

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Территориальная генерирующая
компания №1» и его дочерние компании**

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня
2020 года, и заключение по результатам
обзорной проверки

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОГРН 1057810153400, корпус 2А, дом 16, проспект Добролюбова, город Санкт-Петербург, 197198) и его дочерних компаний, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (промежуточная финансовая информация). Управляющая компания ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,

ОРНЗ 12006020340

3 августа 2020 года

Оглавление

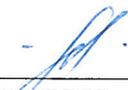
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	6
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	8

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1	Общая информация	9
2	Основа представления информации	10
3	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении.....	11
4	Сегментная информация.....	12
5	Связанные стороны	14
6	Основные средства	21
7	Дебиторская задолженность и предоплата	22
8	Финансовые активы.....	22
9	Товарно-материальные запасы.....	23
10	Денежные средства и их эквиваленты.....	23
11	Капитал.....	23
12	Кредиты и займы	24
13	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	24
14	Налог на прибыль	25
15	Кредиторская задолженность по прочим налогам	26
16	Выручка	26
17	Операционные расходы	27
18	Финансовые доходы и расходы.....	27
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1».....	28
20	Непризнанные договорные обязательства	28
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	28
22	События после отчетной даты.....	29

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	150 342	148 607
Инвестиционная собственность		157	164
Нематериальные активы		2 986	3 108
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		440	421
Дебиторская задолженность и предоплата	7	1 129	1 445
Отложенные налоговые активы	14	208	316
Итого внеоборотные активы		155 262	154 061
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	9	3 936	3 613
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 608	13 715
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		720	156
Денежные средства и их эквиваленты	10	2 733	881
Финансовые активы	8	5 573	10 010
		23 570	28 375
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	68
Итого оборотные активы		23 570	28 443
Итого активы		178 832	182 504
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	38 543	38 543
Эмиссионный доход		22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		65 169	61 295
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		126 626	122 752
Неконтролирующая доля участия		10 802	8 921
Итого капитал и резервы		137 428	131 673
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 000	4 000
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 159	1 159
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	209	290
Обязательства по аренде		6 240	7 264
Отложенные налоговые обязательства	14	10 689	10 328
Итого долгосрочные обязательства		22 297	23 041
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	3 371	13 258
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	11 929	11 248
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		12	32
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	1 376	986
Обязательства по аренде		2 419	2 266
Итого краткосрочные обязательства		19 107	27 790
Итого обязательства		41 404	50 831
Итого капитал и обязательства		178 832	182 504


А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора по
экономике и финансам
«3» августа 2020 года


Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер
«3» августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	16	19 558	20 812	47 280	52 712
Операционные расходы (Начисление) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	17	(16 509)	(17 629)	(38 550)	(41 404)
Прибыль от операционной деятельности		3 095	4 170	8 483	12 079
Финансовые доходы	18	100	96	349	223
Финансовые расходы	18	(257)	(387)	(613)	(1 279)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		3	(1)	19	22
Прибыль до налогообложения		2 941	3 878	8 238	11 045
Расход по налогу на прибыль	14	(565)	(557)	(1 488)	(1 743)
Прибыль за период		2 376	3 321	6 750	9 302
Совокупный доход за период		2 376	3 321	6 750	9 302
Прибыль за период, причитающаяся:		2 376	3 321	6 750	9 302
Акционерам ПАО «ТГК-1»		2 201	3 280	6 452	9 286
Неконтролирующей доле участия		175	41	298	16
Совокупный доход за период, причитающийся:		2 376	3 321	6 750	9 302
Акционерам ПАО «ТГК-1»		2 201	3 280	6 452	9 286
Неконтролирующей доле участия		175	41	298	16
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)	19	0,0006	0,0009	0,0017	0,0024

А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора по
экономике и финансам

