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 2022 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 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 8
Примечание 3. Основные дочерние общества 9
Примечание 4. Информация по сегментам 12
Примечание 5. Операции со связанными сторонами 17
Примечание 6. Основные средства 19
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы 20
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты 21
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные 21
Примечание 10. Товарно-материальные запасы 21
Примечание 11. Прочие оборотные активы 22
Примечание 12. Капитал 22
Примечание 13. Налог на прибыль 23
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 23
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции 24
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства 25
Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления 25
Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам 25
Примечание 19. Выручка 25
Примечание 20. Государственные субсидии 26
Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 27
Примечание 22. Финансовые доходы, расходы 28
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам 28
Примечание 24. Условные обязательства 28
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками 30
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств 33
Примечание 27. События после отчетной даты 34

	Примечание	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	741 135	702 164
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		23 251	21 497
Отложенные налоговые активы		11 890	12 274
Прочие внеоборотные активы	7	22 544	21 481
Итого внеоборотные активы		**798 820**	**757 416**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	39 480	59 806
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 938	3 845
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	73 864	63 518
Товарно-материальные запасы	10	56 762	38 871
Прочие оборотные активы	11	3 941	7 031
Итого оборотные активы		**178 985**	**173 071**
ИТОГО АКТИВЫ		**977 805**	**930 487**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 616)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		144 582	145 773
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**618 457**	**619 651**
Неконтролирующая доля участия	12	17 661	9 702
ИТОГО КАПИТАЛ		**636 118**	**629 353**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	128 286	98 602
Беспоставочный форвард на акции	15	19 237	17 444
Отложенные налоговые обязательства		12 538	10 067
Прочие долгосрочные обязательства	16	23 253	21 236
Итого долгосрочные обязательства		**183 314**	**147 349**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	73 034	72 347
Кредиторская задолженность и начисления	17	60 714	55 019
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 392	1 665
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	23 233	24 754
Итого краткосрочные обязательства		**158 373**	**153 785**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**341 687**	**301 134**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**977 805**	**930 487**

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка	19	302 550	294 443	87 931	89 557
Государственные субсидии	20	36 719	39 389	10 629	12 547
Прочие операционные доходы		443	2 765	189	2 231
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(287 068)	(265 441)	(91 522)	(84 319)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**52 644**	**71 156**	**7 227**	**20 016**
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(2 649)	(3 177)	357	(105)
Убыток от обесценения основных средств	6	(3 522)	(453)	(1 997)	(240)
Прибыль от операционной деятельности		**46 473**	**67 526**	**5 587**	**19 671**
Финансовые доходы	22	5 919	7 145	1 306	2 103
Финансовые расходы	22	(14 886)	(8 134)	(7 496)	(5 180)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		4 496	1 252	997	166
Прибыль до налогообложения		**42 002**	**67 789**	**394**	**16 760**
Расходы по налогу на прибыль	13	(15 316)	(15 346)	(3 719)	(4 607)
Прибыль / (убыток) за период		**26 686**	**52 443**	**(3 325)**	**12 153**
Причитающая(ий)ся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		27 300	51 886	(2 986)	11 886
Неконтролирующей доле участия		(614)	557	(339)	267
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающая(ий)ся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)		0,0627	0,1192	(0,0069)	0,0273
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 436	435 437	435 436	435 437

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	**2021 года**	**2022 года**	**2021 года**
Прибыль / (убыток) за период	26 686	52 443	(3 325)	12 153
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:				
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков				
Переоценка пенсионных обязательств	(729)	811	-	-
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	258	53	77	(2)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**(471)**	**864**	**77**	**(2)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков				
Прочие статьи совокупного убытка	(5)	(2)	(1)	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**(5)**	**(2)**	**(1)**	**-**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	**(476)**	**862**	**76**	**(2)**
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**26 210**	**53 305**	**(3 249)**	**12 151**
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	26 877	52 684	(2 903)	11 884
Неконтролирующей доле участия	(667)	621	(346)	267

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**42 002**	**67 789**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	23 864	23 459
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	21	(35)	106
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(4 496)	(1 252)
Прочие операционные доходы		(443)	(2 765)
Финансовые доходы	22	(5 919)	(7 145)
Финансовые расходы	22	14 886	8 134
Убыток от обесценения основных средств	6	3 522	453
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 649	3 177
Прочие расходы		350	300
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**76 380**	**92 256**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 985)	(8 908)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		56	93
Увеличение товарно-материальных запасов		(17 822)	(5 430)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		3 069	(1 289)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 556)	(1 795)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(642)	(390)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		110	4 870
Уплаченный налог на прибыль		(13 656)	(10 321)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**35 954**	**69 086**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(59 234)	(47 371)
Поступления от продажи основных средств		62	133
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(911)	(88 567)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		490	99 418
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		5 776	2 924
Размещение денежных средств на специальных счетах		(1 933)	-
Поступление целевых денежных средств		1 707	-
Приобретение дочернего общества		(35)	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		-	209
Проценты полученные		4 614	3 415
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(49 464)**	**(29 839)**

