14</b>
<b>5 Информация по сегментам</b>	<b>15</b>
<b>6 Выручка</b>	<b>20</b>
<b>7 Прочие доходы</b>	<b>20</b>
<b>8 Прочие расходы</b>	<b>21</b>
<b>9 Операционные расходы</b>	<b>21</b>
<b>10 Финансовые доходы и расходы</b>	<b>22</b>
<b>11 Налог на прибыль</b>	<b>22</b>
<b>12 Основные средства</b>	<b>25</b>
<b>13 Нематериальные активы</b>	<b>27</b>
<b>14 Активы в форме права пользования</b>	<b>29</b>
<b>15 Прочие финансовые активы</b>	<b>31</b>
<b>16 Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31</b>
<b>17 Авансы выданные и прочие активы</b>	<b>32</b>
<b>18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств</b>	<b>32</b>
<b>19 Уставный капитал</b>	<b>33</b>
<b>20 Прибыль на акцию</b>	<b>33</b>
<b>21 Заемные средства</b>	<b>34</b>
<b>22 Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>36</b>
<b>23 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>36</b>
<b>24 Авансы полученные</b>	<b>36</b>
<b>25 Оценочные обязательства</b>	<b>37</b>
<b>26 Управление финансовыми рисками и капиталом</b>	<b>37</b>
<b>27 Договорные обязательства капитального характера</b>	<b>40</b>
<b>28 Условные обязательства</b>	<b>40</b>
<b>29 Операции со связанными сторонами</b>	<b>41</b>
<b>30 События после отчетной даты</b>	<b>45</b>

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и совету директоров  
публичного акционерного общества  
«Россети Сибирь»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Россети Сибирь» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2022 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство публичного акционерного общества «Россети Сибирь» несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

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



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### **Вывод**

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

Т.Л. Околотина  
Партнер  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

24 августа 2022 г.

### **Сведения об аудиторе**

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

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

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

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

### **Сведения об организации**

Наименование: публичное акционерное общество «Россети Сибирь»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 июля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1052460054327.

Местонахождение: 660021, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144А.

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		(неаудированные данные)		(неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка	6	14 687 190	13 783 935	32 552 179	30 917 364
Операционные расходы	9	(15 207 174)	(13 920 518)	(31 893 551)	(28 689 081)
(Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26	152 726	(242 139)	(23 899)	(337 165)
Прочие доходы	7	638 179	581 066	1 193 211	1 011 815
Прочие расходы	8	(6 320)	-	(6 320)	-
<b>Операционная прибыль</b>		<b>264 601</b>	<b>202 344</b>	<b>1 821 620</b>	<b>2 902 933</b>
Финансовые доходы	10	160 838	40 987	249 911	102 713
Финансовые расходы	10	(2 049 254)	(609 046)	(3 160 642)	(1 207 404)
<b>Итого финансовые доходы /(расходы)</b>		<b>(1 888 416)</b>	<b>(568 059)</b>	<b>(2 910 731)</b>	<b>(1 104 691)</b>
<b>Прибыль /(убыток) до налогообложения</b>		<b>(1 623 815)</b>	<b>(365 715)</b>	<b>(1 089 111)</b>	<b>1 798 242</b>
Расход /(экономия) по налогу на прибыль	11	300 026	32 158	197 669	(380 279)
<b>Прибыль /(убыток) за период</b>		<b>(1 323 789)</b>	<b>(333 557)</b>	<b>(891 442)</b>	<b>1 417 963</b>
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(2 882)	(508)	(12 742)	8 762
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(159 351)	6 350	(71 651)	76 128
Налог на прибыль	11	11 295	(216)	8 733	(5 395)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(150 938)</b>	<b>5 626</b>	<b>(75 660)</b>	<b>79 495</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(150 938)</b>	<b>5 626</b>	<b>(75 660)</b>	<b>79 495</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход) за период</b>		<b>(1 474 727)</b>	<b>(327 931)</b>	<b>(967 102)</b>	<b>1 497 458</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		(1 323 789)	(333 557)	(891 442)	1 417 963
Держателям неконтролирующих долей		-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход/(расход), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		(1 474 727)	(327 931)	(967 102)	1 497 458
Держателям неконтролирующих долей		-	-	-	-
<b>Прибыль/(убыток) на акцию</b>					
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	20	(0,0133)	(0,0033)	(0,0089)	0,0142

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 24 августа 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель  
по доверенности от 15.04.2022 № 00/62

Главный бухгалтер



Д.Ю. Пермяков

С.В. Прищепина

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

		30 июня 2022 года (неаудированные данные)	31 декабря 2021 года (аудированные данные)
	Прим.		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	56 978 150	57 393 401
Нематериальные активы	13	672 257	762 852
Активы в форме права пользования	14	2 419 514	2 500 689
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	5 468 708	5 918 485
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		411 822	417 382
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	61 704	74 544
Отложенные налоговые активы		17 113	4 681
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	94 268	113 495
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>66 123 536</b>	<b>67 185 529</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 771 518	1 324 979
Предоплата по налогу на прибыль		327 797	276 403
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	6 914 934	6 512 550
Денежные средства, ограниченные к использованию		1 251	5 288
Денежные средства и их эквиваленты	18	3 297 764	690 179
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	874 576	667 433
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>13 187 840</b>	<b>9 476 832</b>
<b>Итого активы</b>		<b>79 311 376</b>	<b>76 662 361</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