«3» августа 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«3» августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		8 238	11 045
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	5 244	4 862
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения финансовых активов		247	(771)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(19)	(22)
Финансовые доходы	18	(349)	(223)
Финансовые расходы	18	613	1 279
Прочие неденежные операции		(58)	(236)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		13 916	15 934
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплат	7	3 379	4 039
Изменение товарно-материальных запасов	9	(322)	606
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	13	(2 437)	(2 490)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		390	490
Изменения в оборотном капитале		1 010	2 645
Налог на прибыль уплаченный		(1 636)	(3 093)
Проценты уплаченные		(607)	(805)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		12 683	14 681
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(7 618)	(4 709)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		43	4
Погашение займов выданных		4 500	-
Проценты уплаченные и капитализированные		(59)	(81)
Проценты полученные		122	149
Чистые денежные средства от (использованные в) инвестиционной деятельности		(3 012)	(4 637)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		2 048	1 850
Погашение кредитов и займов		(11 916)	(10 568)
Погашение обязательств по аренде		(951)	(1 058)
Поступление от эмиссии акций дочерней компании		3 000	1 500
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(7 819)	(8 276)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		-	(287)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		1 852	1 481
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	881	6 867
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		2 733	8 348

А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора по
экономике и финансам

«3» августа 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«3» августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"

	Уставный капитал		Эмиссионный доход		Накопленная прибыль и прочие резервы		Неконтролирующая доля участия		Итого капитал
	30 июня 2020 года	30 июня 2019 года	30 июня 2020 года	30 июня 2019 года	30 июня 2020 года	30 июня 2019 года	30 июня 2020 года	30 июня 2020 года	
Остаток на 1 января 2019 года	38 543	38 543	22 914	22 914	54 453	54 453	8 933	8 933	124 843
Прибыль за период	-	-	-	-	9 286	9 286	16	16	9 302
Совокупный доход за период	-	-	-	-	9 286	9 286	16	16	9 302
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала									
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(2 485)	(2 485)	-	-	(2 485)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	568	568	932	932	1 500
Остаток на 30 июня 2019 года	38 543	38 543	22 914	22 914	61 822	61 822	9 881	9 881	133 160
Остаток на 1 января 2020 года	38 543	38 543	22 914	22 914	61 295	61 295	8 921	8 921	131 673
Прибыль за период	-	-	-	-	6 452	6 452	298	298	6 750
Совокупный доход за период	-	-	-	-	6 452	6 452	298	298	6 750
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала									
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(3 995)	(3 995)	-	-	(3 995)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	1 417	1 417	1 583	1 583	3 000
Остаток на 30 июня 2020 года	38 543	38 543	22 914	22 914	65 169	65 169	10 802	10 802	137 428

А.П. Анисимова

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

«3» августа 2020 года

Р.В. Станишевская

Главный бухгалтер

«3» августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-29 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. В состав Группы входят 52 электростанции, расположенные в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России №15 по Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А.

ПАО «ТГК-1» и его дочерние организации, представленные ниже, формируют Группу ТГК-1 (далее - «Группа»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения, %	
		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Мурманская ТЭЦ»	производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности	98,8536	98,8536
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	71,5734
ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	71,5734

В первом полугодии 2020 года АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило бюджетные инвестиции Санкт-Петербурга с целью реконструкции тепловых сетей в сумме 3 000 млн. руб. Предоставление бюджетных инвестиций привело к возникновению права государственной собственности Санкт-Петербурга на часть уставного капитала АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и снижению доли владения ПАО «ТГК-1» до 65,5814%.

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому на 30 июня 2020 года принадлежит 51,79% акций ПАО «ТГК-1». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в первом квартале 2020 года, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. В процессе распространения пандемии компанией были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах Группы, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов Группы. В настоящий момент руководство Группы предпринимает меры в части оптимизации постоянных затрат, перераспределения расходов на инвестиционную программу.

В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в последующие отчетные периоды. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации, в том числе для поддержки бизнеса в связи с пандемией COVID, и развития налогового, юридического и нормативного законодательства. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

1.4 Сезонный характер деятельности

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

2 Основа представления информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

3 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

3.1 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года:

- В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года; досрочное применение допускается.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 вводят новое определение существенности.
- В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7, которые вносят реформу определения базовых процентных ставок.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3.2 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Новый стандарт МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года и позднее.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет шесть отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА
ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года:

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020	ТЭЦ	ГЭС	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
	Невского филиала	Невского филиала									
Выручка:	12 438	1 052	2 477	2 577	1 876	1 427	387	22 234	(2 706)	30	19 558
<i>включая экспорт</i>	-	-	-	21	-	-	-	21	-	-	21
Амортизация основных средств	1 371	136	647	198	137	28	9	2 526	-	1	2 527
Прибыль/убыток отчетного сегмента	1 714	624	388	831	331	531	(1 968)	2 451	-	644	3 095