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(3 824)	(1 460)
Поступления краткосрочных заемных средств		27 728	31 781
Поступления долгосрочных заемных средств		86 724	40 335
Погашение заемных средств		(82 926)	(74 392)
Проценты уплаченные		(11 358)	(11 289)
Дивиденды выплаченные		(23 013)	(23 018)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(280)	(207)
Погашение обязательств по аренде		(1 187)	(1 164)
Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки		1 329	42
Поступления по прочим финансовым инструментам		-	529
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(6 807)**	**(38 843)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(9)	(1)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(20 326)**	**403**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**59 806**	**58 291**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**39 480**	**58 694**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2021 года		**439 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**337**	**632**	**259 815**	**599 587**	**9 353**	**608 940**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	51 886	51 886	557	52 443
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	747	-	747	64	811
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	53	-	-	53	-	53
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	53	747	(2)	798	64	862
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**53**	**747**	**51 884**	**52 684**	**621**	**53 305**
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(23 099)	(23 099)	(207)	(23 306)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
На 30 сентября 2021 года		**439 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**390**	**1 379**	**288 600**	**629 172**	**9 751**	**638 923**
На 1 января 2022 года		**439 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**653**	**1 879**	**278 316**	**619 651**	**9 702**	**629 353**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	27 300	27 300	(614)	26 686
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(676)	-	(676)	(53)	(729)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	258	-	-	258	-	258
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	258	(676)	(5)	(423)	(53)	(476)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**258**	**(676)**	**27 295**	**26 877**	**(667)**	**26 210**
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(23 100)	(23 100)	(280)	(23 380)
Выкуп собственных акций		-	(3)	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	(140)	(140)	140	-
Сделка по приобретению активов АО «СЭК»	1, 12	-	-	-	-	-	-	(4 828)	(4 828)	8 766	3 938
На 30 сентября 2022 года		**439 289**	**(4 616)**	**39 202**	**(135 075)**	**911**	**1 203**	**277 543**	**618 457**	**17 661**	**636 118**

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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. В 2022 году усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

В августе 2022 года глобальные депозитарные расписки по Правилу 144А ГДР («ГДР») и американские депозитарные расписки («АДР») Общества были исключены из списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Лондонской фондовой бирже (LSE). Обыкновенные акции Общества продолжают обращаться на Московской бирже.

Действующий в отчетном периоде санкционный режим коснулся системы взаиморасчетов Общества и кредиторов по выпущенным еврооблигациям, сделав невозможной выплату купонных доходов держателям облигаций через иностранного платежного агента (Примечание 14).

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2022 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2021 года: 61,73 процента). По состоянию на 30 сентября 2022 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владело 12,52 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2021 года: 13,06 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 2022 года и 30 сентября 2021 года, в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

Приобретение активов АО «СЭК». В июле 2022 года Группа приобрела у Сахалинской области в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области 46,04 процента акций ассоциированной организации Группы АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК») в обмен на 33,05 процента акций дочернего общества Группы ПАО «Сахалинэнерго», выпущенных в рамках дополнительной эмиссии акций. Доля участия ПАО «Сахалинэнерго» в АО «СЭК» увеличилась до 88,34 процента, эффективная доля владения Группы – до 53,21 процента.

Продажа акций АО «Чувашская энергосбытовая компания». В августе 2021 года был заключен договор с ООО «Трансэнергопром» о продаже принадлежащих Группе 100 процентов акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» за денежное вознаграждение в размере 300 млн рублей. Сделка была завершена в сентябре 2021 года после погашения обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания» по существующим кредитным обязательствам перед банками и снятия с Общества поручительств по данным кредитным соглашениям. Доход от выбытия АО «Чувашская энергосбытовая компания» в сумме 2 199 млн рублей отражен в составе прочих операционных доходов.

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 2021 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 2021 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 2021 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, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 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 2021 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 увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 8,70 процента на 30 сентября 2022 года.

По мнению руководства Группы сделка по приобретению 46,04 процента акций АО «СЭК» (Примечание 1) не попадает под определение «бизнеса» согласно МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» и является приобретением активов (преимущественно основных средств). Эксплуатацию объектов 4-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и реализацию электро- и теплоэнергии, произведенной на этом энергоблоке, осуществляло и ранее дочернее общество Группы ПАО «Сахалинэнерго» по договору аренды. Также никакая другая организация, кроме

ПАО «Сахалинэнерго», не может эксплуатировать данные объекты электрогенерации, поскольку они являются частью Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, принадлежащей ПАО «Сахалинэнерго».