		30 июня 2022 года (неаудированные данные)	31 декабря 2021 года (аудированные данные)
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	19	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Резервы		(341 724)	(266 064)
Нераспределенная прибыль		6 070 696	6 962 137
<b>Итого капитал</b>		<b>16 916 043</b>	<b>17 883 144</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	21	14 259 065	29 333 569
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	497 004	89 492
Долгосрочные авансы полученные	24	749 265	250 211
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 100 350	964 563
Отложенные налоговые обязательства		805 057	1 169 812
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>17 410 741</b>	<b>31 807 647</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	27 897 233	12 846 894
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	10 015 384	10 062 750
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	2 415 499	1 494 188
Авансы полученные	24	1 468 926	877 375
Оценочные обязательства	25	3 187 509	1 690 363
Задолженность по текущему налогу на прибыль		41	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>44 984 592</b>	<b>26 971 570</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>62 395 333</b>	<b>58 779 217</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>79 311 376</b>	<b>76 662 361</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль/(убыток) за период		(891 442)	1 417 963
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9	2 782 795	2 760 420
Финансовые расходы	10	3 160 642	1 207 404
Финансовые доходы	10	(249 911)	(102 713)
Убыток от выбытия основных средств		15 495	26 410
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26	23 899	337 165
Списание кредиторской задолженности	7	(8 582)	(16 474)
Начисление оценочных обязательств	8	1 611 740	449 911
Прочие неденежные операции		83 793	510 693
(Экономия)/расход по налогу на прибыль	11	(197 669)	380 279
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>7 222 202</b>	<b>5 553 095</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		18 192	12 870
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		24 568	(3 797)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 439)	(2 115)
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		905	(591)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		482 444	141 694
Изменение долгосрочных авансов полученных		625 703	113 214
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>7 481 133</b>	<b>7 232 333</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(456 703)	(260 945)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(188 654)	104 082
Изменение запасов		(434 655)	(515 728)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 046 104	(893 355)
Изменение авансов полученных		465 200	27 578
Использование оценочных обязательств		(114 721)	(133 746)
Изменение денежных средств, ограниченных к использованию		4 037	(325 601)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>7 801 741</b>	<b>5 234 618</b>
Налог на прибыль уплаченный		(245 944)	(811 026)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(64 815)	(53 943)
Проценты уплаченные		(2 673 719)	(1 141 476)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>4 817 263</b>	<b>3 228 173</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности



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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 года (неаудированные данные)	2021 года (неаудированные данные)
Прим.			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 115 799)	(4 152 410)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	2 339	8 934
	Проценты полученные	137 503	17 429
	Закрытие депозитов и выбытие финансовых активов	107	-
	Дивиденды полученные	-	52
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 975 850)</b>	<b>(4 125 995)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
	Привлечение заемных средств	4 110 788	4 246 373
	Погашение заемных средств	(4 110 788)	(3 443 722)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(28)	(209)
	Платежи по обязательствам по аренде	(233 800)	(105 823)
	<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности</b>	<b>(233 828)</b>	<b>696 619</b>
	<b>Чистое увеличение /(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>2 607 585</b>	<b>(201 203)</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>690 179</b>	<b>375 543</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>3 297 764</b>	<b>174 340</b>
		18	

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

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(266 064)</b>	<b>6 962 137</b>	<b>17 883 144</b>	<b>17 883 144</b>
Убыток за период	-	-	-	(891 442)	(891 442)	(891 442)
Прочий совокупный расход	-	-	(84 393)	-	(84 393)	(84 393)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода (Примечание 11)	-	-	8 733	-	8 733	8 733
<b>Итого совокупный расход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(75 660)</b>	<b>(891 442)</b>	<b>(967 102)</b>	<b>(967 102)</b>
Восстановление неустребованной задолженности по ранее начисленным дивидендам	-	-	-	1	1	1
<b>Остаток на 30 июня 2022 года (неаудированные данные)</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(341 724)</b>	<b>6 070 696</b>	<b>16 916 043</b>	<b>16 916 043</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

	<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>					<b>Итого капитал</b>
	<b>Уставный капитал</b>	<b>Эмиссионный доход</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>	
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(391 580)</b>	<b>6 488 860</b>	<b>17 284 351</b>	<b>17 284 351</b>
Прибыль за период	-	-	-	1 417 963	1 417 963	1 417 963
Прочий совокупный доход	-	-	84 890	-	84 890	84 890
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	-	-	(5 395)	-	(5 395)	(5 395)
<b>Итого совокупный доход за отчетный период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>79 495</b>	<b>1 417 963</b>	<b>1 497 458</b>	<b>1 497 458</b>
<b>Остаток на 30 июня 2021 года</b> <b>(неаудированные данные)</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(312 085)</b>	<b>7 906 823</b>	<b>18 781 809</b>	<b>18 781 809</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Основной деятельностью ПАО «Россети Сибирь» (далее - ПАО «Россети Сибирь» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Место нахождения ПАО «Россети Сибирь»: Российская Федерация, 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

### **(б) Отношения с государством**

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

По состоянию на 30 июня 2022 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 % (по состоянию на 31 декабря 2021 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 материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

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

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

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики.

В 2020 году Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. Российские органы власти приняли ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий эпидемии. Некоторые меры были отменены или смягчены в 2022 году. Последствия эпидемии значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

В феврале 2022 года произошло обострение геополитической напряженности. Европейский союз, США и ряд других стран ввели новые санкции в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также ограничения на определенные виды операций. В марте 2022 года в Российской Федерации были введены временные экономические меры ограничительного характера. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики с целью нивелирования последствий вышеуказанных факторов.

Руководство продолжает отслеживать и оценивать влияние на деятельность Группы указанных событий. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

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

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату.