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019	ТЭЦ	ГЭС	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
	Невского филиала	Невского филиала									
Выручка:	12 507	1 224	2 005	2 755	2 050	1 745	1 040	23 326	(2 436)	(78)	20 812
<i>включая экспорт</i>	-	87	-	98	-	-	-	185	-	-	185
Амортизация основных средств	1 491	120	627	181	127	24	8	2 578	-	(191)	2 387
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	936	808	(37)	844	577	281	(1 022)	2 387	-	1 783	4 170

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020	ТЭЦ	ГЭС	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
	Невского филиала	Невского филиала									
Выручка:	32 298	2 182	4 884	5 261	4 150	3 038	1 076	52 889	(5 627)	18	47 280
<i>включая экспорт</i>	-	33	-	104	-	-	-	137	-	-	137
Амортизация основных средств	2 716	264	1 289	389	269	54	15	4 996	-	99	5 095
Прибыль/убыток отчетного сегмента	7 018	1 341	628	1 112	662	648	(3 684)	7 725	-	758	8 483

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	ТЭЦ	ГЭС	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
	Невского филиала	Невского филиала									
Выручка:	35 355	2 509	4 002	6 307	4 399	4 042	1 275	57 889	(5 020)	(157)	52 712
<i>включая экспорт</i>	-	406	-	573	-	-	-	979	-	-	979
Амортизация основных средств	3 031	240	1 253	362	292	48	10	5 236	-	(502)	4 734
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	7 812	1 496	(183)	1 926	896	298	(2 857)	9 388	-	2 691	12 079

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли от операционной деятельности в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, представлено ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<i>Реклассификационные корректировки выручки</i>	30	(78)	18	(157)
Амортизация	(1)	191	(99)	502
Прочие корректировки	615	1 670	839	2 346
	614	1 861	740	2 848
Итого корректировки прибыли от операционной деятельности	644	1 783	758	2 691

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку, полученную от двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, 2 985 млн рублей и 6 719 млн рублей (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 1 598 млн рублей и 5 903 млн рублей соответственно).

5 Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией Группы. Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	163	191	362	437
Тепловая энергия	70	64	206	236
Прочая выручка	9	12	33	92
Итого	242	267	601	765

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	5 566	5 317	15 181	16 115
Покупная электроэнергия и мощность	8	10	21	49
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	172	53	261	111
Страхование	73	76	152	150
Охрана и пожарная безопасность	6	44	13	81
Программное обеспечение и техобслуживание	107	55	192	102
Прочие операционные расходы	131	95	235	165
Итого	6 063	5 650	16 055	16 773

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	76	-	177	-
Прочие финансовые доходы	1	2	4	2
Итого финансовые доходы	77	2	181	2
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(15)	(59)	(38)	(121)
Процентные расходы по аренде	(112)	(152)	(231)	(264)
Итого финансовые расходы	(127)	(211)	(269)	(385)

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочные финансовые активы	5 570	10 006
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	241	241
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	679	603
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	92	204
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	59	11
Денежные средства и их эквиваленты	27	240
Итого активы	6 668	11 305
Краткосрочные кредиты и займы	237	1 248
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	99	165
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	739	1 585
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	1 925	2 180
Долгосрочные обязательства по аренде	4 759	5 834
Краткосрочные обязательства по аренде	2 121	2 176
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	2	2
Итого обязательства	9 882	13 190

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение объектов основных средств	6 446	957	7 203	4 288
Приобретение материалов и прочих активов	11	500	21	514
Итого	6 457	1 457	7 224	4 802

(б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а). За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, а также по состоянию на 30 июня 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируруемыми государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	1 921	2 223	4 463	5 632
Тепловая энергия	4 949	4 310	11 949	12 158
Прочая выручка	30	1	53	13
Итого	6 900	6 534	16 465	17 803