Новые и измененные стандарты и разъяснения

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

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

- Обязательство по аренде при продаже с обратной арендой – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 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).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года.

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 2022 года		31 декабря 2021 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	«Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

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 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	94,50%	94,51%	94,50%	94,51%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

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 2022 года		31 декабря 2021 года	
		Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО	«ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДРСК»	94,66%	100,00%	94,50%	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	«Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,64%	100,00%
АО	«Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО	«Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО	«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО	«Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	60,23%	60,24%	89,96%	89,97%
ПАО	«Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%
АО	«СЭК»**	53,21%	88,34%	41,30%	41,30%
АО	«Благовещенская ТЭЦ»***	-	-	100,00%	100,00%
АО	«ТЭЦ в г. Советская Гавань»***	-	-	100,00%	100,00%

** 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.*

*** В июле 2022 года Группа приобрела у Сахалинской области в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области 46,04 процента акций ассоциированной организации Группы АО «СЭК» в обмен на акции дочернего общества Группы ПАО «Сахалинэнерго», выпущенные в рамках дополнительной эмиссии акций.*

**** В июле 2022 года АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» прекратили свою деятельность в результате присоединения к АО «ДГК».*

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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

		30 сентября 2022 года		31 декабря 2021 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, убытка от обесценения основных средств, убытка 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.

