



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации**

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	9
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	10
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	13
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	21
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	22
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	22
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	22
Примечание 12.	Капитал.....	23
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	24
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	24
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	25
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	25
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	26
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	26
Примечание 19.	Выручка.....	26
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	27
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	28
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	29
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	29
Примечание 24.	Условные обязательства.....	29
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	31
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	34
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	35

	Примечание	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	692 297	677 862
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		16 662	16 396
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		369	418
Отложенные налоговые активы		18 865	19 259
Прочие внеоборотные активы	7	25 285	19 853
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>753 478</b>	<b>733 788</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	74 113	41 047
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 230	2 558
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	56 582	54 251
Товарно-материальные запасы	10	39 052	34 386
Прочие оборотные активы	11	47 937	55 983
		<b>221 914</b>	<b>188 225</b>
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	1	-	3 106
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>221 914</b>	<b>191 331</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>975 392</b>	<b>925 119</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	439 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		142 821	104 786
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>616 699</b>	<b>565 664</b>
Неконтролирующая доля участия	12	5 282	4 211
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>621 981</b>	<b>569 875</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	148 685	162 528
Беспоставочный форвард на акции	15	14 654	28 510
Отложенные налоговые обязательства		17 050	15 255
Прочие долгосрочные обязательства	16	26 787	22 366
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>207 176</b>	<b>228 659</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	57 603	39 435
Кредиторская задолженность и начисления	17	69 962	59 645
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	-	7 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		383	785
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	18 287	16 439
		<b>146 235</b>	<b>123 304</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	1	-	3 281
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>146 235</b>	<b>126 585</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>353 411</b>	<b>355 244</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>975 392</b>	<b>925 119</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	19	276 767	258 284	82 901	77 394
Государственные субсидии	20	34 466	29 336	10 275	10 092
Прочие операционные доходы	1	911	614	50	144
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(242 395)	(236 621)	(77 782)	(74 218)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>69 749</b>	<b>51 613</b>	<b>15 444</b>	<b>13 412</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 017)	(1 503)	69	290
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 074)	(2 414)	(382)	(469)
Убыток от обесценения прочих активов		-	(2 045)	-	-
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>65 658</b>	<b>45 651</b>	<b>15 131</b>	<b>13 233</b>
Финансовые доходы	22	20 754	8 867	7 656	1 745
Финансовые расходы	22	(11 399)	(7 022)	(5 072)	(4 849)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(198)	505	(304)	42
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>74 815</b>	<b>48 001</b>	<b>17 411</b>	<b>10 171</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(14 344)	(12 844)	(3 765)	(4 399)
<b>Прибыль за период</b>		<b>60 471</b>	<b>35 157</b>	<b>13 646</b>	<b>5 772</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		60 637	37 530	14 730	6 429
Неконтролирующей доле участия		(166)	(2 373)	(1 084)	(657)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1433	0,0888	0,0347	0,0152
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		423 196	422 437	424 697	422 437

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль за период	60 471	35 157	13 646	5 772
<b>Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(414)	(947)	-	-
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(49)	(14)	(24)	(14)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(463)</b>	<b>(961)</b>	<b>(24)</b>	<b>(14)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	348	-	-	-
Прочий совокупный доход	50	7	-	46
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>398</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>46</b>
<b>Итого прочий совокупный (убыток) / доход</b>	<b>(65)</b>	<b>(954)</b>	<b>(24)</b>	<b>32</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>60 406</b>	<b>34 203</b>	<b>13 622</b>	<b>5 804</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	60 664	36 837	14 706	6 461
Неконтролирующей доле участия	(258)	(2 634)	(1 084)	(657)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>74 815</b>	<b>48 001</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	21 235	18 894
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	473	261
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		198	(505)
Прочие операционные доходы		(911)	(614)
Финансовые доходы	22	(20 754)	(8 867)
Финансовые расходы	22	11 399	7 022
Убыток от обесценения основных средств	6	1 074	2 414
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 017	1 503
Убыток от обесценения прочих активов		-	2 045
Прочие расходы		388	172
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>90 934</b>	<b>70 326</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 797)	(5 653)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		1 231	580
Увеличение товарно-материальных запасов		(6 006)	(7 713)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		1 875	(461)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		2 114	(708)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(705)	1 348
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		1 094	(1 722)
Уплаченный налог на прибыль		(13 997)	(10 628)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>68 743</b>	<b>45 369</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(37 429)	(51 382)
Поступления от продажи основных средств		422	62
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(94 669)	(49 878)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		107 486	62 158
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(6 000)	(7 000)
Приобретение акций ассоциированной организации		(1 000)	-
Проценты полученные		4 322	5 745
Выбытие дочерних обществ		(435)	-
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		(575)	-
Поступления от выбытия совместного предприятия		-	450
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	232
Поступления от продажи акций ПАО «Интер ПАО»		-	3 240
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(27 878)</b>	<b>(36 373)</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления от выпуска акций	12	6 000	7 000
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 072)	(3 731)
Поступления краткосрочных заемных средств		30 636	38 381
Поступления долгосрочных заемных средств		32 885	45 705
Погашение заемных средств		(63 079)	(83 577)
Проценты уплаченные		(10 996)	(11 348)
Дивиденды выплаченные		(60)	(15 777)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(181)	(128)
Платежи по валютно-процентному свопу		(67)	(227)
Погашение обязательств по аренде		(841)	(528)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(7 775)</b>	<b>(24 230)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(24)	14
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>33 066</b>	<b>(15 220)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>41 047</b>	<b>65 432</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>74 113</b>	<b>50 212</b>