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Покупная электроэнергия и мощность	78	210	181	444
Покупная теплоэнергия	224	170	245	195
Транспортировка теплоэнергии	313	38	834	505
Администрирование рынка электроэнергетики	211	210	427	431
Охрана и пожарная безопасность	185	121	349	244
Водопользование	707	787	1 485	1 543
Прочие операционные расходы	135	98	317	261
Итого	1 853	1 634	3 838	3 623

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	1	22	1	57
Итого финансовые доходы	1	22	1	57
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	-	(23)	(72)	(154)
Процентные расходы по аренде	(34)	(41)	(68)	(76)
Итого финансовые расходы	(34)	(64)	(140)	(230)

Остатки по расчетам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	646	1 386
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности	(491)	(757)
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	7 942	9 927
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	10	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности	(5 050)	(4 496)
Денежные средства и их эквиваленты	2 541	589
Итого активы	5 598	6 649
Краткосрочные кредиты и займы	-	8 865
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	104	115
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	910	1 141
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	24	-
Долгосрочные обязательства по аренде	1 191	1 126
Краткосрочные обязательства по аренде	47	71
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	349	98
Итого обязательства	2 625	11 416

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение объектов основных средств	82	32	110	52
<i>в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон</i>	-	4	5	17
Приобретение материалов и прочих активов	392	950	1 324	2 251
Итого	474	982	1 434	2 303

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Реализация электрической энергии и мощности	5 732	7 407	12 908	16 296
Покупка электрической энергии и мощности	922	1 383	2 141	3 097
Итого	6 654	8 790	15 049	19 393

Остатки по расчетам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	630	1 036
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности	(7)	(10)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	157	270

(в) Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером Общества, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями Группы (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»).

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	-	87	33	406
Тепловая энергия	15	17	40	45
Прочая выручка	1	1	2	3
Итого	16	105	75	454

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	263	245	493	495
Транспортировка теплоэнергии	130	209	309	351
Прочие операционные расходы	3	7	4	8
Итого	396	461	806	854

Остатки по расчетам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	6	14
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	-	14
Итого активы	6	28
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	372	699
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	128	188
Итого обязательства	500	887

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение объектов основных средств	191	167	373	250
Приобретение материалов и прочих активов	1	16	7	18
Итого	192	183	380	268

(2) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров, а также членам Правления Общества до передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» 30 сентября 2019 года за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование.

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Управляющий Директор, члены Правления.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Оплата труда и премии	11	43	24	66
Страховые взносы	2	18	7	27
Вознаграждения за членство в Совете директоров	3	19	4	19
Итого	16	80	35	112

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2020 ГОДА**

(в миллионах российских рублей)

	Остаток по расчетам на 30 июня 2020 года	Остаток по расчетам на 31 декабря 2019 года
Задолженность по оплате труда	1	2
Итого	1	2

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, составила 27 млн руб. и 0 млн руб. соответственно.

(д) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	8 637	11 039
Предприятия, контролируемые государством	71	84
Операции с прочими связанными сторонами	936	838
Итого	9 644	11 961

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА
ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы в форме права пользования	Тепловые сети	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
На 1 января 2019 года	11 165	56 193	45 659	74 314	43 537	15 225	246 093
Поступления	47	44	-	-	18	4 125	4 234
Выбытия	-	(16)	(3)	(6)	(32)	(38)	(95)
Ввод в эксплуатацию	-	54	278	332	1 703	(2 367)	-
На 30 июня 2019 года	11 212	56 275	45 934	74 640	45 226	16 945	250 232
На 1 января 2020 года	11 372	55 686	46 278	75 708	48 261	20 350	257 655
Поступления	-	55	-	-	73	6 584	6 712
Выбытия	(18)	-	(1)	(3)	(66)	(23)	(111)
Изменения условий договоров аренды	93	-	-	-	-	-	93
Ввод в эксплуатацию	-	130	727	1 581	1 401	(3 839)	-
Перевод с других балансовых счетов	-	-	181	150	45	-	376
На 30 июня 2020 года	11 447	55 871	47 185	77 436	49 714	23 072	264 725
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>							
На 1 января 2019 года	-	(26 790)	(19 027)	(30 557)	(20 203)	(7)	(96 584)
Начислено за период	(535)	(856)	(377)	(1 327)	(1 639)	-	(4 734)
Выбытия	-	10	2	6	27	-	45
На 30 июня 2019 года	(535)	(27 636)	(19 402)	(31 878)	(21 815)	(7)	(101 273)
На 1 января 2020 года	(1 485)	(29 947)	(19 903)	(33 410)	(23 629)	(674)	(109 048)
Начислено за период	(703)	(757)	(400)	(1 229)	(2 006)	-	(5 095)
Выбытия	6	-	1	2	59	-	68
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	(19)	(187)	(121)	(23)	42	(308)
На 30 июня 2020 года	(2 182)	(30 723)	(20 489)	(34 758)	(25 599)	(632)	(114 383)
<i>Остаточная стоимость</i>							
На 1 января 2019 года	11 165	29 403	26 632	43 757	23 334	15 218	149 509
На 30 июня 2019 года	10 677	28 639	26 532	42 762	23 410	16 939	148 959
На 1 января 2020 года	9 887	25 739	26 375	42 298	24 632	19 676	148 607
На 30 июня 2020 года	9 265	25 148	26 696	42 678	24 115	22 440	150 342

