

**ПАО «ФСК ЕЭС»**

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,**

**ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С**

**МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»**

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2020 ГОДА**

**(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

## СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный) .....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный) .....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный) .....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный) .....	6
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)	
Примечание 1. Группа и ее деятельность .....	9
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности .....	10
Примечание 3. Основные положения учетной политики .....	11
Примечание 4. Связанные стороны .....	11
Примечание 5. Основные средства .....	14
Примечание 6. Активы в форме права пользования .....	15
Примечание 7. Финансовые вложения в акции .....	15
Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	16
Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты .....	17
Примечание 10. Капитал .....	17
Примечание 11. Налог на прибыль .....	17
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства .....	18
Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	18
Примечание 14. Резервы под обязательства и отчисления .....	19
Примечание 15. Выручка .....	19
Примечание 16. Операционные расходы .....	20
Примечание 17. Финансовые доходы .....	20
Примечание 18. Финансовые расходы .....	20
Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС .....	20
Примечание 20. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски .....	21
Примечание 21. Информация по сегментам .....	22
Примечание 22. Доход от выбытия активов .....	23
Примечание 23. События после отчетной даты .....	24

**ПАО «ФСК ЕЭС»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	1 025 765	1 024 901
Активы в форме права пользования	6	13 067	12 719
Нематериальные активы		6 417	6 609
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 741	1 296
Финансовые вложения в акции	7	44 194	45 711
Отложенные налоговые активы		325	275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	75 772	72 084
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы		2 203	2 107
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>1 169 484</b>	<b>1 165 702</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и эквиваленты	9	36 007	37 077
Банковские депозиты	9	32 442	25 789
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	41 375	41 823
Предоплата по налогу на прибыль		795	93
Запасы		18 132	16 968
Авансы выданные и прочие оборотные активы		3 360	2 576
		<b>132 111</b>	<b>124 326</b>
Активы, предназначенные для продажи		313	313
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>132 424</b>	<b>124 639</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 301 908</b>	<b>1 290 341</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	10	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		30 427	30 937
Нераспределенная прибыль		247 228	227 558
<b>Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС</b>		<b>920 770</b>	<b>901 610</b>
Доля неконтролирующих акционеров		170	174
<b>Итого капитал</b>		<b>920 940</b>	<b>901 784</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		50 729	46 871
Долгосрочные заемные средства	12	218 749	208 343
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	14 131	14 121
Авансы покупателей		8 610	8 525
Налоги к уплате, кроме налога на прибыль		1 722	1 705
Государственные субсидии		796	811
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 679	6 955
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>301 416</b>	<b>287 331</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		301	11 388
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		21 222	31 444
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	37 118	41 580
Авансы покупателей		10 130	8 872
Налоги к уплате, кроме налога на прибыль		9 665	4 265
Резервы под обязательства и отчисления	14	1 065	1 202
Задолженность по налогу на прибыль		51	2 475
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>79 552</b>	<b>101 226</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>380 968</b>	<b>388 557</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 301 908</b>	<b>1 290 341</b>

Одобрено к выпуску и подписано от имени руководства:

01 июня 2020 года

Генеральный директор ПАО «Россети»  
управляющей организации ПАО «ФСК ЕЭС»