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

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

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, были выпущены следующие поправки к стандартам:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в которой дается руководство и примеры по применению концепции существенности к раскрытию информации об учетной политике – начинает действовать с 1 января 2023 г.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в отношении продажи или внесения активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием, приняты Советом по МСФО в сентябре 2014 г., в декабре 2015 г. применение отложено до момента окончания исследования в отношении долевого метода учета.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». Поправка начинает действовать с 1 января 2024 г. (с учетом проекта дополнительных поправок, выпущенного в ноябре 2021 года).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

### **3 Основные принципы учетной политики**

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

### **4 Оценка справедливой стоимости**

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

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

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

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

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

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

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

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

## 5 Информация по сегментам

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в республике Хакассия.

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

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

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

- Филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго».
- Прочие сегменты

Сегмент «Прочие» включает несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является услуги в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях и деятельность санаторно-курортных учреждений.

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

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

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	1 841 918	265 082	1 659 969	3 400 618	2 758 695	1 609 584	1 289 002	1 804 652	26 612	14 656 132
Выручка от продаж между сегментами	–	–	801	216	–	–	–	31	43 744	44 792
<b>Выручка сегмента</b>	<b>1 841 918</b>	<b>265 082</b>	<b>1 660 770</b>	<b>3 400 834</b>	<b>2 758 695</b>	<b>1 609 584</b>	<b>1 289 002</b>	<b>1 804 683</b>	<b>70 356</b>	<b>14 700 924</b>
В т. ч.										
Передача электроэнергии	1 777 620	258 947	1 629 442	3 351 189	2 718 382	1 587 647	201 777	1 785 772	–	13 310 776
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	7 760	2 831	12 559	34 021	12 238	8 808	4 105	4 868	–	87 190
Перепродажа электроэнергии	–	–	–	–	–	–	1 079 335	–	–	1 079 335
Прочая выручка	55 275	3 209	17 559	9 034	24 934	10 304	2 091	13 449	70 356	206 211
Выручка по договорам аренды	1 263	95	1 210	6 590	3 141	2 825	1 694	594	–	17 412
<b>ЕВИТДА</b>	<b>198 157</b>	<b>787</b>	<b>90 997</b>	<b>683 994</b>	<b>313 216</b>	<b>99 062</b>	<b>81 495</b>	<b>386 657</b>	<b>(9 139)</b>	<b>1 845 226</b>

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	1 782 016	324 182	1 554 032	3 373 351	2 267 109	1 554 559	1 172 055	1 726 868	22 679	13 776 851
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	102	–	–	–	2 594	270 141	272 837
<b>Выручка сегмента</b>	<b>1 782 016</b>	<b>324 182</b>	<b>1 554 032</b>	<b>3 373 453</b>	<b>2 267 109</b>	<b>1 554 559</b>	<b>1 172 055</b>	<b>1 729 462</b>	<b>292 820</b>	<b>14 049 688</b>
В т. ч.										
Передача электроэнергии	1 758 664	304 366	1 515 825	3 325 934	2 254 004	1 530 253	197 947	1 703 825	–	12 590 818
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	10 792	15 309	24 438	22 703	6 538	13 081	2 923	9 343	–	105 127
Перепродажа электроэнергии	–	–	–	–	–	–	963 653	–	–	963 653
Прочая выручка	11 303	4 444	12 619	18 555	3 515	8 622	6 709	15 702	292 820	374 289
Выручка по договорам аренды	1 257	63	1 150	6 261	3 052	2 603	823	592	–	15 801
<b>ЕВИТДА</b>	<b>189 628</b>	<b>80 808</b>	<b>94 478</b>	<b>332 253</b>	<b>584 209</b>	<b>130 986</b>	<b>(37 365)</b>	<b>361 510</b>	<b>11 078</b>	<b>1 747 585</b>



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрическ ие сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	4 005 035	589 579	3 737 169	7 763 350	5 836 859	3 538 739	3 003 348	3 987 004	53 803	32 514 886
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	349	–	–	–	61	85 984	87 195
<b>Выручка сегмента</b>	<b>4 005 035</b>	<b>589 579</b>	<b>3 737 970</b>	<b>7 763 699</b>	<b>5 836 859</b>	<b>3 538 739</b>	<b>3 003 348</b>	<b>3 987 065</b>	<b>139 787</b>	<b>32 602 081</b>
В т. ч.										–
<i>Передача электроэнергии</i>	3 905 264	576 086	3 685 998	7 669 162	5 785 807	3 497 612	488 389	3 945 176	–	29 553 494
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	22 164	6 169	19 770	64 620	16 740	15 942	10 314	16 191	–	171 910
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	–	–	–	–	–	2 497 909	–	–	2 497 909
<i>Прочая выручка</i>	74 913	7 128	29 803	16 821	28 209	19 749	4 156	24 511	139 787	345 077
<i>Выручка по договорам аренды</i>	2 694	196	2 399	13 096	6 103	5 436	2 580	1 187	–	33 691
<b>ЕВИТДА</b>	<b>567 267</b>	<b>43 719</b>	<b>510 963</b>	<b>1 856 444</b>	<b>835 461</b>	<b>294 902</b>	<b>77 393</b>	<b>855 309</b>	<b>(9 924)</b>	<b>5 031 534</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрическ ие сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	3 924 845	713 084	3 457 773	7 708 670	4 995 846	3 481 500	2 799 329	3 773 591	43 466	30 898 104
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	205	–	–	–	–	345 733	348 562
<b>Выручка сегмента</b>	<b>3 924 845</b>	<b>713 084</b>	<b>3 457 773</b>	<b>7 708 875</b>	<b>4 995 846</b>	<b>3 481 500</b>	<b>2 799 329</b>	<b>3 776 215</b>	<b>389 199</b>	<b>31 246 666</b>
В т. ч.										–
<i>Передача электроэнергии</i>	3 885 369	686 491	3 404 665	7 636 296	4 936 260	3 441 052	520 882	3 735 753	–	28 246 768
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	16 831	18 985	27 650	34 205	47 311	20 566	9 098	13 369	–	188 015
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	–	–	–	–	–	2 258 256	–	–	2 258 256
<i>Прочая выручка</i>	20 049	7 482	23 170	25 673	6 295	14 910	9 455	25 908	389 199	522 141
<i>Выручка по договорам аренды</i>	2 596	126	2 288	12 701	5 980	4 972	1 638	1 185	–	31 486
<b>ЕВИТДА</b>	<b>709 515</b>	<b>228 893</b>	<b>504 754</b>	<b>1 578 573</b>	<b>1 525 448</b>	<b>450 811</b>	<b>2 635</b>	<b>694 018</b>	<b>5 188</b>	<b>5 699 835</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