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала  
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2019 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(344)</b>	<b>529</b>	<b>833</b>	<b>249 519</b>	<b>576 340</b>	<b>9 818</b>	<b>586 158</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	37 530	37 530	(2 373)	35 157
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(686)	-	(686)	(261)	(947)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(14)	-	-	(14)	-	(14)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	5	-	-	2	7	-	7
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	5	(14)	(686)	2	(693)	(261)	(954)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>(14)</b>	<b>(686)</b>	<b>37 532</b>	<b>36 837</b>	<b>(2 634)</b>	<b>34 203</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 775)	(15 775)	(128)	(15 903)
Изменение неконтролирующей доли участия	12	-	-	-	-	-	-	-	706	706	(652)	54
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	47	47	-	47
<b>На 30 сентября 2019 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(339)</b>	<b>515</b>	<b>147</b>	<b>272 029</b>	<b>598 155</b>	<b>6 404</b>	<b>604 559</b>
<b>На 1 января 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(382)</b>	<b>358</b>	<b>187</b>	<b>239 698</b>	<b>565 664</b>	<b>4 211</b>	<b>569 875</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	60 637	60 637	(166)	60 471
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(322)	-	(322)	(92)	(414)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(49)	-	-	(49)	-	(49)
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	16	50	-	50
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	382	(49)	(322)	16	27	(92)	(65)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>382</b>	<b>(49)</b>	<b>(322)</b>	<b>60 653</b>	<b>60 664</b>	<b>(258)</b>	<b>60 406</b>
Эмиссия акций	12	13 000	-	-	-	-	-	-	-	13 000	-	13 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 537)	(15 537)	(181)	(15 718)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате выбытия дочернего общества	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	1, 12	-	-	-	-	-	-	74	(7 196)	(7 122)	1 482	(5 640)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	54	54	4	58
<b>На 30 сентября 2020 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>309</b>	<b>(61)</b>	<b>277 648</b>	<b>616 699</b>	<b>5 282</b>	<b>621 981</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** 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 в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

- оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;
- оценка обесценения основных средств (Примечание 6);
- оценка финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости (Уровень 3) (Примечания 15, 26).

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 сентября 2020 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 61,20 процента). По состоянию на 30 сентября 2020 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 13,13 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Изменения в структуре Группы.** В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

**Продажа акций ЗАО «МЭК».** В декабре 2019 года был заключен договор с ОАО «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» о продаже принадлежащих Группе 90 процентов акций ЗАО «Международная энергетическая компания» (ЗАО «МЭК») за денежное вознаграждение в размере 173 млн рублей. Сделка была завершена в марте 2020 года после погашения покупателем кредитных обязательств ЗАО «МЭК» перед Европейским банком реконструкции и развития и Азиатским банком развития, и снятия с Общества поручительства по данным кредитам. Активы и обязательства ЗАО «МЭК» по состоянию на 31 декабря 2019 года отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой, как предназначенная для продажи. Прибыль от выбытия ЗАО «МЭК» отражена в составе прочих операционных доходов.

**Сделка по обмену активами между Группой и ООО «МК «Доналинк».** В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа завершила сделку по обмену активами с ООО «МК «Доналинк», которая включает обмен 100 процентов акций АО «ЛУР» и 100-процентной доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» на 41,98 процента акций дочернего общества Группы ПАО «ДЭК». Справедливая стоимость переданных активов была определена в сумме 5 640 млн рублей, что эквивалентно величине справедливой стоимости полученного пакета акций ПАО «ДЭК».

В рамках первого этапа сделки Группой было передано 100 процентов минус 1 акция АО «ЛУР» и доля в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» в размере 85,54 процента в обмен на 38,04 процента акций ПАО «ДЭК».

Ниже представлена балансовая величина активов и обязательств ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР», которые выбыли в результате сделки:

	<b>Дата выбытия</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	4 578
Отложенные налоговые активы	110
Прочие внеоборотные активы	75
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>4 763</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	435
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	14
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 559
Товарно-материальные запасы	1 336
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>3 344</b>
<b>Итого активы ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»</b>	<b>8 107</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные налоговые обязательства	242
Прочие долгосрочные обязательства	592
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>834</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	2 463
Кредиторская задолженность по прочим налогам	265
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>2 728</b>
<b>Итого обязательства ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»</b>	<b>3 562</b>
<b>Стоимость чистых активов ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»</b>	<b>4 545</b>

В рамках второго, финального этапа сделки Группа передала 1 акцию АО «ЛУР» и 14,46 процента доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС», оцененной по справедливой стоимости в сумме 530 млн рублей, в обмен на 3,94 процента акций ПАО «ДЭК».