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



П.А. Ливинский

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе  
(Неаудированный)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка от основной деятельности	15	58 706	57 517
Прочие операционные доходы		1 159	2 011
Операционные расходы	16	(36 292)	(34 893)
Доход от выбытия активов	22	-	10 444
(Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(3)	275
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	-	726
<b>Операционная прибыль</b>		<b>23 570</b>	<b>36 080</b>
Финансовые доходы	17	3 029	3 107
Финансовые расходы	18	(1 855)	(2 054)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		61	32
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>24 805</b>	<b>37 165</b>
Расход по налогу на прибыль	11	(5 139)	(9 727)
<b>Прибыль за период</b>		<b>19 666</b>	<b>27 438</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	7	(1 517)	(1 369)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		401	(165)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		221	155
<b>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>(895)</b>	<b>(1 379)</b>
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		385	(85)
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>385</b>	<b>(85)</b>
<b>Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(510)</b>	<b>(1 464)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>19 156</b>	<b>25 974</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС	19	19 670	27 430
Неконтролирующим акционерам		(4)	8
<b>Итого совокупный доход, причитающийся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС		19 160	25 966
Неконтролирующим акционерам		(4)	8
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	19	<b>0,016</b>	<b>0,022</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>24 805</b>	<b>37 165</b>
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,16	9 464	8 492
Амортизация активов в форме права пользования		260	237
Прибыль от выбытия основных средств		(63)	(129)
Амортизация нематериальных активов		356	415
Чистое обесценение основных средств	5	-	(726)
Доход от выбытия активов	22	-	(10 444)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		(61)	(32)
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		3	(275)
Начисление прочих резервов по обязательствам	14	57	138
Финансовые доходы	17	(3 029)	(3 107)
Финансовые расходы	18	1 855	2 054
Прочие неденежные статьи		(131)	(2)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль и изменения прочих долгосрочных активов и обязательств</b>		<b>33 516</b>	<b>33 786</b>
Увеличение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 924)	(414)
Увеличение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(72)	(14)
Увеличение/(уменьшение) долгосрочной кредиторской задолженности		877	(4 673)
(Уменьшение)/увеличение долгосрочных авансов покупателей		(286)	576
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		506	2 934
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных активов		(784)	(378)
Увеличение запасов		(1 164)	(1 123)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 465)	(1 752)
Уменьшение резервов		(137)	(5)
Увеличение авансов покупателей		7 077	1 797
Уплата налога на прибыль		(4 235)	(6 166)
<b>Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>31 909</b>	<b>24 568</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(12 194)	(9 617)
Поступления от реализации основных средств		226	373
Приобретение нематериальных активов		(185)	(31)
Погашение векселей		2	2
Размещение банковских депозитов		(17 146)	(4 767)
Заккрытие банковских депозитов		10 670	2 001
Займы выданные		(10)	(1)
Возврат займов		5	7
Поступления от реализации финансовых вложений		-	2 795
Проценты полученные		933	904
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(17 699)</b>	<b>(8 334)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		10 000	15
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(9 506)	(17 515)
Погашение основной суммы по договорам аренды		(272)	(300)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**ПАО «ФСК ЕЭС»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Дивиденды уплаченные		(11 124)	-
Приобретение неконтролирующей доли акционеров		-	(74)
Проценты уплаченные		(4 378)	(4 581)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(15 280)</b>	<b>(22 455)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов</b>		<b>(1 070)</b>	<b>(6 221)</b>
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	9	37 077	37 618
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	9	36 007	31 397

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Прим.								
На 1 января 2020 года	637 333	10 501	(4 719)	30 937	227 558	901 610	174	901 784
<b>Совокупный доход за период</b>								
Прибыль за период	-	-	-	-	19 670	19 670	(4)	19 666
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</b>								
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	(1 315)	-	(1 315)	-	(1 315)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	420	-	420	-	420
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	385	-	385	-	385
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		-	-	(510)	-	(510)	-	(510)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	-	(510)	19 670	19 160	(4)	19 156
На 31 марта 2020 года	637 333	10 501	(4 719)	30 427	247 228	920 770	170	920 940

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Прим.								
На 1 января 2019 года	637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 698	838 980	181	839 161
<b>Совокупный доход за период</b>								
Прибыль за период	-	-	-	-	27 430	27 430	8	27 438
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</b>								
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	(1 204)	-	(1 204)	-	(1 204)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	(175)	-	(175)	-	(175)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	(85)	-	(85)	-	(85)
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		-	-	(1 464)	-	(1 464)	-	(1 464)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	-	(1 464)	27 430	25 966	8	25 974
Приобретение неконтролирующей доли акционеров		-	-	-	(36)	(36)	(38)	(74)
На 31 марта 2019 года	637 333	10 501	(4 719)	23 703	198 092	864 910	151	865 061

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС»), с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «РОССЕТИ» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 марта 2020 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «РОССЕТИ». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

**Отношения с государством.** Правительство РФ является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

**Экономическая среда.** 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.

Распространение нового коронавируса COVID-19 в 2020 году вызвало финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий, оказывают влияние на деятельность компаний из различных отраслей. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными, на текущий момент невозможно оценить количественные эффекты с достаточной степенью уверенности.