30 июня 2022 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>8 262 669</b>	<b>1 716 622</b>	<b>9 635 429</b>	<b>18 845 739</b>	<b>14 034 415</b>	<b>9 225 886</b>	<b>4 481 891</b>	<b>11 788 645</b>	<b>761 752</b>	<b>78 753 048</b>
В т.ч. Основные средства и незавершенное строительство	7 110 936	1 448 084	4 272 306	15 755 650	11 365 449	7 822 543	3 602 579	5 075 096	112 289	56 564 932

31 декабря 2021 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>11 715 592</b>	<b>3 200 301</b>	<b>8 552 200</b>	<b>18 473 637</b>	<b>12 933 258</b>	<b>8 672 577</b>	<b>4 251 988</b>	<b>14 210 912</b>	<b>886 649</b>	<b>82 897 114</b>
В т.ч. Основные средства и незавершенное строительство	10 702 267	3 007 818	4 099 466	15 435 194	10 731 728	7 723 500	3 527 920	7 925 585	123 240	63 276 718

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>1 845 226</b>	<b>1 747 585</b>	<b>5 031 534</b>	<b>5 699 835</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(648 648)	(258 638)	(815 400)	(225 038)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	-	(286)	-	(286)
Корректировка по аренде	-	126 941	-	254 594
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(73 531)	(17 245)	(69 696)	(17 886)
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	29 470	-	(12 615)	-
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	2 882	508	12 742	(8 762)
Дисконтирование кредиторской задолженности	(97)	-	(97)	-
Прочие корректировки	(29 320)	22 494	(32 373)	40 825
Нераспределенные показатели	95 516	(8 094)	122 497	(3 582)
<b>EBITDA</b>	<b>1 221 498</b>	<b>1 613 265</b>	<b>4 236 592</b>	<b>5 739 700</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(1 393 725)	(1 383 037)	(2 782 795)	(2 760 420)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 420 141)	(571 557)	(2 478 093)	(1 127 095)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(31 447)	(24 386)	(64 815)	(53 943)
Экономия/(расход) по налогу на прибыль	300 026	32 158	197 669	(380 279)
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(1 323 789)</b>	<b>(333 557)</b>	<b>(891 442)</b>	<b>1 417 963</b>

## 6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	Передача электроэнергии	13 310 776	12 590 818	29 553 494
Продажа электроэнергии и мощности	1 079 335	963 653	2 497 909	2 258 256
Технологическое присоединение к электросетям	87 190	105 127	171 910	188 015
Прочая выручка	191 919	107 762	294 038	191 291
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>14 669 220</b>	<b>13 767 360</b>	<b>32 517 351</b>	<b>30 884 330</b>
Выручка по договорам аренды	17 970	16 575	34 828	33 034
	<b>14 687 190</b>	<b>13 783 935</b>	<b>32 552 179</b>	<b>30 917 364</b>

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по ограничению и возобновлению режима потребления электроэнергии, по совместной подвеске (волоконно-оптические линии связи, уличное освещение) и от предоставления услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

## 7 Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	6 786	3 162	13 588
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	365 217	333 577	815 035	599 066
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	51 926	98 678	65 132	139 131
Страховое возмещение	67 829	6 099	79 645	6 614
Списание кредиторской задолженности	7 373	7 705	8 582	16 474
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	(1 786)	4 580	-	10 993
Прочие доходы	140 834	127 265	211 229	230 027
	<b>638 179</b>	<b>581 066</b>	<b>1 193 211</b>	<b>1 011 815</b>

## 8 Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы от выбытия (реализации) основных средств	6 320	-	6 320	-
	<b>6 320</b>	<b>-</b>	<b>6 320</b>	<b>-</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы на вознаграждения работникам	4 491 986	4 160 115	8 998 976	8 029 611
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	1 399 062	1 383 037	2 782 795	2 760 420
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 739 555	1 637 032	5 154 805	4 685 782
Электроэнергия для продажи	646 259	506 121	1 532 968	1 256 454
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	58 132	59 165	302 200	298 264
Прочие материальные расходы	1 087 427	896 180	1 650 973	1 372 647
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	3 545 083	3 460 647	7 356 537	7 159 295
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	156 902	157 574	212 324	226 672
Прочие работы и услуги производственного характера	106 902	7 843	149 918	178 542
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	164 412	188 602	350 627	376 972
Краткосрочная аренда	4 007	12 294	8 291	24 652
Страхование	22 896	22 239	45 270	43 996
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	55 808	60 618	117 198	118 413
Охрана	68 063	63 141	134 871	126 406
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 797	11 122	8 181	19 073
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	101 056	99 935	204 369	198 961
Транспортные услуги	10 405	9 486	14 731	16 817
Прочие услуги	174 516	182 387	299 671	304 660
Оценочные обязательства*	900 404	331 839	1 611 740	449 911
Прочие расходы	470 502	671 141	957 106	1 041 533
	<b>15 207 174</b>	<b>13 920 518</b>	<b>31 893 551</b>	<b>28 689 081</b>

\*В отчетном периоде создан резерв оценочных обязательств под разногласия с ООО «КЭнК» в сумме 1 375 928 тыс. руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	96 963	6 842	137 503	17 429
Дивиденды к получению	-	-	-	52
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников		-	12 632	17 466
Амортизация дисконта по финансовым активам	63 866	34 145	99 767	67 766
Прочие финансовые доходы	9	-	9	-
	<b>160 838</b>	<b>40 987</b>	<b>249 911</b>	<b>102 713</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	1 420 141	571 557	2 478 093	1 127 095
Процентные расходы по обязательствам по аренде	31 447	24 386	64 815	53 943
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	19 523	13 037	39 568	26 279
Эффект дисконтирования финансовых активов при модификации договора*	578 069	-	578 069	-
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	74	66	97	87
	<b>2 049 254</b>	<b>609 046</b>	<b>3 160 642</b>	<b>1 207 404</b>

\*Информация раскрыта в примечании 16.