Основная часть выручки от внутригрупповых операций сегмента Энергокомпании ДФО за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года, и по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**117 910**	**122 716**	**138 375**	**25 978**	**404 979**	**(102 429)**	**302 550**
в том числе:							
от сторонних компаний	*105 442*	*111 823*	*82 245*	*3 040*	***302 550***	*-*	***302 550***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*289*	*89 127*	*32 182*	*-*	***121 598***	*-*	***121 598***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*61 084*	*11 151*	*4 482*	*-*	***76 717***	*-*	***76 717***
продажа мощности на оптовом рынке	*43 871*	*11 223*	*250*	*-*	***55 344***	*-*	***55 344***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*111*	*-*	*31 402*	*-*	***31 513***	*-*	***31 513***
прочая выручка	*87*	*322*	*13 929*	*3 040*	***17 378***	*-*	***17 378***
от внутригрупповых операций	*12 468*	*10 893*	*56 130*	*22 938*	***102 429***	*(102 429)*	***-***
Государственные субсидии	-	772	35 947	-	**36 719**	-	**36 719**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(39 873)	(118 776)	(177 861)	(29 657)	**(366 167)**	102 928	**(263 239)**
EBITDA	**78 037**	**4 712**	**(3 539)**	**(3 679)**	**75 531**	**499**	**76 030**
Прочие операционные доходы	312	-	1	21	**334**	-	**334**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(12 334)	(257)	(10 355)	(1 191)	**(24 137)**	273	**(23 864)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 442)**	**(722)**	**(2 848)**	**(133)**	**(6 145)**	**118**	**(6 027)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(2 329)*	*-*	*(1 193)*	*-*	***(3 522)***	*-*	***(3 522)***
(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	*(262)*	*(650)*	*(1 762)*	*25*	***(2 649)***	*-*	***(2 649)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*40*	*(72)*	*107*	*(158)*	***(83)***	*118*	***35***
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*109*	*-*	*-*	*-*	***109***	*-*	***109***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**63 573**	**3 733**	**(16 741)**	**(4 982)**	**45 583**	**890**	**46 473**
Финансовые доходы							5 919
Финансовые расходы							(14 886)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							4 496
Прибыль до налогообложения							**42 002**
Расходы по налогу на прибыль							(15 316)
Прибыль за период							**26 686**
Капитальные затраты	**16 666**	**1 167**	**41 553**	**11 950**	**71 336**	**-**	**71 336**
30 сентября 2022 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**70 314**	**1 721**	**127 322**	**1 963**	**201 320**	**-**	**201 320**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**115 280**	**122 306**	**127 010**	**23 512**	**388 108**	**(93 665)**	**294 443**
в том числе:							
от сторонних компаний	*102 232*	*112 783*	*75 066*	*4 362*	***294 443***	-	***294 443***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*285*	*92 206*	*28 153*	-	***120 644***	-	***120 644***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*63 610*	*9 254*	*2 604*	-	***75 468***	-	***75 468***
продажа мощности на оптовом рынке	*38 149*	*10 867*	*121*	-	***49 137***	-	***49 137***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*98*	*-*	*30 484*	*-*	***30 582***	-	***30 582***
прочая выручка	*90*	*456*	*13 704*	*4 362*	***18 612***	-	***18 612***
от внутригрупповых операций	*13 048*	*9 523*	*51 944*	*19 150*	***93 665***	*(93 665)*	***-***
Государственные субсидии	-	53	39 336	-	**39 389**	-	**39 389**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(40 721)	(118 130)	(152 645)	(24 120)	**(335 616)**	93 785	**(241 831)**
EBITDA	**74 559**	**4 229**	**13 701**	**(608)**	**91 881**	**120**	**92 001**
Прочие операционные доходы	90	-	467	9	**566**	-	**566**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(11 735)	(248)	(10 712)	(983)	**(23 678)**	219	**(23 459)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 063)**	**1 256**	**(1 700)**	**(75)**	**(1 582)**	**-**	**(1 582)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(162)*	*-*	*(291)*	*-*	***(453)***	-	***(453)***
(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	*(1 027)*	*(856)*	*(1 321)*	*27*	***(3 177)***	-	***(3 177)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*125*	*(31)*	*(88)*	*(112)*	***(106)***	-	***(106)***
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*1*	*2 143*	*-*	*10*	***2 154***	-	***2 154***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**61 851**	**5 237**	**1 756**	**(1 657)**	**67 187**	**339**	**67 526**
Финансовые доходы							7 145
Финансовые расходы							(8 134)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 252
Прибыль до налогообложения							**67 789**
Расходы по налогу на прибыль							(15 346)
Прибыль за период							**52 443**
Капитальные затраты	**23 063**	**898**	**23 598**	**8 610**	**56 169**	**-**	**56 169**
31 декабря 2021 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**77 366**	**4 319**	**87 856**	**1 408**	**170 949**	**-**	**170 949**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**37 036**	**36 345**	**35 998**	**10 021**	**119 400**	**(31 469)**	**87 931**
в том числе:							
от сторонних компаний	*33 446*	*33 607*	*19 628*	*1 250*	***87 931***	*-*	***87 931***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*125*	*26 274*	*9 693*	*-*	***36 092***	*-*	***36 092***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*19 130*	*3 188*	*1 369*	*-*	***23 687***	*-*	***23 687***
продажа мощности на оптовом рынке	*14 136*	*4 037*	*74*	*-*	***18 247***	*-*	***18 247***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*30*	*-*	*3 833*	*-*	***3 863***	*-*	***3 863***
прочая выручка	*25*	*108*	*4 659*	*1 250*	***6 042***	*-*	***6 042***
от внутригрупповых операций	*3 590*	*2 738*	*16 370*	*8 771*	***31 469***	*(31 469)*	***-***
Государственные субсидии	-	230	10 399	-	**10 629**	-	**10 629**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(13 384)	(35 631)	(53 190)	(12 992)	**(115 197)**	31 560	**(83 637)**
EBITDA	**23 652**	**944**	**(6 793)**	**(2 971)**	**14 832**	**91**	**14 923**
Прочие операционные доходы	170	-	-	19	**189**	-	**189**
Амортизация	(4 163)	(100)	(3 373)	(342)	**(7 978)**	97	**(7 881)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(916)**	**(141)**	**(550)**	**(37)**	**(1 644)**	**-**	**(1 644)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(1 216)*	*-*	*(781)*	*-*	***(1 997)***	*-*	***(1 997)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*235*	*(140)*	*269*	*(7)*	***357***	*-*	***357***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*65*	*(1)*	*(38)*	*(30)*	***(4)***	*-*	***(4)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**18 743**	**703**	**(10 716)**	**(3 331)**	**5 399**	**188**	**5 587**
Финансовые доходы							1 306
Финансовые расходы							(7 496)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							997
Прибыль до налогообложения							**394**
Расходы по налогу на прибыль							(3 719)
Прибыль за период							**(3 325)**
Капитальные затраты	**674**	**577**	**17 628**	**5 347**	**24 226**	**-**	**24 226**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**39 520**	**36 428**	**32 580**	**10 107**	**118 635**	**(29 078)**	**89 557**
в том числе:							
от сторонних компаний	*35 826*	*34 121*	*17 357*	*2 253*	***89 557***	*-*	***89 557***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*102*	*27 085*	*8 596*	*-*	***35 783***	*-*	***35 783***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*23 719*	*2 717*	*1 008*	*-*	***27 444***	*-*	***27 444***
продажа мощности на оптовом рынке	*11 965*	*4 176*	*36*	*-*	***16 177***	*-*	***16 177***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*12*	*-*	*3 495*	*-*	***3 507***	*-*	***3 507***
прочая выручка	*28*	*143*	*4 222*	*2 253*	***6 646***	*-*	***6 646***
от внутригрупповых операций	*3 694*	*2 307*	*15 223*	*7 854*	***29 078***	*(29 078)*	***-***
Государственные субсидии	-	1	12 546	-	**12 547**	-	**12 547**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(14 245)	(35 353)	(45 700)	(10 164)	**(105 462)**	28 996	**(76 466)**
EBITDA	**25 275**	**1 076**	**(574)**	**(57)**	**25 720**	**(82)**	**25 638**
Прочие операционные доходы	26	-	-	6	**32**	-	**32**
Амортизация	(4 031)	(82)	(3 588)	(323)	**(8 024)**	77	**(7 947)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(494)**	**2 097**	**340**	**5**	**1 948**	**-**	**1 948**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(26)*	*-*	*(214)*	*-*	***(240)***	*-*	***(240)***
(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	*(577)*	*(81)*	*544*	*9*	***(105)***	*-*	***(105)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*109*	*(21)*	*10*	*(4)*	***94***	*-*	***94***
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*-*	*2 199*	*-*	*-*	***2 199***	*-*	***2 199***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**20 776**	**3 091**	**(3 822)**	**(369)**	**19 676**	**(5)**	**19 671**
Финансовые доходы							2 103
Финансовые расходы							(5 180)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							166
Прибыль до налогообложения							**16 760**
Расходы по налогу на прибыль							(4 607)
Прибыль за период							**12 153**
Капитальные затраты	**13 339**	**266**	**9 521**	**6 716**	**29 842**	**-**	**29 842**