Разница между справедливой стоимостью полученных акций ПАО «ДЭК» и балансовой стоимостью выбывших чистых активов дочерних компаний и справедливой стоимостью 14,46 процента доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» отражена в составе прочих операционных доходов.

Изменение неконтролирующей доли участия в результате сделки по обмену активами раскрыто в Примечании 12.

**Покупка акций ОАО «СЭК».** В августе 2020 года Общество приобрело у ПАО «НК «Роснефть» 7,68 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»), ассоциированной организации Группы, за денежное вознаграждение в размере 1 000 млн рублей. Доля участия Группы в ОАО «СЭК» увеличилась до 42,31 процента.

**Обзор рынка электроэнергии и мощности.** В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, порядок их функционирования и механизм установления цен были внесены следующие существенные изменения:

- Постановлением Правительства РФ №424 от 2 апреля 2020 года до 1 января 2021 года приостановлено взыскание неустойки в случае неполной или несвоевременной оплаты потребителями коммунальных услуг. До указанной даты приостановлено также право исполнителя коммунальной услуги приостанавливать (ограничивать) предоставление коммунальных услуг. Руководство Группы не ожидает существенного влияния данного Постановления на собираемость дебиторской задолженности и оценку ожидаемых кредитных убытков;
- В рамках мер поддержки бизнеса в связи с COVID-19 постановлением Правительства РФ №440 от 3 апреля 2020 года «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» перенесен срок лицензирования энергосбытовой деятельности до 1 июля 2021 года.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Основные положения учетной политики.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, пересмотренного состава отчетных сегментов (Примечание 3) и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов

оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 6,40 процента на 31 декабря 2019 года до 5,80 процента на 30 сентября 2020 года.

### Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2020 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16, МСФО (IAS) 41 и МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37, МСФО (IFRS) 3 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);
- Уступки по аренде, связанные с COVID-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

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

### Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4). Начиная с 1 января 2020 года состав дочерних обществ в отчетных сегментах был пересмотрен в соответствии с изменениями, проведенными в целях повышения эффективности управления. Так организация деятельности отдельных дочерних обществ Группы осуществляется при непосредственном участии новых сегментных менеджеров. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом. Пересмотр состава сегментов не оказал существенного влияния на показатели EBITDA в разрезе сегментов, на основании которых оцениваются результаты их деятельности.

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также основные изменения в результате пересмотра состава сегментов.

#### Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Генерация РусГидро» заменил сегмент ПАО «РусГидро», который был представлен материнской компанией Группы. Прочие дочерние общества сегмента «Генерация РусГидро» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

### Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	89,81%	94,15%	52,11%	52,17%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Сбыт» заменил сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро». ПАО «ДЭК» было ранее представлено в составе сегмента «Субгруппа ПАО ЭС Востока».

### Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДГК»	89,81%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	89,81%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,75%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	76,60%	76,60%	76,59%	76,60%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Сегмент «Энергокомпании ДФО» заменил сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока». АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» и АО «Якутская ГРЭС-2» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, и по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>105 155</b>	<b>113 191</b>	<b>125 542</b>	<b>29 582</b>	<b>373 470</b>	<b>(96 703)</b>	<b>276 767</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	95 632	106 141	70 308	4 686	276 767	-	276 767
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	352	94 891	26 232	1	121 476	-	121 476
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	62 539	180	1 215	17	63 951	-	63 951
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	32 542	10 420	121	85	43 168	-	43 168
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	92	-	27 736	1	27 829	-	27 829
<i>прочая выручка</i>	107	650	15 004	4 582	20 343	-	20 343
<i>от внутригрупповых операций</i>	9 523	7 050	55 234	24 896	96 703	(96 703)	-
Государственные субсидии	-	33	34 433	-	34 466	-	34 466
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 882)	(110 827)	(145 384)	(29 385)	(318 478)	97 793	(220 685)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>72 273</b>	<b>2 397</b>	<b>14 591</b>	<b>197</b>	<b>89 458</b>	<b>1 090</b>	<b>90 548</b>
Прочие операционные доходы	34	-	44	102	180	-	180
Амортизация	(10 736)	(225)	(9 487)	(1 017)	(21 465)	230	(21 235)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(624)	(1 548)	(1 403)	(254)	(3 829)	(6)	(3 835)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(603)	-	(441)	(30)	(1 074)	-	(1 074)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	8	(1 529)	(1 427)	(69)	(3 017)	-	(3 017)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(249)	(19)	(40)	(159)	(467)	(6)	(473)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	220	-	505	4	729	-	729
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>60 947</b>	<b>624</b>	<b>3 745</b>	<b>(972)</b>	<b>64 344</b>	<b>1 314</b>	<b>65 658</b>
Финансовые доходы							20 754
Финансовые расходы							(11 399)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(198)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>74 815</b>
Расходы по налогу на прибыль							(14 344)
<b>Прибыль за период</b>							<b>60 471</b>
<b>Капитальные расходы 30 сентября 2020 года</b>	<b>16 609</b>	<b>253</b>	<b>24 619</b>	<b>822</b>	<b>42 303</b>	<b>-</b>	<b>42 303</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>125 643</b>	<b>7 385</b>	<b>71 879</b>	<b>1 381</b>	<b>206 288</b>	<b>-</b>	<b>206 288</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции (90 910)	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>88 830</b>	<b>108 701</b>	<b>121 454</b>	<b>30 209</b>	<b>349 194</b>		<b>258 284</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	80 765	102 087	69 206	6 226	258 284	-	258 284
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	213	83 117	26 971	1	110 302	-	110 302
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	54 768	9 399	1 347	230	65 744	-	65 744
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	25 545	8 711	244	497	34 997	-	34 997
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	95	-	27 017	1	27 113	-	27 113
<i>прочая выручка</i>	144	860	13 627	5 497	20 128	-	20 128
<i>от внутригрупповых операций</i>	8 065	6 614	52 248	23 983	90 910	(90 910)	-
Государственные субсидии	-	9	29 327	-	29 336	-	29 336
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 185)	(106 757)	(139 714)	(29 222)	(307 878)	90 687	(217 191)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>56 645</b>	<b>1 953</b>	<b>11 067</b>	<b>987</b>	<b>70 652</b>	<b>(223)</b>	<b>70 429</b>
Прочие операционные доходы	27	-	382	23	432	-	432
Амортизация	(9 683)	(202)	(8 184)	(1 002)	(19 071)	177	(18 894)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	<b>(808)</b>	<b>(1 522)</b>	<b>(4 009)</b>	<b>(121)</b>	<b>(6 460)</b>	<b>144</b>	<b>(6 316)</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 227)	-	(1 083)	(104)	(2 414)	-	(2 414)
<i>убыток от обесценения прочих активов</i>	-	-	(2 045)	-	(2 045)	-	(2 045)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	407	(1 496)	(515)	101	(1 503)	-	(1 503)
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	182	182	-	182
<i>убыток от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	(254)	(254)	-	(254)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	15	(15)	(359)	(46)	(405)	144	(261)
<i>убыток от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	(3)	(11)	(7)	-	(21)	-	(21)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>46 181</b>	<b>229</b>	<b>(744)</b>	<b>(113)</b>	<b>45 553</b>	<b>98</b>	<b>45 651</b>
Финансовые доходы							8 867
Финансовые расходы							(7 022)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							505
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>48 001</b>
Расходы по налогу на прибыль							(12 844)
<b>Прибыль за период</b>							<b>35 157</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>34 155</b>	<b>236</b>	<b>23 464</b>	<b>2 581</b>	<b>60 436</b>	<b>-</b>	<b>60 436</b>
<b>31 декабря 2019 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>132 280</b>	<b>7 432</b>	<b>61 451</b>	<b>800</b>	<b>201 963</b>	<b>-</b>	<b>201 963</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>34 376</b>	<b>34 624</b>	<b>31 260</b>	<b>11 031</b>	<b>111 291</b>	<b>(28 390)</b>	<b>82 901</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	31 383	32 959	16 917	1 642	82 901	-	82 901
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	159	28 963	8 430	-	37 552	-	37 552
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	19 816	24	294	-	20 134	-	20 134
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	11 357	3 795	36	-	15 188	-	15 188
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	12	-	3 082	-	3 094	-	3 094
<i>прочая выручка</i>	39	177	5 075	1 642	6 933	-	6 933
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 993	1 665	14 343	9 389	28 390	(28 390)	-
Государственные субсидии	-	32	10 243	-	10 275	-	10 275
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 753)	(33 942)	(42 565)	(10 278)	(98 538)	28 258	(70 280)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>22 623</b>	<b>714</b>	<b>(1 062)</b>	<b>753</b>	<b>23 028</b>	<b>(132)</b>	<b>22 896</b>
Прочие операционные доходы	17	-	2	31	50	-	50
Амортизация	(3 760)	(75)	(3 283)	(303)	(7 421)	105	(7 316)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(24)	(324)	(16)	(130)	(494)	(5)	(499)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(166)	-	(216)	-	(382)	-	(382)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	234	(336)	149	22	69	-	69
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	(92)	12	51	(152)	(181)	(5)	(186)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>18 856</b>	<b>315</b>	<b>(4 359)</b>	<b>351</b>	<b>15 163</b>	<b>(32)</b>	<b>15 131</b>
Финансовые доходы							7 656
Финансовые расходы							(5 072)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(304)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>17 411</b>
Расходы по налогу на прибыль							(3 765)
<b>Прибыль за период</b>							<b>13 646</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>4 967</b>	<b>120</b>	<b>9 742</b>	<b>87</b>	<b>14 916</b>	<b>-</b>	<b>14 916</b>