## 11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>				
Начисление текущего налога	78 018	(42 099)	(170 785)	(502 033)
Корректировка налога за прошлые периоды	-	41 091	-	41 091
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>78 018</b>	<b>(1 008)</b>	<b>(170 785)</b>	<b>(460 942)</b>
Отложенный налог на прибыль	222 008	33 166	368 454	80 663
<b>Итого экономия/(расход) по налогу на прибыль</b>	<b>300 026</b>	<b>32 158</b>	<b>197 669</b>	<b>(380 279)</b>

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

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(1 623 815)</b>	<b>(365 715)</b>	<b>(1 089 111)</b>	<b>1 798 242</b>
<b>Теоретическая сумма (расхода)/экономии по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>324 763</b>	<b>73 143</b>	<b>217 822</b>	<b>(359 648)</b>
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(24 737)	(40 985)	(20 153)	(20 631)
	<b>300 026</b>	<b>32 158</b>	<b>197 669</b>	<b>(380 279)</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(2 882)	576	(2 306)	(508)	102	(406)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(159 351)	10 719	(148 632)	6 350	(318)	6 032
	<b>(162 233)</b>	<b>11 295</b>	<b>(150 938)</b>	<b>5 842</b>	<b>(216)</b>	<b>5 626</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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	(12 742)	2 548	(10 194)	8 762	(1 752)	7 010
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(71 651)	6 185	(65 466)	76 128	(3 643)	72 485
	<b>(84 393)</b>	<b>8 733</b>	<b>(75 660)</b>	<b>84 890</b>	<b>(5 395)</b>	<b>79 495</b>



## 12 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>15 069 520</b>	<b>55 972 636</b>	<b>25 321 379</b>	<b>18 253 885</b>	<b>3 645 562</b>	<b>118 262 982</b>
Реклассификация между группами	(1)	1	(1 313)	1 313	-	-
Поступления	86	3 476	1 006	82 886	2 433 328	2 520 782
Ввод в эксплуатацию	18 214	1 098 457	406 655	198 365	(1 721 691)	-
Выбытия	(8 675)	(3 702)	(15 200)	(63 889)	(43 086)	(134 552)
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>15 079 144</b>	<b>57 070 868</b>	<b>25 712 527</b>	<b>18 472 560</b>	<b>4 314 113</b>	<b>120 649 212</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(8 215 972)</b>	<b>(32 683 519)</b>	<b>(12 536 459)</b>	<b>(10 112 598)</b>	-	<b>(63 548 548)</b>
Реклассификация между группами	-	-	1 287	(1 287)	-	-
Начисленная амортизация	(244 391)	(1 064 034)	(509 434)	(649 030)	-	(2 466 889)
Выбытия	5 336	2 854	13 187	41 055	-	62 432
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>(8 455 027)</b>	<b>(33 744 699)</b>	<b>(13 031 419)</b>	<b>(10 721 860)</b>	-	<b>(65 953 005)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>6 853 548</b>	<b>23 289 117</b>	<b>12 784 920</b>	<b>8 141 287</b>	<b>3 645 562</b>	<b>54 714 434</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>6 624 117</b>	<b>23 326 169</b>	<b>12 681 108</b>	<b>7 750 700</b>	<b>4 314 113</b>	<b>54 696 207</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>15 415 422</b>	<b>58 803 178</b>	<b>27 133 667</b>	<b>20 225 629</b>	<b>3 807 181</b>	<b>125 385 077</b>
Реклассификация между группами	(38 922)	(2)	7 820	31 103	1	-
Поступления	-	6 320	3 083	129 196	1 925 216	2 063 815
Ввод в эксплуатацию	17 028	686 326	214 553	375 007	(1 292 914)	-
Выбытия	(3 813)	(18 271)	(5 051)	(25 112)	(2 966)	(55 213)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>15 389 715</b>	<b>59 477 551</b>	<b>27 354 072</b>	<b>20 735 823</b>	<b>4 436 518</b>	<b>127 393 679</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2022 года	(8 638 216)	(34 694 734)	(13 533 404)	(11 125 322)	-	(67 991 676)
Реклассификация между группами	21 138	-	(1 701)	(19 437)	-	-
Начисленная амортизация	(241 235)	(1 033 720)	(521 379)	(662 351)	-	(2 458 685)
Выбытия	2 799	5 264	2 762	24 007	-	34 832
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(8 855 514)</b>	<b>(35 723 190)</b>	<b>(14 053 722)</b>	<b>(11 783 103)</b>	<b>-</b>	<b>(70 415 529)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>6 777 206</b>	<b>24 108 444</b>	<b>13 600 263</b>	<b>9 100 307</b>	<b>3 807 181</b>	<b>57 393 401</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>6 534 201</b>	<b>23 754 361</b>	<b>13 300 350</b>	<b>8 952 720</b>	<b>4 436 518</b>	<b>56 978 150</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, капитализированные проценты составили 159 204 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 78 337 тыс. руб.), ставка капитализации составила 13,16 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – 6,38%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 10 234 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в сумме 15 735 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 8 376 972 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 8 704 383 тыс. руб.)