Руководство Группы работает в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса. Руководство Группы проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Принимая во внимание системообразующий характер отрасли, государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, отсутствие зависимости от зарубежных поставщиков оборудования и услуг и валютного риска (большая часть доходов и расходов Группы, а также монетарных активов и обязательств выражена в российских рублях), влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы - ограничено. Руководство Группы предпринимает все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих сотрудников и контрагентов, одновременно с выполнением мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения, реализации приоритетных инвестиционных проектов и финансовой устойчивости Группы.

**Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)**

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

*Сезонный характер деятельности.* Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

**Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности**

*Декларация соответствия.* Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). 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. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

*Ключевые бухгалтерские оценки и допущения.* 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.

*Оценка справедливой стоимости.* 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.

Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости в связи с непродолжительным сроком погашения.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 8 – Торговая и прочая дебиторская задолженность;
- Примечание 12 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 13 – Торговая и прочая кредиторская задолженность.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики**

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Несколько прочих поправок и разъяснений к стандартам применяются впервые в 2020 году, однако их применение не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса». Совет МСФО выпустил поправки, которые изменили определения термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности». Совет МСФО выпустил поправки, чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения.
- Концептуальные основы финансовой отчетности. Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов.

Группа не применяла досрочно выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты, разъяснения и поправки.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные реклассификации. В частности, авансы покупателей и налоги к уплате, кроме налога на прибыль представлены отдельной строкой, а авансы поставщикам переклассифицированы из торговой и прочей дебиторской задолженности в авансы выданные и прочие активы.

**Примечание 4. Связанные стороны**

**Компании, связанные с государством.** В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Передача электроэнергии	43 522	44 147
Продажа электроэнергии	198	214
Строительные услуги	304	-
Присоединение к сети	12	127
Процентные доходы	766	634
Чистое восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	18	306
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 996)	(1 777)
Аренда	(318)	(497)

**Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)**

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с государством, представлены ниже:

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Внеоборотные активы</b>		
Финансовые вложения в акции	44 194	45 711
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	676	610
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 91 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 160 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	74 201	69 779
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	7	8
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и эквиваленты	26 509	31 035
Банковские депозиты	28 516	25 718
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 539 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 5 425 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	34 069	35 552
Авансы выданные и прочие оборотные активы (за вычетом обесценения в сумме 0 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 73 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	262	75
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Долгосрочные заемные средства	(8 225)	(6 287)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 080)	(3 015)
Авансы покупателей	(8 019)	(8 020)
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(589)	(490)
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(301)	(11 388)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 821)	(4 341)
Авансы покупателей	(7 590)	(5 810)

На 31 марта 2020 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 60 000 млн. рублей (31 декабря 2019 года: 60 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 8,4% и сроками погашения в 2025 году.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 11 и 16. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

**Материнская компания.** В течение 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка	79	82

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Финансовые вложения в акции	423	495
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(204)	(408)
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	-	(8 999)

**Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)**

**Вознаграждения руководству.** Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	57	35
Выходные пособия	-	9
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	2	2
<b>Итого</b>	<b>59</b>	<b>46</b>

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 1 января 2020 года	34 155	661 862	765 911	258 654	93 979	1 814 561
Поступления	1	1	-	10 163	326	10 491
Перевод/ввод в состав основных средств	48	5 339	1 240	(6 852)	225	-
Выбытия	-	(19)	(271)	(130)	(627)	(1 047)
Сальдо на 31 марта 2020 года	34 204	667 183	766 880	261 835	93 903	1 824 005
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Сальдо на 1 января 2020 года	(8 210)	(300 492)	(382 871)	(43 951)	(54 136)	(789 660)
Начисление амортизации	(115)	(2 777)	(5 172)	-	(1 400)	(9 464)
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(136)	(28)	165	-	-
Выбытия	-	19	271	-	594	884
Сальдо на 31 марта 2020 года	(8 326)	(303 386)	(387 800)	(43 786)	(54 942)	(798 240)
Остаточная стоимость на 1 января 2020 года	25 945	361 370	383 040	214 703	39 843	1 024 901
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	25 878	363 797	379 080	218 049	38 961	1 025 765
	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	31 809	604 748	725 527	248 566	82 787	1 693 437
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(914)	(914)
Сальдо на 1 января 2019 года	31 809	604 748	725 527	248 566	81 873	1 692 523
Поступления	-	27 280	3 711	10 126	3 846	44 963
Перевод/ввод в состав основных средств	1 195	(13)	(754)	(586)	158	-
Выбытия	(44)	(519)	(65)	(131)	(56)	(815)
Сальдо на 31 марта 2019 года	32 960	631 496	728 419	257 975	85 821	1 736 671
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(50 353)	(756 160)
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	434	434
Сальдо на 1 января 2019 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(49 919)	(755 726)
Начисление амортизации	(111)	(2 532)	(4 847)	-	(1 002)	(8 492)
Восстановление обесценения	-	-	-	726	-	726
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(2)	(5)	26	(18)	-
Выбытия	3	408	72	17	71	571
Сальдо на 31 марта 2019 года	(7 726)	(288 124)	(360 538)	(55 665)	(50 868)	(762 921)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 434	937 277
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	25 234	343 372	367 881	202 310	34 953	973 750