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	29 458	31 644	32 154	11 675	104 931	(27 537)	77 394
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	27 002	30 216	17 184	2 992	77 394	-	77 394
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	183	24 043	7 865	1	32 092	-	32 092
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	18 481	2 880	641	79	22 081	-	22 081
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	8 275	3 015	69	197	11 556	-	11 556
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	13	-	3 069	-	3 082	-	3 082
<i>прочая выручка</i>	50	278	5 540	2 715	8 583	-	8 583
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 456	1 428	14 970	8 683	27 537	(27 537)	-
Государственные субсидии	-	2	10 090	-	10 092	-	10 092
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 687)	(31 013)	(42 416)	(11 144)	(95 260)	27 433	(67 827)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>18 771</b>	<b>633</b>	<b>(172)</b>	<b>531</b>	<b>19 763</b>	<b>(104)</b>	<b>19 659</b>
Прочие операционные доходы	12	-	197	4	213	-	213
Амортизация	(3 445)	(73)	(2 757)	(212)	(6 487)	53	(6 434)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(67)	(100)	(69)	30	(206)	1	(205)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(300)	-	(155)	(14)	(469)	-	(469)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	99	(108)	197	102	290	-	290
<i>убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	(69)	(69)	-	(69)
<i>прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	2	2	-	2
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	134	8	(111)	9	40	1	41
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>15 271</b>	<b>460</b>	<b>(2 801)</b>	<b>353</b>	<b>13 283</b>	<b>(50)</b>	<b>13 233</b>
Финансовые доходы							1 745
Финансовые расходы							(4 849)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							42
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>10 171</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 399)
<b>Прибыль за период</b>							<b>5 772</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>12 931</b>	<b>175</b>	<b>6 710</b>	<b>1 052</b>	<b>20 868</b>	<b>-</b>	<b>20 868</b>

**Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

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

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоэнергии и горячей воды ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя к получению	7	8 887	8 287

Долгосрочные векселя к получению представлены беспроцентными векселями со сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года.

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	515	334	148	85
Прочая выручка	77	111	22	50
Покупная электроэнергия и мощность	328	311	87	93

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	332	500
Кредиторская задолженность	1 754	1 679
Краткосрочные обязательства по аренде	981	613
Долгосрочные обязательства по аренде	1 844	2 127

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 086	1 271	268	281
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	783	779	54	42
Прочая выручка	78	76	22	23
Процентные расходы по обязательствам по аренде	163	157	63	54

**Предприятия, связанные с государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с

государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 7 и 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 34 466 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 29 336 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 275 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 10 092 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 238 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 652 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 421 млн рублей по состоянию 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ Субгруппы «ПАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 830 млн рублей (за девять месяцев,

закончившихся 30 сентября 2019 года: 878 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 296 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 219 млн рублей).

## Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года</b>	<b>101 994</b>	<b>394 827</b>	<b>449 098</b>	<b>238 953</b>	<b>17 479</b>	<b>8 361</b>	<b>1 210 712</b>
Переклассификация	(6 811)	6 628	64	-	119	-	-
Поступления	24	-	61	39 957	1 693	568	42 303
Передача	15 276	39 061	39 151	(93 694)	206	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(1 451)	(3 749)	(5 093)	(158)	(2 662)	-	(13 113)
Выбытия и списания	(606)	(1 291)	(478)	(1 066)	(281)	(436)	(4 158)
<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года</b>	<b>108 426</b>	<b>435 476</b>	<b>482 803</b>	<b>183 992</b>	<b>16 554</b>	<b>8 493</b>	<b>1 235 744</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года</b>	<b>(45 078)</b>	<b>(235 045)</b>	<b>(216 480)</b>	<b>(22 675)</b>	<b>(11 502)</b>	<b>(2 070)</b>	<b>(532 850)</b>
Переклассификация	113	(386)	344	-	(71)	-	-
Начисление убытка от обесценения	(1)	(29)	(91)	(945)	(8)	-	(1 074)
Начисление амортизации	(1 245)	(5 806)	(11 607)	-	(911)	(850)	(20 419)
Передача	(12)	(285)	(455)	756	(4)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	460	3 328	2 802	46	1 899	-	8 535
Выбытия и списания	481	658	478	232	181	331	2 361
<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года</b>	<b>(45 282)</b>	<b>(237 565)</b>	<b>(225 009)</b>	<b>(22 586)</b>	<b>(10 416)</b>	<b>(2 589)</b>	<b>(543 447)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года</b>	<b>63 144</b>	<b>197 911</b>	<b>257 794</b>	<b>161 406</b>	<b>6 138</b>	<b>5 904</b>	<b>692 297</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>56 916</b>	<b>159 782</b>	<b>232 618</b>	<b>216 278</b>	<b>5 977</b>	<b>6 291</b>	<b>677 862</b>