### 13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>1 941 546</b>	<b>14 000</b>	<b>14 748</b>	<b>150</b>	<b>1 970 444</b>
Поступления	2 056	-	3 565	-	5 621
Капитализация процентов	-	-	40	-	40
Выбытия	(18 715)	-	-	-	(18 715)
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>1 924 887</b>	<b>14 000</b>	<b>18 353</b>	<b>150</b>	<b>1 957 390</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(1 096 065)</b>	<b>(6 767)</b>	<b>-</b>	<b>(150)</b>	<b>(1 102 982)</b>
Начисленная амортизация	(86 253)	(1 400)	-	-	(87 653)
Выбытия	18 715	-	-	-	18 715
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>(1 163 603)</b>	<b>(8 167)</b>	<b>-</b>	<b>(150)</b>	<b>(1 171 920)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>845 481</b>	<b>7 233</b>	<b>14 748</b>	<b>-</b>	<b>867 462</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>761 284</b>	<b>5 833</b>	<b>18 353</b>	<b>-</b>	<b>785 470</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 938 205</b>	<b>22 950</b>	<b>50 728</b>	<b>150</b>	<b>2 012 033</b>
Реклассификация между группами	22 343	-	(22 343)	-	-
Поступления	1 303	-	3 451	-	4 754
Капитализация процентов	1 106	-	1 565	-	2 671
Выбытия	(725)	-	-	-	(725)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 962 232</b>	<b>22 950</b>	<b>33 401</b>	<b>150</b>	<b>2 018 733</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(1 238 867)</b>	<b>(10 164)</b>	-	<b>(150)</b>	<b>(1 249 181)</b>
Начисленная амортизация	(95 725)	(2 295)	-	-	(98 020)
Выбытия	725	-	-	-	725
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(1 333 867)</b>	<b>(12 459)</b>	-	<b>(150)</b>	<b>(1 346 476)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>699 338</b>	<b>12 786</b>	<b>50 728</b>	-	<b>762 852</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>628 365</b>	<b>10 491</b>	<b>33 401</b>	-	<b>672 257</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, капитализированные проценты составили 2 671 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 40 тыс. руб.), ставка капитализации 13,16 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 6,38 %).

Сумма капитализированной амортизации нематериальных активов, составила 648 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 221 тыс. руб.).

Прочие нематериальные активы на 30 июня 2022 года, а также на 30 июня 2021 года представлены исключительным правом на Интернет-сайт АО "ЭСК Сибири" с остаточной стоимостью равной нулю.

#### 14 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 2021 года</b>	<b>862 476</b>	<b>1 237 273</b>	<b>779 822</b>	<b>160 478</b>	<b>3 040 049</b>
Поступления	48 950	2 302	7 213	-	58 465
Изменение условий по договорам аренды	(12 418)	(3 643)	(5 405)	-	(21 466)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(4 122)	-	(4 562)	(41)	(8 725)
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>894 886</b>	<b>1 235 932</b>	<b>777 068</b>	<b>160 437</b>	<b>3 068 323</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(105 456)</b>	<b>(348 303)</b>	<b>(214 725)</b>	<b>(47 483)</b>	<b>(715 967)</b>
Начисленная амортизация	(39 340)	(99 432)	(70 681)	(13 345)	(222 798)
Изменение условий по договорам аренды	36 018	3 963	10 424	-	50 405
Выбытие или прекращение договоров аренды	1 345	-	415	40	1 800
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>(107 433)</b>	<b>(443 772)</b>	<b>(274 567)</b>	<b>(60 788)</b>	<b>(886 560)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>757 020</b>	<b>888 970</b>	<b>565 097</b>	<b>112 995</b>	<b>2 324 082</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>787 453</b>	<b>792 160</b>	<b>502 501</b>	<b>99 649</b>	<b>2 181 763</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 219 389</b>	<b>1 271 119</b>	<b>878 431</b>	<b>174 225</b>	<b>3 543 164</b>
Поступления	55 174	44 906	14 824	41	114 945
Изменение условий по договорам аренды	400 755	(66 281)	(278 103)	47 898	104 269
Выбытие или прекращение договоров аренды	(15 034)	(9 064)	(279)	-	(24 377)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 660 284</b>	<b>1 240 680</b>	<b>614 873</b>	<b>222 164</b>	<b>3 738 001</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(111 016)</b>	<b>(534 875)</b>	<b>(325 248)</b>	<b>(71 336)</b>	<b>(1 042 475)</b>
Начисленная амортизация	(76 729)	(103 244)	(45 090)	(16 549)	(241 612)
Изменение условий по договорам аренды	(160 668)	7 971	109 732	(15 812)	(58 777)
Выбытие или прекращение договоров аренды	15 034	9 064	279	-	24 377
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(333 379)</b>	<b>(621 084)</b>	<b>(260 327)</b>	<b>(103 697)</b>	<b>(1 318 487)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 108 373</b>	<b>736 244</b>	<b>553 183</b>	<b>102 889</b>	<b>2 500 689</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 326 905</b>	<b>619 596</b>	<b>354 546</b>	<b>118 467</b>	<b>2 419 514</b>

## 15 Прочие финансовые активы

	<b>30 июня 2022</b> года	<b>31 декабря 2021</b> года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:		
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	61 704	74 544
	<b>61 704</b>	<b>74 544</b>

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции ПАО «Красноярскэнергообл» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), равной 52 956 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2022 г. (по состоянию на 31 декабря 2021 г.: 61 593 тыс. руб.).