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 три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года, а также по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	10 704	9 985

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	406	399	124	138
Покупная электроэнергия и мощность	384	344	107	106

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	464	405
Активы в форме права пользования	-	1 743
Кредиторская задолженность	-	1 861
Краткосрочные обязательства по аренде	-	1 869
Долгосрочные обязательства по аренде	-	1 388

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 103	1 096	262	266
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	843	847	55	50
Прочая выручка	92	79	33	22
Процентные расходы по обязательствам по аренде	173	177	-	58

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 2022 года и 30 сентября 2021 года, а также по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	4 701	4 157
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	1 775	1 833
Долгосрочные кредиты от банков	90 871	67 878
Прочие долгосрочные заемные средства	1 620	4 141
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	33 587	22 675
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	4 094	2 298
Долгосрочные обязательства по аренде	4 183	3 729
Краткосрочные обязательства по аренде	1 528	997

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 6,20-11,70 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	36 719	39 389	10 629	12 547
Процентные расходы по заемным средствам	8 829	4 503	3 239	1 864
Процентные расходы по обязательствам по аренде	338	203	140	67

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: около 30 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.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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 сегмента «Энергокомпании ДФО».

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 2022 года, составила 895 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 872 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, составила 233 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года: 290 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**111 561**	**463 182**	**522 623**	**208 442**	**19 184**	**12 681**	**1 337 673**
Переклассификация	9 411	(8 915)	(771)	447	(172)	-	-
Поступления	2 230	1 720	1 479	61 343	1 686	2 878	71 336
Передача	671	4 247	17 974	(22 979)	87	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	(641)	-	-	(641)
Выбытия и списания	(329)	(551)	(3 406)	(2 337)	(1 347)	(3 909)	(11 879)
Сальдо на 30 сентября 2022 года	**123 544**	**459 683**	**537 899**	**244 275**	**19 438**	**11 650**	**1 396 489**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**(60 666)**	**(279 439)**	**(252 719)**	**(26 324)**	**(11 992)**	**(4 369)**	**(635 509)**
Переклассификация	(4 469)	4 362	239	1	(133)	-	-
Начисление убытка от обесценения	(10)	(274)	(65)	(3 172)	-	(1)	(3 522)
Начисление амортизации	(1 376)	(6 301)	(13 603)	-	(1 066)	(1 413)	(23 759)
Передача	354	(1 196)	(2 083)	2 931	(6)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	641	-	-	641
Выбытия и списания	279	551	2 842	345	957	1 821	6 795
Сальдо на 30 сентября 2022 года	**(65 888)**	**(282 297)**	**(265 389)**	**(25 578)**	**(12 240)**	**(3 962)**	**(655 354)**
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года	**57 656**	**177 386**	**272 510**	**218 697**	**7 198**	**7 688**	**741 135**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	**50 895**	**183 743**	**269 904**	**182 118**	**7 192**	**8 312**	**702 164**

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ-ственные здания	**Сооруже-ния**	**Машины и оборудование**	**Прочее**	**Итого**
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**2 013**	**4 682**	**1 453**	**164**	**8 312**
Поступления	478	2 076	278	46	2 878
Амортизация	(405)	(728)	(231)	(49)	(1 413)
Обесценение	(1)	-	-	-	(1)
Выбытия и списания	(203)	(1 274)	(572)	(39)	(2 088)
Сальдо на 30 сентября 2022 года	**1 882**	**4 756**	**928**	**122**	**7 688**