**Примечание 6. Активы в форме права пользования**

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Прочее	Итого	Обяза- тельства по аренде
Сальдо на 1 января 2020 года	9 379	768	1 229	1 343	12 719	<b>12 824</b>
Поступления	612	-	-	60	672	<b>672</b>
Амортизация, признанная в прибылях или убытках	(166)	(4)	(53)	(37)	(260)	-
Амортизация признанная в составе незавершенного строительства	(64)	-	-	-	(64)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	<b>333</b>
Платежи	-	-	-	-	-	<b>(602)</b>
Сальдо на 31 марта 2020	9 761	764	1 176	1 366	13 067	<b>13 227</b>

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Прочее	Итого	Обяза- тельства по аренде
Сальдо на 1 января 2019 года	3 855	4 218	2 722	826	11 621	<b>11 350</b>
Поступления	-	220	4	-	224	<b>224</b>
Амортизация, признанная в прибылях или убытках	(100)	(62)	(66)	(9)	(237)	-
Амортизация признанная в составе незавершенного строительства	(28)	-	-	-	(28)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	<b>278</b>
Платежи	-	-	-	-	-	<b>(300)</b>
Сальдо на 31 марта 2019	3 727	4 376	2 660	817	11 580	<b>11 552</b>

**Примечание 7. Финансовые вложения в акции**

	На 1 января 2020 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2020 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	45 105	(1 445)	43 660
ПАО «РОССЕТИ»	495	(72)	423
Прочие	111	-	111
<b>Итого</b>	<b>45 711</b>	<b>(1 517)</b>	<b>44 194</b>

  

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2019 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	37 419	(1 375)	36 044
ПАО «РОССЕТИ»	426	6	432
Прочие	111	-	111
<b>Итого</b>	<b>37 956</b>	<b>(1 369)</b>	<b>36 587</b>

**Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
<b>Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 134 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 207 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	75 480	71 685
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 69 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 77 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	96	170
Векселя	196	229
<b>Итого долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>75 772</b>	<b>72 084</b>
<b>Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 7 728 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 7 836 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	38 092	38 393
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 6 123 млн. рублей на 31 марта 2020 года и 5 937 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	3 063	3 254
Займы выданные	119	114
Векселя	101	62
<b>Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>41 375</b>	<b>41 823</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает в себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в общей сумме 70 658 млн. рублей на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 69 166 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые полгода. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,91% - 9,63% годовых.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, относящаяся к контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2020 годах в общей сумме 3 604 млн. рублей на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 733 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2021-2023 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 11% годовых.

По состоянию на 31 марта 2020 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности составила 76 191 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 71 860 млн. рублей). Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,91-9,17% (на 31 декабря 2019 года: 6,91-9,17%).

**Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты**

	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	22 678	15 531
Эквиваленты денежных средств	13 329	21 546
<b>Итого денежные средства и эквиваленты</b>	<b>36 007</b>	<b>37 077</b>

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 3,60-6,36% по состоянию на 31 марта 2020 года и 3,69-8,05% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

**Банковские депозиты**

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
АО «Россельхозбанк»	6,50-7,20%	BBB-	FitchRatings	15 478	15 228
ПАО «Банк ВТБ»	5,65-7,35%	BBB-	Standard&Poor's	7 183	10 490
АО «Газпромбанк»	6,36%	BB+	Standard&Poor's	4 423	-
ПАО «РОСБАНК»	6,03%	Baa3/P-3	Moody's	3 854	-
ПАО «Промсвязьбанк»	6,25%	BB-	Standard&Poor's	1 432	-
АО «Альфа-Банк»	5,85%	BB+	Standard&Poor's	72	71
<b>Итого банковские депозиты</b>				<b>32 442</b>	<b>25 789</b>

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

**Примечание 10. Капитал**

*Акционерный капитал*

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 марта 2020 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров.** Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 4 719 млн. рублей).

**Резервы.** Резервы включают резерв переоценки финансовых вложений в акции, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Примечание 7)	32 663	33 978
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(2 894)	(3 314)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	658	273
<b>Итого резервы</b>	<b>30 427</b>	<b>30 937</b>

**Примечание 11. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

**Примечание 12. Долгосрочные заемные средства**

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2020-2052	75 673	75 476
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2050	150 862	151 278
Небанковские займы	0,1-3%	2025-2026	209	209
Обязательства по аренде	5,77-10,38%	2020-2069	13 227	12 824
<b>Итого заемные средства</b>			<b>239 971</b>	<b>239 787</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(20 115)	(30 335)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(7)	(6)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(1 100)	(1 103)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>218 749</b>	<b>208 343</b>

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи.

	Уровень	На 31 марта 2020		На 31 декабря 2019	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	75 733	75 673	76 284	75 476
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 839	10 102	9 930	10 319
<b>Итого заемные средства</b>		<b>85 572</b>	<b>85 775</b>	<b>86 214</b>	<b>85 795</b>

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 31 марта 2020 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 100 000 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 100 000 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

**Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 31 марта 2020 года	На 31 декабря 2019 года
<b>Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	12 957	13 077
Кредиторская задолженность поставщикам	635	804
Прочая кредиторская задолженность	539	240
<b>Итого долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>14 131</b>	<b>14 121</b>
<b>Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	19 885	23 585
Кредиторская задолженность поставщикам	10 743	12 375
Начисления	632	-
Кредиторская задолженность персоналу	3 420	2 982
Прочая кредиторская задолженность	2 438	2 638
<b>Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>37 118</b>	<b>41 580</b>

**Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

На 31 марта 2020 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает гарантийные депозиты поставщиков и подрядчиков основных средств подлежащие возврату в 2020-2037 гг. в сумме 1 995 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 2 132 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,38% -5,68% годовых.

На 31 марта 2020 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает задолженность, относящуюся к покупке основных средств в рассрочку, на период 2020-2025 гг. в сумме 7 978 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 7 988 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

По состоянию на 31 марта 2020 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности составила 14 558 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 14 569 млн. рублей). Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,48% (на 31 декабря 2019 года: 5,48%).

**Примечание 14. Резервы под обязательства и отчисления**

Движение в резервах под обязательства и отчисления:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>1 202</b>	<b>683</b>
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	69	138
Восстановлено неиспользованного резерва	(12)	-
Использовано резерва	(194)	(15)
<b>Балансовая стоимость на 31 марта</b>	<b>1 065</b>	<b>806</b>

**Примечание 15. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Передача электрической энергии	56 110	56 121
Строительные услуги	981	-
Продажа электрической энергии	458	465
Технологическое присоединение к сетям	328	134
Прочая выручка	581	592
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>58 458</b>	<b>57 312</b>
Доходы от аренды	248	205
<b>Итого выручка от основной деятельности</b>	<b>58 706</b>	<b>57 517</b>

**Примечание 16. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Покупная электроэнергия для производственных нужд	10 066	10 753
Амортизация основных средств	9 464	8 492
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 483	7 088
Налоги, кроме налога на прибыль	3 452	3 586
Аренда	644	944
Ремонт и техническое обслуживание	516	342
Командировочные и транспортные расходы	466	483
Услуги по транзиту электроэнергии	399	310
Материальные расходы для целей ремонтов	367	195
Амортизация нематериальных активов	356	415
Амортизация активов в форме права пользования	260	237
Материальные расходы по строительным контрактам	213	-
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	82	-
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	3	26
Прочие расходы	2 521	2 022
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>36 292</b>	<b>34 893</b>