## 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<b>30 июня 2022</b> года	<b>31 декабря 2021</b> года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	4 725 733	5 298 910
Прочая дебиторская задолженность	754 782	619 575
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(11 807)	-
	<b>5 468 708</b>	<b>5 918 485</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	12 689 986	12 532 213
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 631 920)	(6 890 398)
Прочая дебиторская задолженность	3 707 973	3 569 390
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(2 851 105)	(2 698 655)
	<b>6 914 934</b>	<b>6 512 550</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризованную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии по соглашению о рассрочке погашения дебиторской задолженности АО «Читаэнергообл» от 01.06.2020 в общей сумме 4 714 113 тыс. руб. на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 5 294 813 тыс. руб.). Условия соглашения предполагают применение ставки процента в диапазоне 7.69% - 8.36% годовых и получение денежных средств в 2027 - 2029 годах.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по векселям, полученным от ПАО "Промсвязьбанк" (в погашение задолженности АО «Читаэнергообл» по вышеуказанному соглашению) в сумме на 30 июня 2022 года 705 639 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 617 823 тыс. руб.).

В отчетном периоде заключено дополнительное соглашение от 15.06.2022 № 1/41.4000.177.20ДС1 к вышеуказанному соглашению о рассрочке. В результате модификации договора в отчетности отражен дополнительный эффект в сумме 578 069 тыс. руб.

## 17 Авансы выданные и прочие активы

	<b>30 июня 2022</b> года	<b>31 декабря 2021</b> года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	94 268	113 495
	<b>94 268</b>	<b>113 495</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	469 188	536 460
Резерв под обесценение авансов выданных	(33 017)	(43 161)
НДС к возмещению	1 612	1 564
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	351 113	128 015
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	85 680	44 555
	<b>874 576</b>	<b>667 433</b>

## 18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<b>30 июня 2022</b> года	<b>31 декабря 2021</b> года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	3 297 764	690 179
	<b>3 297 764</b>	<b>690 179</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.



## 19 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10	0,10	0,10
В обращении на начало периода (тыс. шт.)	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031
В обращении на конец периода и полностью оплаченные (тыс. шт.)	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

### (б) Дивиденды

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

## 20 Прибыль на акцию

Для расчета прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, Группа делит прибыль/(убыток), причитающуюся на долю собственников Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении за отчетный период. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<i>В миллионах акций</i>				
<b>Обыкновенные и привилегированные акции на 1 января</b>	99 886	99 886	99 886	99 886
<b>Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня</b>	<b>99 886</b>	<b>99 886</b>	<b>99 886</b>	<b>99 886</b>
Средневзвешенное количество акций в обращении за период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	99 886	99 886	99 886	99 886
Прибыль/ (убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	(1 323 789)	(333 557)	(891 442)	1 417 963
<b>Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>(0,0133)</b>	<b>(0,0033)</b>	<b>(0,0089)</b>	<b>0,0142</b>

## 21 Заемные средства

	<b>30 июня 2022</b> года	<b>31 декабря 2021</b> года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	24 102 006	34 342 645
Обязательства по аренде	1 871 139	1 861 560
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(184 644)	(263 248)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(11 529 436)	(6 607 388)
	<b>14 259 065</b>	<b>29 333 569</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	16 533	49 784
	<b>16 533</b>	<b>49 784</b>
<b>Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	16 183 153	5 976 258
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	184 644	263 248
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	11 529 436	6 607 388
	<b>27 897 233</b>	<b>12 846 894</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	175 764	176 258
	<b>175 764</b>	<b>176 258</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

В составе краткосрочных заемных средств в соответствии с требованиями п.74 МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в связи с неисполнением Группой финансовой ковенанты «Чистый долг/ЕВИТДА» по итогам 2 квартала 2022 года отражены обязательства по кредитам, полученным от ПАО Сбербанк в сумме 7 508 446 тыс. руб.

В соответствии с условиями кредитных соглашений с ПАО Сбербанк при нарушении ковенант банк имеет право потребовать досрочного погашения задолженности. При этом, ПАО Сбербанк должен направить требование о досрочном погашении не менее чем за 5 дней до даты погашения. От банка требований о досрочном погашении не поступало. Вместе с тем в отношении нарушенных обязательств по итогам 2 квартала 2022 г. 09.08.2022 от ПАО Сбербанк получено письмо об отказе банка от прав требования выполнения денежных обязательств Группой в полном объеме ранее установленных в соглашениях сроках.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	<b>Эффективные процентные ставки</b>	<b>Сроки погашения</b>	<b>Номинальная стоимость</b>
Необеспеченные банковские кредиты*	10,10 % - 13,10 %	2022 – 2023	3 952 740
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ** + 3 %	2022	158 048
			<b>4 110 788</b>

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

\*\*Ключевая ставка Центрального банка РФ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы	4 110 788
	<b>4 110 788</b>

## 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	497 004	89 492
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>497 004</b>	<b>89 492</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	7 356 018	7 509 297
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 022 326	801 020
Задолженность перед персоналом	1 631 866	1 747 230
Дивиденды к уплате	5 174	5 203
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>10 015 384</b>	<b>10 062 750</b>

## 23 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	1 395 220	723 224
Налог на имущество	165 576	163 206
Взносы на социальное обеспечение	723 085	437 328
Прочие налоги к уплате	131 618	170 430
	<b>2 415 499</b>	<b>1 494 188</b>

## 24 Авансы полученные

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	733 974	228 947
Прочие авансы полученные	15 291	21 264
	<b>749 265</b>	<b>250 211</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 240 156	654 081
Прочие авансы полученные	228 770	223 294
	<b>1 468 926</b>	<b>877 375</b>