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 2022 года сумма таких авансов составила 44 788 млн рублей (31 декабря 2021 года: 41 902 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 452 млн рублей; ставка капитализации составила 10,18 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 2 933 млн рублей, ставка капитализации составила 6,85 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 236 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 299 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 3 522 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 453 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, убыток от обесценения составил 1 997 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года: 240 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Долгосрочные векселя	28 122	27 228
Дисконт по долгосрочным векселям	(10 703)	(11 269)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	12 757	11 297
НДС к возмещению	1 667	1 425
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	970	712
Гудвил	481	481
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066
Прочие внеоборотные активы	6 669	6 500
Итого прочие внеоборотные активы	**22 544**	**21 481**

Прочие внеоборотные активы в сумме 6 669 млн рублей (31 декабря 2021 года: 6 500 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

Опцион по фиксации максимума процентной ставки. По состоянию на 30 сентября 2022 года опцион по фиксации максимума процентной ставки переклассифицирован в состав прочих оборотных

активов (Примечание 11).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах	24 077	17 910
Эквиваленты денежных средств	15 391	41 884
Денежные средства в кассе	12	12
Итого денежные средства и их эквиваленты	**39 480**	**59 806**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	65 963	65 248
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 349)	(30 349)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**34 614**	**34 899**
НДС к возмещению	**16 124**	**16 970**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	8 585	5 715
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(884)	(605)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**7 701**	**5 110**
Прочая дебиторская задолженность	18 080	8 925
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 430)	(4 219)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**13 650**	**4 706**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	**1 775**	**1 833**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**73 864**	**63 518**

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Топливо	36 889	23 818
Сырье и материалы	12 084	8 279
Запасные части	7 373	6 682
Прочие материалы	570	259
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**56 916**	**39 038**
Обесценение товарно-материальных запасов	(154)	(167)
Итого товарно-материальные запасы	**56 762**	**38 871**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Депозиты	**864**	**490**
Целевые денежные средства	**712**	**6 488**
Денежные средства, ограниченные к использованию	**1 933**	**-**
Займы выданные	2 669	3 381
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(2 589)	(3 347)
Займы выданные, нетто	**80**	**34**
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	**292**	**-**
Прочие оборотные активы	**60**	**19**
Итого прочие оборотные активы	**3 941**	**7 031**

Целевые денежные средства. Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 712 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 6 488 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.

Денежные средства, ограниченные к использованию. Остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, в размере 1 933 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2022 года, размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством. Данные денежные средства могут быть использованы застройщиком только в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом РФ «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» № 214-ФЗ от 30 декабря 2004 года. По состоянию на 30 сентября 2022 года данные денежные средства отражены в составе денежных средств, ограниченных к использованию.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2022 года	439 288 905 849
31 декабря 2021 года	439 288 905 849

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2022 года составили 3 856 609 770 штук в сумме 4 616 млн рублей (31 декабря 2021 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. В июле 2022 года дочернее обществе Группы ПАО «Сахалинэнерго» осуществило дополнительный выпуск акций в пользу Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области. В качестве вклада в уставный капитал ПАО «Сахалинэнерго» внесено 46,04 процента акций АО «СЭК» (Примечание 1). В результате данной сделки доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» сократилась до 60,23 процента (Примечание 3), а неконтролирующая доля участия увеличилась на 8 766 млн рублей.

Дивиденды. 30 июня 2022 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 304 млн рублей (в сумме 23 100 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

30 июня 2021 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 303 млн рублей (в сумме 23 099 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 280 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 207 млн рублей).

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 2022 года, составила 36 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 23 процента).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	**2021 года**	**2022 года**	**2021 года**
Текущий налог на прибыль	12 290	12 774	3 034	4 091
Отложенный налог на прибыль	3 026	2 572	685	516
Итого расходы по налогу на прибыль	**15 316**	**15 346**	**3 719**	**4 607**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	30 сентября 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Кредиты от банков	125 687	94 889
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	24 154	50 987
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	22 977	2 801
Прочие долгосрочные заемные средства	4 560	5 113
Обязательства по аренде	8 893	10 426
Итого	**186 271**	**164 216**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(55 687)	(61 658)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 298)	(3 956)
Итого долгосрочные заемные средства	**128 286**	**98 602**

Погашение облигаций. В январе 2022 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей, выпущенные в ноябре 2018 года.

Размещение облигаций. В сентябре 2022 года Группа разместила биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей со сроком погашения в сентябре 2026 года, с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 8,5 процента годовых.

Обслуживание еврооблигаций. В отношении всех держателей еврооблигаций со сроком погашения в сентябре 2022 года, в марте 2022 года до момента введения санкций Общество перечислило денежные средства для выплаты купонного дохода через иностранного платежного агента в соответствии с эмиссионной документацией, однако средства заблокированы в соответствии с решением властей Великобритании на счете иностранного платежного агента. Общество обратилось в регулирующие органы Великобритании за получением специальной лицензии, необходимой для осуществления выплат купонного дохода держателям еврооблигаций.