**Примечание 17. Финансовые доходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	1 806	2 166
Процентные доходы	1 100	894
Положительные курсовые разницы	19	11
Прочие финансовые доходы	104	36
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>3 029</b>	<b>3 107</b>

**Примечание 18. Финансовые расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	3 533	3 898
Процентные расходы по обязательствам по аренде	333	278
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	112	129
Отрицательные курсовые разницы	56	24
Прочие финансовые расходы	200	115
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>4 234</b>	<b>4 444</b>
За вычетом капитализированных процентных расходов	(2 379)	(2 390)
<b>Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков</b>	<b>1 855</b>	<b>2 054</b>

**Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	19 670	27 430
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,016</b>	<b>0,022</b>

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

**Примечание 20. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

**Судебные разбирательства.** В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 31 марта 2020 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 915 млн. рублей. По мнению руководства, вероятность неблагоприятного исхода для Группы и соответствующего оттока финансовых ресурсов для урегулирования данных исков, если таковые будут, не является высокой, поэтому соответствующий резерв не был создан в данной консолидированной финансовой отчетности. По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 14), является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

**Условные обязательства по налогам**

Российское налоговое и таможенное 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

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 может прогнозировать исход и суммы возможных затрат для урегулирования потенциальных налоговых рисков.

На 31 марта 2020 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

**Обязательства по капитальному строительству.** На 31 марта 2020 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 146 156 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 120 227 млн. рублей), включая НДС.

**Примечание 21. Информация по сегментам**

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	<b>Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ</b>	
	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года</b>
Выручка от сторонних покупателей	57 718	56 805
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	92	100
<b>Итого выручка</b>	<b>57 810</b>	<b>56 905</b>
Чистая прибыль за период	10 585	10 522
	<b>На 31 марта 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 545 363	1 543 924
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	431 330	421 167

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года представлена ниже:

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года</b>
<b>Итого выручка сегмента (РСБУ)</b>	<b>57 810</b>	<b>56 905</b>
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(205)	(99)
Несегментная выручка	1 220	928
Исключение внутригрупповой выручки	(92)	(100)
Непризнанная выручка	-	(117)
Прочие корректировки	(27)	-
<b>Итого выручка (МСФО)</b>	<b>58 706</b>	<b>57 517</b>

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года представлена ниже:

**Примечание 21. Информация по сегментам (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
<b>Чистая прибыль за год (РСБУ)</b>	<b>10 585</b>	<b>10 522</b>
<b>Основные средства</b>		
Корректировка стоимости основных средств	10 397	11 098
Доход от обмена активами	-	10 444
Восстановление обесценения основных средств	-	726
<b>Финансовые инструменты</b>		
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции через прочий совокупный доход	1 632	1 406
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	459	828
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(90)	(93)
Дисконтирование векселей	8	8
<b>Консолидация</b>		
Обесценение финансовых вложений в дочерние общества	-	(2)
<b>Прочее</b>		
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	29	(485)
Активы в форме права пользования	(135)	(226)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(55)	(171)
Непризнанная выручка и прочие доходы	(7)	(136)
Корректировка расходов на НИОКР	25	32
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	-	32
Корректировка отложенного налога на прибыль	(2 297)	(5 248)
Прочие корректировки	(423)	(912)
Несегментный прочий операционный убыток	(462)	(385)
<b>Прибыль за год (МСФО)</b>	<b>19 666</b>	<b>27 438</b>

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 15. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

**Примечание 22. Доход от выбытия активов**

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 и дебиторской задолженности балансовой 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% годовых. Доход от выбытия активов в сумме 10 444 млн. рублей отражен в отчете о прибылях или убытках.

**Примечание 23. События после отчетной даты**

**Выпуск облигаций.** В апреле 2020 года Группа осуществила выпуск бездокументарных процентных неконвертируемых облигаций серии 001P-05R на общую сумму 10 000 млн. рублей с фиксированной процентной ставкой 6,50 процента, сроком погашения в апреле 2035 года и с датой оферты в апреле 2025 года. Купонный период по облигациям составляет 91 день.