## 25 Оценочные обязательства

	<u>2022 год</u>	<u>2021 год</u>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 690 363</b>	<b>1 968 912</b>
Начисление (увеличение) за период	1 652 889	539 930
Восстановление (уменьшение) за период	(41 022)	(38 633)
Использование оценочных обязательств	(114 721)	(133 746)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>3 187 509</b>	<b>2 336 463</b>

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

## 26 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 2021 года.

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

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

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

	<u>2022 год</u>	<u>2021 год</u>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>9 589 053</b>	<b>8 161 660</b>
Увеличение резерва за период	501 105	509 004
Восстановление сумм резерва за период	(477 206)	(171 839)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(118 120)	(65 176)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>9 494 832</b>	<b>8 433 649</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года сумма свободного лимита по открытым, но не использованным кредитным линиям Группы составила 44 957 139 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 40 657 139 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в

пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

**Справедливая и балансовая стоимость**

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

Финансовые инструменты	Прим.	30 июня 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	5 468 708	4 720 312	-	-	4 720 312
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	15	61 704	61 704	61 704	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	21	(40 285 159)	(39 723 704)	-	(39 723 704)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(497 004)	(497 004)	-	-	(497 004)
		<b>(35 251 751)</b>	<b>(35 438 692)</b>	<b>61 704</b>	<b>(39 723 704)</b>	<b>4 223 308</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	5 918 485	5 780 114	-	-	5 780 114
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	15	74 544	74 544	74 544	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	21	(40 318 903)	(39 717 144)	-	(39 717 144)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(89 492)	(89 492)	-	-	(89 492)
		<b>(34 415 366)</b>	<b>(33 951 978)</b>	<b>74 544</b>	<b>(39 717 144)</b>	<b>5 690 622</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2022 года составила 9,94 % (на 31 декабря 2021 года: 8,37 %).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2022 года составила 11,24 % (на 31 декабря 2021 года: 11,24 %).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2022 года составила 9,55 % (на 31 декабря 2021 года: 9,20 – 8,37 %).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

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

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход</b>
На 1 января 2022 года	74 544
Продажа	(98)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(12 742)
На 30 июня 2022 года	<b>61 704</b>

## 27 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 7 922 869 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 8 541 729 тыс. руб. с учетом НДС).

## 28 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, предшествующих году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений



механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

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

## **29 Операции со связанными сторонами**

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

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

**(а) Операции с материнской компанией и ее дочерними предприятиями**

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Выручка, прочие доходы, финансовые доходы</b>				
Материнская компания	196	196	393	393
Прочая выручка	196	196	393	393
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>33 593</b>	<b>10 281</b>	<b>45 198</b>	<b>29 278</b>
Передача электроэнергии	-	-	-	-
Продажа электроэнергии и мощности	678	577	3 693	3 290
Прочая выручка	32 915	9 132	41 505	23 350
Прочие доходы (неустойки, доходы прошлых лет, претензии)	-	572	-	2 638
	<b>33 789</b>	<b>10 477</b>	<b>45 591</b>	<b>29 671</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы</b>				
<b>Материнская компания</b>	<b>475 417</b>	<b>247 937</b>	<b>735 901</b>	<b>435 311</b>
Консультационные и юридические услуги	55 860	56 308	55 860	56 308
Прочие работы и услуги производственного характера	5 560	5 561	11 121	11 121
Прочие расходы	1 958	1 957	3 916	3 915
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	412 039	184 111	665 004	363 967
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>3 032 950</b>	<b>2 928 330</b>	<b>6 153 308</b>	<b>5 887 912</b>
Электроэнергия для продажи	83	79	213	170
Услуги по передаче электроэнергии	2 981 422	2 874 564	6 050 852	5 780 860
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	-	-	-	94
Электроэнергия для компенсации потерь	-	-	-	-
Краткосрочная аренда	927	9 088	2 263	18 597
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	2 914	4 463	28 582	40 877
Прочие расходы	47 604	40 136	71 398	47 314
	<b>3 508 367</b>	<b>3 176 267</b>	<b>6 889 209</b>	<b>6 323 223</b>

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Материнская компания</b>	<b>(12 000 000)</b>	<b>(11 400 000)</b>
Заемные средства	(12 000 000)	(11 400 000)
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>(6 553)</b>	<b>(604 118)</b>
Авансы выданные	(9 050)	(6 549)
Займы выданные	-	(600 000)
Авансы полученные	2 497	2 431
	<b>(12 006 553)</b>	<b>(12 004 118)</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

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

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

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

- 32,09% и 31,72% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 39,62% и 30,02%);
- 33,12% и 32,50% от выручки от передачи электроэнергии Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 41,17% и 31,11%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 48,46% и 47,12% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 46,02% и 47,43%).

По состоянию на 30 июня 2022 года кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 24 119 034 тыс. руб., в том числе проценты 26 172 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 24 118 061 тыс. руб., в том числе проценты 25 200 тыс. руб.)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 1 656 445 тыс. руб., погасила – 1 655 473 тыс. руб.

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили 84,47% и 85,12% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 87,75% и 87,83%).

По состоянию на 30 июня 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 294 007 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 284 104 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2022 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 67 566 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 44 647 тыс. руб.)

**(в) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Компании, Генеральный директор дочернего общества, представители высшего менеджмента.

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	49 858	42 479	91 004	93 145
Выходные пособия	-	-	-	-
	<b>49 858</b>	<b>42 479</b>	<b>91 004</b>	<b>93 145</b>

На 30 июня 2022 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, отраженная в сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 4 901 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года 4 231 тыс. руб.).

**30 События после отчетной даты**

В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.08.2022 № 823 с 01.09.2022 статус гарантирующего поставщика на территории Республики Хакасия присвоен обществу с ограниченной ответственностью «Региональная Энергосбытовая Компания». Статус гарантирующего поставщика ПАО «Россети Сибирь» на территории Республики Хакасия утрачен.