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года</b>	<b>1 733</b>	<b>3 280</b>	<b>1 220</b>	<b>58</b>	<b>6 291</b>
Поступления	343	180	19	26	568
Переклассификация	(15)	190	(177)	2	-
Амортизация	(341)	(355)	(139)	(15)	(850)
Выбытия и списания	(53)	(12)	(23)	(17)	(105)
<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года</b>	<b>1 667</b>	<b>3 283</b>	<b>900</b>	<b>54</b>	<b>5 904</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма таких авансов составила 31 207 млн рублей (31 декабря 2019 года: 34 850 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 501 млн рублей; ставка капитализации составила 7,30 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 7 205 млн рублей, ставка капитализации составила 7,84 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 151 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 151 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство проанализировало влияние пандемии COVID-19 на текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2019 года и пришло к следующим выводам: фактические результаты деятельности Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат и ставка дисконтирования существенно не изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 074 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 2 414 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, убыток от обесценения составил 382 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 469 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя	38 419	39 527
Дисконт по долгосрочным векселям	(12 743)	(13 724)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 651	11 778
Валютно-процентный своп	3 618	-
НДС к возмещению	1 507	971
Долгосрочные авансы выданные	1 392	163
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 636	6 460
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>25 285</b>	<b>19 853</b>

По состоянию на 31 декабря 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство в размере 820 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

#### Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Эквиваленты денежных средств	57 758	25 559
Денежные средства на банковских счетах	16 336	15 472
Денежные средства в кассе	19	16
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>74 113</b>	<b>41 047</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	67 304	65 358
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 609)	(29 863)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>35 695</b>	<b>35 495</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>10 679</b>	<b>9 570</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 237	5 172
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(856)	(754)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>4 381</b>	<b>4 418</b>
Прочая дебиторская задолженность	9 915	9 332
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 326)	(5 216)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 589</b>	<b>4 116</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>1 238</b>	<b>652</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>56 582</b>	<b>54 251</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	23 952	22 491
Сырье и материалы	10 819	8 984
Запасные части	3 944	2 882
Прочие материалы	486	223
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>39 201</b>	<b>34 580</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(149)	(194)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>39 052</b>	<b>34 386</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Депозиты</b>	<b>34 021</b>	<b>46 801</b>
<b>Целевые денежные средства</b>	<b>13 785</b>	<b>9 100</b>
Займы выданные	3 565	2 764
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 535)	(2 739)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>30</b>	<b>25</b>
<b>Прочие краткосрочные инвестиции</b>	<b>101</b>	<b>57</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>47 937</b>	<b>55 983</b>

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 13 785 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 9 100 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

**Примечание 12. Капитал**

	<b>Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)</b>
30 сентября 2020 года	439 288 905 849
31 декабря 2019 года	426 288 813 551

**Дополнительный выпуск акций 2018–2020 гг.** 21 июня 2018 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 27 августа 2018 года Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг Общества были зарегистрированы Банком России. В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций по цене 1,00 рубль за акцию, в мае – июне 2020 года было размещено 6 000 000 000 акций данного выпуска.

14 сентября 2020 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 13 000 092 298 акций, что составило 92,77 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Из общего количества размещенных дополнительных акций в том числе 13 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2020 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2019 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

**Изменение неконтролирующей доли участия.** Изменение неконтролирующей доли участия в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, связано с изменениями, произошедшими в структуре Группы (Примечание 1). В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выбытие отрицательной величины неконтролирующей доли участия в сумме 1 482 млн рублей. Справедливая стоимость активов Группы, переданных в обмен на 41,98 процента акций ПАО «ДЭК», составила 5 640 млн рублей. Разница между балансовой стоимостью выбывшей неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью активов, переданных взамен, отражена в составе нераспределенной прибыли.

В результате продажи ЗАО «МЭК» выбыла отрицательная величина неконтролирующей доли участия в сумме 24 млн рублей.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, неконтролирующая доля участия уменьшилась на 652 млн рублей. Уменьшение вызвано изменениями в структуре Группы, не оказавшими существенного влияния на промежуточную финансовую информацию.

**Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности.** В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» (Примечание 1) накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибыли и убытков.

**Дивиденды.** 30 сентября 2020 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в размере 0,0357 рублей на акцию в общей сумме 15 674 млн рублей (в сумме 15 537 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 28 июня 2019 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 0,0367 рублей на акцию в общей сумме 15 919 млн рублей (в сумме 15 775 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 181 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 128 млн рублей).