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2020 года включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 9 265 млн рублей, относящиеся в основном к земле, генерирующему оборудованию и офисным зданиям.

Группа «Транспортные средства и прочие активы» включает земельные участки, транспортные средства, компьютерную технику, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	9 953	12 570
Прочая дебиторская задолженность	239	261
Итого финансовая дебиторская задолженность	10 192	12 831
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	258	709
НДС к возмещению	53	94
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	105	81
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	416	884
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	10 608	13 715
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	433	825
Прочая дебиторская задолженность	17	17
Итого финансовая дебиторская задолженность	450	842
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	679	603
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	679	603
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 129	1 445

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 998 млн руб. и 9 830 млн руб., по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 59 млн руб. и 108 млн руб., по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

8 Финансовые активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные (включая %)	5 573	10 010
Итого краткосрочные финансовые активы	5 573	10 010

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

9 Товарно-материальные запасы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	2 554	2 879
Сырье и материалы	842	561
Запасные части	535	169
Прочие запасы	5	4
Итого	3 936	3 613

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

10 Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	2 733	881
Итого	2 733	881

На 30 июня 2020 года состав денежных средств включены денежные средства с ограничением использования в сумме 2 537 млн. руб., выделенные АО «Теплосеть Санкт-Петербурга в рамках бюджетного финансирования инвестиционной программы (на 31 декабря 2019 года: 587 млн руб.).

11 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 3 854 341 416 571 акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Эмиссионный доход в размере 22 914 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью.

Дивиденды

22 июня 2020 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2019 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,001036523 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 3 995 млн рублей.

11 июня 2019 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2018 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,000644605 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 2 485 млн рублей.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)**

12 Кредиты и займы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	4 000	4 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	4 000	4 000
Краткосрочные кредиты и займы		
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	3 098	3 098
Банковские кредиты	237	10 113
Текущая часть долгосрочных облигаций	36	47
Итого краткосрочные кредиты и займы	3 371	13 258

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже.

	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Банковские кредиты					
ПАО Сбербанк России	Рубли	6,76-6,9%	2020	-	8 865
АО АБ Россия	Рубли	6,75%	2020	3 098	3 098
АО Газпромбанк	Рубли	8,0-8,5%	2020	233	1 248
АО Газпромбанк	Рубли	КС ЦБ РФ + 1,5%	2 021	3	-
Облигации					
Облигационный займ 04	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2022	2 033	2 043
Облигационный займ 03	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2021	2 004	2 004
Итого				7 371	17 258

Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года Группой были соблюдены данные условия.

13 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 656	4 912
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 422	3 602
Прочая кредиторская задолженность	4 360	256
Итого финансовая кредиторская задолженность	9 438	8 770
Обязательства по договорам с покупателями	1 840	1 924
Прочая кредиторская задолженность	651	554
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	2 491	2 478
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	11 929	11 248
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	209	290
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	209	290

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность по начисленным дивидендам в сумме 3 995 млн. руб. (на 31 декабря 2019 года 0 млн. руб.).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

Общий денежный поток по договорам аренды за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составил 1 267 млн рублей, из них 316 млн рублей приходится на процентные расходы и 951 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года – 363 и 1 058 млн. руб. соответственно).