В ответ на введенный санкционный режим российское законодательство было изменено, что обязывает Общество осуществлять выплату держателям облигаций, учет прав которых ведется в российской учетной инфраструктуре (в российских депозитариях) без участия иностранного платежного агента напрямую через российские депозитарии.

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиты от банков	13 895	5 328
Прочие краткосрочные заемные средства	1 154	1 405
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	55 687	61 658
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 298	3 956
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**73 034**	**72 347**
Справочно:		
Проценты к уплате	1 517	1 341

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ. Невозможность из-за введенных санкций довести купонные выплаты в мае 2022 года до держателей еврооблигаций сроком погашения в 2024 году, права по которым учитываются в иностранных депозитариях, привела к реклассификации долгосрочных обязательств в размере 17 037 млн рублей в краткосрочную часть долгосрочных заемных средств по состоянию на 30 сентября 2022 года. Обществом предпринимаются все необходимые действия, направленные на получение возможности возобновления расчетов с держателями-нерезидентами, включая обращение в уполномоченный орган Великобритании.

Общество обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по еврооблигациям и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2021 года	**17 444**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	5 617
Промежуточные платежи	(3 824)
На 30 сентября 2022 года	**19 237**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,42 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,6796 рубля	0,7346 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,50 процента	8,5 процента
Волатильность акций	28,75 процента	26,55 процента
Безрисковая ставка	9,23 процента	8,4 процента
Ставка дисконтирования	9,15 процента	9,42 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	8,70 процента

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

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	7 488	6 287
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	5 965	6 426
Долгосрочные авансы полученные	5 784	4 967
Прочие долгосрочные обязательства	4 016	3 556
Итого прочие долгосрочные обязательства	**23 253**	**21 236**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 106	27 111
Авансы полученные	12 549	12 019
Задолженность перед персоналом	8 747	10 321
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 052	-
Дивиденды к уплате	315	228
Задолженность по договорам факторинга	268	430
Прочая кредиторская задолженность	7 677	4 910
Итого кредиторская задолженность и начисления	**60 714**	**55 019**

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2022 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 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	13 345	17 796
Страховые взносы	7 763	4 015
Налог на имущество	1 439	2 311
Прочие налоги	686	632
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**23 233**	**24 754**

Примечание 19. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	121 598	120 644	36 092	35 783
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	76 717	75 468	23 687	27 444
Продажа мощности на оптовом рынке	55 344	49 137	18 247	16 177
Продажа теплоэнергии и горячей воды	31 513	30 582	3 863	3 507
Оказание услуг по передаче электроэнергии	11 831	11 785	3 803	3 589
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	700	608	339	172
Прочая выручка	4 847	6 219	1 900	2 885
Итого выручка	**302 550**	**294 443**	**87 931**	**89 557**

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составила 297 003 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 287 616 млн рублей), в момент времени – 5 547 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 6 827 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, составила 85 692 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года: 86 500 млн рублей), в момент времени – 2 239 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года: 3 057 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 2022 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 36 719 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 39 389 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 10 629 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 12 547 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 дохода по субсидиям, полученного 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 2022 года, составила 19 013 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 22 584 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 6 499 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года: 6 821 млн рублей).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	**2021 года**	**2022 года**	**2021 года**
Расходы на топливо	72 838	50 952	18 445	11 927
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	66 500	59 445	24 023	19 333
Покупная электроэнергия и мощность	47 325	49 205	14 531	15 718
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	27 667	29 083	8 716	9 131
Амортизация основных средств и нематериальных активов	23 864	23 459	7 881	7 947
Прочие материалы	8 531	8 264	4 047	3 571
Налоги, кроме налога на прибыль	7 666	10 304	2 495	3 420
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	4 246	3 590	1 396	1 208
Ремонт и техническое обслуживание	4 227	5 178	1 894	2 182
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 641	3 407	1 252	1 196
Расходы на охрану	2 977	2 925	1 037	989
Расходы на страхование	1 577	1 753	529	573
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 447	1 456	454	472
Услуги субподрядчиков	1 134	1 379	613	646
Транспортные расходы	902	653	345	353
Расходы на аренду	773	591	290	199
Прочие услуги сторонних организаций	4 416	4 521	1 441	1 485
Расходы на водопользование	4 088	4 145	1 267	1 443
Расходы на социальную сферу	808	802	365	223
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	437	1 269	242	917
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(35)	106	4	(94)
Прочие расходы	2 039	2 954	255	1 480
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**287 068**	**265 441**	**91 522**	**84 319**

Увеличение расходов на топливо в основном связано с ростом цены на уголь и газ, используемые Группой для производства электроэнергии и теплоэнергии.