(в млн российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 13. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 19 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль	11 924	10 784	2 839	3 074
Отложенный налог на прибыль	2 420	2 060	926	1 325
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>14 344</b>	<b>12 844</b>	<b>3 765</b>	<b>4 399</b>

**Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Банк ВТБ»	2020-2025	49 288	51 361
ПАО «Сбербанк»	2020-2026	20 305	18 010
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 164	20 492
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 936	20 314
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	17 856	13 294
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	2024	15 237	14 962
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 180	15 485
ПАО «РОСБАНК»	2020-2022	10 306	9 371
Банк «ГПБ» (АО)	2020-2027	5 910	4 602
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Арктики»	2020-2026	4 263	4 819
АО «Всероссийский банк развития регионов»	2020-2026	2 870	355
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2023	1 847	1 751
Органы муниципальной власти Камчатского края	2020–2034	1 657	1 559
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	-	-	10 036
Прочие долгосрочные заемные средства	-	4 333	4 110
Обязательства по аренде	-	7 315	7 331
<b>Итого</b>		<b>196 467</b>	<b>197 852</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(45 742)	(33 876)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(2 040)	(1 448)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>		<b>148 685</b>	<b>162 528</b>

**Краткосрочные заемные средства**

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Банк «ГПБ» (АО)	2 945	1 730
ПАО «РОСБАНК»	2 156	-
АО «Всероссийский банк развития регионов»	1 800	-
Органы муниципальной власти Камчатского края	750	-
ПАО «Сбербанк»	589	2 381
Прочие краткосрочные заемные средства	1 581	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	45 742	33 876
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 040	1 448
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>57 603</b>	<b>39 435</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 299	1 907

**Погашение облигаций.** В июне 2020 года были погашены процентные неконвертируемые облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей, выпущенные в июне 2017 года.

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции**

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>28 510</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(11 784)
Промежуточные платежи	(2 072)
<b>На 30 сентября 2020 года</b>	<b>14 654</b>

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

<b>Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда</b>	<b>30 сентября 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,42 года	5,18 года
Рыночная стоимость акции	0,7605 рубля	0,5601 рубля
Ключевая ставка ЦБ	4,25 процента	6,25 процента
Волатильность акций	29,39 процента	25,62 процента
Безрисковая ставка	5,48 процента	6,15 процента
Ставка дисконтирования	6,02 процента	6,67 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

**Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	9 382	8 732
Долгосрочные авансы полученные	5 174	1 521
Валютно-процентный своп	-	820
Прочие долгосрочные обязательства	12 231	11 293
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>26 787</b>	<b>22 366</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражен актив в размере 3 618 млн рублей в составе прочих внеоборотных активов (Примечание 7).

#### Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 853	28 935
Дивиденды к уплате	15 640	163
Авансы полученные	10 373	14 884
Задолженность перед персоналом	6 951	9 913
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 421	-
Задолженность по договорам факторинга	-	498
Прочая кредиторская задолженность	4 724	5 252
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>69 962</b>	<b>59 645</b>

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2020 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

#### Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	12 779	9 818
Страховые взносы	2 692	3 461
Налог на имущество	2 242	2 484
Прочие налоги	574	676
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>18 287</b>	<b>16 439</b>

#### Примечание 19. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	121 476	110 302	37 552	32 092
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	63 951	65 744	20 134	22 081
Продажа мощности на оптовом рынке	43 168	34 997	15 188	11 556
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 829	27 113	3 094	3 082
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	11 400	10 250	3 569	3 313
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	1 625	2 086	910	1 799
Прочая выручка	7 318	7 792	2 454	3 471
<b>Итого выручка</b>	<b>276 767</b>	<b>258 284</b>	<b>82 901</b>	<b>77 394</b>

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочим услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 267 824 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 248 406 млн рублей), в момент времени – 8 943 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 9 878 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 79 537 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября

2019 года: 72 124 млн рублей), в момент времени – 3 364 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 5 270 млн рублей).

#### **Примечание 20. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 34 466 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 29 336 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 275 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 10 092 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 21 696 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 18 263 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, сумма таких субсидий составила 7 232 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 6 087 млн рублей).

**Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	57 898	57 383	18 293	18 308
Расходы на топливо	48 372	49 905	11 269	11 871
Покупная электроэнергия и мощность	37 815	33 957	13 615	9 385
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	27 044	27 548	8 553	8 725
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 235	18 894	7 316	6 434
Налоги, кроме налога на прибыль	9 672	8 687	3 105	2 942
Прочие материалы	8 295	7 788	3 856	3 626
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	4 497	5 136	2 224	2 436
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 196	2 981	1 115	1 019
Расходы на охрану	2 898	2 674	977	906
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 658	2 029	709	698
Расходы на страхование	1 711	1 746	534	555
Услуги субподрядчиков	1 640	1 334	851	578
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 351	991	479	345
Расходы на аренду	656	678	237	243
Транспортные расходы	581	932	273	591
Прочие услуги сторонних организаций	5 284	6 542	1 475	2 778
Расходы на водопользование	3 897	3 165	1 263	1 124
Расходы на социальную сферу	783	744	198	235
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	649	789	300	754
Командировочные расходы	476	754	173	283
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	473	261	186	(41)
Прочие расходы	1 314	1 703	781	423
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>242 395</b>	<b>236 621</b>	<b>77 782</b>	<b>74 218</b>