14 Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль	(196)	(571)	(1 020)	(1 807)
Возврат / (начисление) налога за предыдущие периоды	-	(7)	-	(7)
Отложенный налог на прибыль	(369)	21	(468)	71
Расход по налогу на прибыль	(565)	(557)	(1 488)	(1 743)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, представлен в таблице ниже:

	1 января		Эффект первоначального применения новых стандартов	30 июня	
	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прибыли или убытка		Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прибыли или убытка
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года					
Основные средства	(12 577)	(141)	-	(12 718)	
Торговая и прочая дебиторская задолженность	768	(370)	-	398	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	49	34	-	83	
Обязательства по вознаграждениям работникам	202	-	-	202	
Обязательства по аренде	1 528	(64)	-	1 464	
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	77	-	77	
Прочие активы	18	(5)	-	13	
Итого	(10 012)	(469)	-	(10 481)	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года					
Основные средства	(11 294)	713	(1 928)	(12 509)	
Торговая и прочая дебиторская задолженность	762	(63)	-	699	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	57	14	-	71	
Обязательства по вознаграждениям работникам	155	-	-	155	
Обязательства по аренде	-	(606)	1 928	1 322	
Прочие активы	42	14	-	56	
Итого	(10 278)	72	-	(10 206)	

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)**

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 30 июня 2020 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.35%, АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59% (на 31 декабря 2019 года: ПАО «ТГК-1» - 17.25%, АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога (после взаимозачета), отраженного в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы	208	316
Отложенные налоговые обязательства	(10 689)	(10 328)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(10 481)	(10 012)

15 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019
НДС к уплате	715	315
Страховые взносы	296	248
Налог на имущество	295	329
Прочие налоги	70	94
Итого	1 376	986

16 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	10 915	12 736	24 564	29 043
Тепловая энергия	8 255	7 889	22 043	23 365
Прочая выручка	388	187	673	304
Итого	19 558	20 812	47 280	52 712

За шесть месяцев 2020 года Группа получила субсидии из бюджета Санкт-Петербурга на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на общую сумму 1 345 млн. руб. (за шесть месяцев 2019 года - на сумму 2 159 млн. руб.).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)**

17 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	6 386	7 445	17 648	20 712
Амортизация и износ	2 602	2 458	5 244	4 862
Вознаграждение работникам	2 409	2 291	4 934	4 599
Покупная электроэнергия и мощность	1 058	1 541	2 450	3 652
Водопользование	746	754	1 562	1 543
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	702	664	1 375	1 219
Транспортировка теплоэнергии	576	550	1 186	1 154
Налоги, кроме налога на прибыль	434	455	864	807
Охрана и пожарная безопасность	288	209	534	407
Прочие материалы	273	457	458	645
Администрирование рынка электроэнергии	212	211	429	433
Покупная теплоэнергия	209	159	596	535
Программное обеспечение и техобслуживание	143	95	271	172
Расходы на страхование	74	78	152	152
Прочие операционные расходы	397	262	847	512
Итого	16 509	17 629	38 550	41 404

18 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	76	-	177	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	20	10	163	11
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	4	62	9	148
Доходы от участия в других организациях	3	(1)	19	22
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	-	23	-	63
Прочие финансовые доходы	-	1	-	1
Итого финансовые доходы	103	95	368	245
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам и займам	(119)	(205)	(331)	(524)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	(62)	-	(317)
Процентные расходы по аренде	(154)	(171)	(317)	(363)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(12)	15	(24)	(156)
Итого финансовые расходы	(285)	(423)	(672)	(1 360)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	28	36	59	81
Итого чистые финансовые расходы	(154)	(292)	(245)	(1 034)

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)**

19 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ТГК-1» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. (Примечание 11). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3 854 341	3 854 341	3 854 341	3 854 341
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	3 854 341	3 854 341	3 854 341	3 854 341
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн. рублей)	2 201	3 280	6 452	9 286
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая и разводненная (в рублях)	0,0006	0,0009	0,0017	0,0024

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

20 Непризнанные договорные обязательства

На 30 июня 2020 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 13 405 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2019 года: 13 276 млн рублей).

21 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2019 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2019 года: переводов не было).

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в сокращённом промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

22 События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 233 млн руб.