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2022 года	**2021 года**	**2022 года**	**2021 года**
Финансовые доходы				
Процентные доходы	4 654	3 410	862	1 312
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	555	635	-	635
Положительные курсовые разницы	351	29	189	7
Доходы по дисконтированию	302	373	255	149
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	2 668	-	-
Прочие доходы	57	30	-	-
Итого финансовые доходы	**5 919**	**7 145**	**1 306**	**2 103**
Финансовые расходы				
Процентные расходы	(7 640)	(6 427)	(2 391)	(2 236)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(5 617)	-	(4 326)	(2 119)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(707)	(532)	(204)	(181)
Расходы по дисконтированию	(376)	(148)	(116)	(146)
Отрицательные курсовые разницы	(56)	(7)	-	-
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(342)	-	(32)
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	-	(186)	-
Прочие расходы	(490)	(678)	(273)	(466)
Итого финансовые расходы	**(14 886)**	**(8 134)**	**(7 496)**	**(5 180)**

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 2022–2026 гг. в размере 677 882 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2022 года, в том числе на 2022 год – 61 986 млн рублей, на 2023 год – 162 924 млн рублей, на 2024 год – 171 045 млн рублей, на 2025 год – 178 665 млн рублей, на 2026 год – 103 262 млн рублей (31 декабря 2021 года: 730 347 млн рублей – в течение 2022–2026 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 оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 2 581 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2022 года (2 637 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года) не является высокой. Судебные иски от сетевых организаций относятся к разногласиям по стоимости услуг по передаче электроэнергии и по срокам осуществления мероприятий технологического присоединения, судебные

иски от подрядчиков относятся к оспариванию ранее заключенных соглашений о зачете встречных однородных требований. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

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 2019 года. 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.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. В отношении иных 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 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года составила 2 212 млн рублей (31 декабря 2021 года: 1 793 млн рублей) и 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 или иных обстоятельств. 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. 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 2021 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 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 2022 года и 31 декабря 2021 года.

На 30 сентября 2022 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**13 060**	**-**	**-**	**13 060**
Векселя	12 757	-	-	12 757
Долгосрочная дебиторская задолженность	272	-	-	272
Долгосрочные займы выданные	31	-	-	31
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**970**	**970**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**46 221**	**-**	**-**	**46 221**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 614	-	-	34 614
Прочая финансовая дебиторская задолженность	11 607	-	-	11 607
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**3 589**	**292**	**-**	**3 881**
Целевые денежные средства	712	-	-	712
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-	-	1 933
Депозиты	864	-	-	864
Краткосрочные займы выданные	80	-	-	80
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	292	-	292
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**39 480**	**-**	**-**	**39 480**
Итого финансовые активы	**102 350**	**292**	**970**	**103 612**
Итого нефинансовые активы				**874 193**
Итого активы				**977 805**

На 31 декабря 2021 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**12 087**	**1 066**	**-**	**13 153**
Векселя	11 297	-	-	11 297
Долгосрочная дебиторская задолженность	438	-	-	438
Долгосрочные займы выданные	352	-	-	352
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066	-	1 066
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**712**	**712**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**38 840**	**-**	**-**	**38 840**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 899	-	-	34 899
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 941	-	-	3 941
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**7 012**	**-**	**-**	**7 012**
Целевые денежные средства	6 488	-	-	6 488
Депозиты	490	-	-	490
Краткосрочные займы выданные	34	-	-	34
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**59 806**	**-**	**-**	**59 806**
Итого финансовые активы	**117 745**	**1 066**	**712**	**119 523**
Итого нефинансовые активы				**810 964**
Итого активы				**930 487**

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2022 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 19 237 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2021: 17 444 млн рублей).

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 и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 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.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

На 30 сентября 2022 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	970
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	292
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**1 262**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	19 237
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**19 237**

На 31 декабря 2021 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	712
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	1 066
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**1 778**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	17 444
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**17 444**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Справед-ливая стоимость	**Метод оценки**	**Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные**	**Обосно-ванно возможные изменения**	**Обоснованно возможные значения**	**Изменение оценки справедливой стоимости**
Финансовые обязательства На 30 сентября 2022 года						
Беспоставочный форвард на акции	19 237	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(784)
				+2%	9,00 процента	777
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5437 рубля	6 994
				+20%	0,8155 рубля	(6 983)
На 31 декабря 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	17 444	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	6,70 процента	(827)
				+2%	10,70 процента	757
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5877 рубля	7 027
				+20%	0,8815 рубля	(7 095)

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 2022 года 0,6796 рубля (на 31 декабря 2021 года: 0,7346 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 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 российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость еврооблигаций и 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 2022 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 31 954 млн рублей и превысила их балансовую стоимость на 558 млн рублей (31 декабря 2021 года: балансовая стоимость составила 41 825 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 939 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года справедливая стоимость российских облигаций приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

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, подготовленной в соответствии с МСФО, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.