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	11 784	995	3 409	-
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	4 371	-	2 755	-
Процентные доходы	3 883	4 607	1 149	1 222
Доходы по дисконтированию	475	1 408	246	233
Положительные курсовые разницы	137	1 746	57	257
Прочие доходы	104	111	40	33
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>20 754</b>	<b>8 867</b>	<b>7 656</b>	<b>1 745</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(5 911)	(3 665)	(1 960)	(1 284)
Отрицательные курсовые разницы	(4 170)	(35)	(2 568)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(428)	(422)	(149)	(143)
Расходы по дисконтированию	(273)	(216)	(165)	(41)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(2 065)	-	(372)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	-	-	(2 817)
Прочие расходы	(617)	(619)	(230)	(192)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(11 399)</b>	<b>(7 022)</b>	<b>(5 072)</b>	<b>(4 849)</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2020–2024 гг. в размере 492 716 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года, в том числе на 2020 год – 62 681 млн рублей, на 2021 год – 110 631 млн рублей, на 2022 год – 117 644 млн рублей, на 2023 год – 102 280 млн рублей, на 2024 год – 99 479 млн рублей (31 декабря 2019 года: 343 747 млн рублей – в течение 2020–2024 гг.).

**Примечание 24. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными

сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытых периодов (2018 и 2019 годы). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2020 года составила 1 710 млн рублей (31 декабря 2019 года: 1 779 млн рублей) отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

#### **Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками**

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

На 30 сентября 2020 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)</b>	<b>12 456</b>	<b>3 618</b>	-	<b>16 074</b>
Векселя	11 651	-	-	11 651
Валютно-процентный своп	-	3 618	-	3 618
Долгосрочная дебиторская задолженность	359	-	-	359
Долгосрочные займы выданные	446	-	-	446
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	-	<b>2</b>	-	<b>2</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	-	<b>369</b>	<b>369</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>39 841</b>	-	-	<b>39 841</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 695	-	-	35 695
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 146	-	-	4 146
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>47 836</b>	-	-	<b>47 836</b>
Целевые денежные средства	13 785	-	-	13 785
Депозиты	34 021	-	-	34 021
Краткосрочные займы выданные	30	-	-	30
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>74 113</b>	-	-	<b>74 113</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>174 246</b>	<b>3 620</b>	<b>369</b>	<b>178 235</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>797 157</b>
<b>Итого активы</b>				<b>975 392</b>

На 31 декабря 2019 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 616	-	-	12 616
Векселя	11 778	-	-	11 778
Долгосрочная дебиторская задолженность	364	-	-	364
Долгосрочные займы выданные	474	-	-	474
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	-	<b>3</b>	-	<b>3</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	-	<b>418</b>	<b>418</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>39 084</b>	-	-	<b>39 084</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 495	-	-	35 495
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 589	-	-	3 589
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>55 926</b>	-	-	<b>55 926</b>
Целевые денежные средства	9 100	-	-	9 100
Депозиты	46 801	-	-	46 801
Краткосрочные займы выданные	25	-	-	25
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>41 047</b>	-	-	<b>41 047</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>148 673</b>	<b>3</b>	<b>418</b>	<b>149 094</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>772 919</b>
<b>Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>				<b>3 106</b>
<b>Итого активы</b>				<b>925 119</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2020 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 14 654 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2019 года: 28 510 млн рублей), а также валютно-процентным свопом в размере 820 млн рублей на 31 декабря 2019 года.

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16, 17).

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств****а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 30 сентября 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	369	369
Валютно-процентный своп	-	-	3 618	3 618
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>3 987</b>	<b>3 989</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	14 654	14 654
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 654</b>	<b>14 654</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3	-	-	3
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	418
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>418</b>	<b>421</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	28 510	28 510
Валютно-процентный своп	-	-	820	820
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 330</b>	<b>29 330</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>На 30 сентября 2020 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	14 654	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(901)
				+2%	9,00 процента	795
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6084 рубля	7 447
				+20%	0,9126 рубля	(7 616)
<b>На 31 декабря 2019 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	28 510	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(338)
				+2%	9,00 процента	687
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4481 рубля	5 713
				+20%	0,6721 рубля	(5 481)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2020 года 0,7605 рубля (на 31 декабря 2019 года: 0,5601 рубля) (Примечание 15).

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке, с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2020 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 474 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 919 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2020 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 71 169 млн рублей, что больше их справедливой стоимости на 214 млн рублей (31 декабря 2019 года: балансовая стоимость составила 69 434 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 922 млн рублей).

#### Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.