



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Закключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3-5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	6-7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале	9-10
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	11-12
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	13-49



Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров
ПАО Группа компаний «ТНС энерго»**

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО Группа компаний «ТНС энерго» (далее «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Проверяемое лицо: ПАО Группа компаний «ТНС энерго»
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
за № 1137746456231.
Москва, Россия

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания,
зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской
Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в
ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"),
зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за
№ 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации
«Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи
в реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006020351.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Основание для выражения вывода с оговоркой

Как указано в примечании 24, дочерним обществам Группы были предъявлены претензии налоговыми органами в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2011-2016 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны дочерним обществам в 2017 году. Кроме того, в 2018 году ПАО ГК «ТНС энерго» инициировала мероприятия по подаче уточненных налоговых деклараций по уменьшению налогов по сделкам по договорам управления с дочерними обществами, в результате чего в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы был отражен отложенный налоговый актив в сумме 462 574 тысячи рублей по состоянию на 1 января 2019 года, 31 декабря 2019 года и 30 июня 2020 года. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (IAS) 12 «Налог на прибыль» и (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» и Разъяснения КРМФО 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль» Группа должна провести надлежащую оценку наличия обязательства по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины такого обязательства и величины налоговых убытков. Руководство Группы провело оценку обязательства и накопленных налоговых убытков по состоянию на 1 января 2019 года, 31 декабря 2019 года и 30 июня 2020 года и считает, что налоговые обязательства и отложенный налоговый актив отражены надлежащим образом в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Однако оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Группы, что не было учтено в оценке руководства. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность не было определено.

Вывод с оговоркой

По результатам проведенной обзорной проверки, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «Основание для выражения вывода с оговоркой» нашего заключения, мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная



ПАО Группа Компаний «ТНС энерго»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Страница 3

сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2020 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Климанова Л.В.

АО «КПМГ»
Москва, Россия

31 августа 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении


	Прим.	30 июня 2020 (неаудированные данные)	31 декабря 2019* Пересчитано	1 января 2019* Пересчитано
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	4 249 255	4 380 279	4 101 785
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	8	19 479 462	19 479 462	19 479 462
Гудвилл и прочие нематериальные активы	8	1 138 750	1 089 768	1 097 341
Инвестиционное имущество		16 606	16 805	19 936
Беспоставочный форвард на акции		1 323 383	375 556	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		1 181	-	158 615
Займы выданные	9	125 945	119 070	179 775
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	4 616 611	4 396 933	3 314 174
Отложенные налоговые активы		383 556	513 009	756 834
Прочие внеоборотные активы		91 562	92 458	55 957
		31 426 311	30 463 340	29 163 879
Оборотные активы				
Запасы		27 023	32 800	26 662
Займы выданные	9	526 537	581 301	945 116
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 558 612	1 065 951	858 834
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1 137 043	767 507	943 166
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	45 583 376	41 869 403	39 282 820
Денежные средства и их эквиваленты	11	643 618	1 432 303	1 308 508
Беспоставочный форвард на акции		-	144 444	-
		49 476 209	45 893 709	43 365 106
ИТОГО АКТИВЫ		80 902 520	76 357 049	72 528 985
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Собственный капитал				
Уставный капитал	12	13 668	13 668	13 668
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(921 790)	(921 790)	(868 640)
Добавочный капитал	12	5 718 207	5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль/Накопленные убытки		(162 958)	(1 155 647)	(2 036 670)
Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании		4 647 127	3 654 438	2 826 656
Доля неконтролирующих собственников		851 921	719 916	1 140 263
Итого собственный капитал		5 499 048	4 374 354	3 966 828
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14	1 942 895	1 547 149	-
Отложенные налоговые обязательства		3 220 531	3 147 396	3 099 373
Долгосрочная кредиторская задолженность за транзит электроэнергии	16	-	-	2 304 281
		5 163 426	4 694 545	5 403 654

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2020	31 декабря 2019* Пересчитано	1 января 2019* Пересчитано
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14	21 609 342	22 252 495	24 266 131
Беспоставочный форвард на акции	15	292 383	-	249 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	44 602 956	41 326 145	36 468 532
Резервы	24	3 076 108	2 927 765	1 261 904
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		19 222	109 676	232 031
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		640 035	672 069	680 905
		70 240 046	67 288 150	63 158 503
Итого обязательства		75 403 472	71 982 695	68 562 157
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
		80 902 520	76 357 049	72 528 985

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).


 Афанасьев С.Б.
 Генеральный директор
 «31» августа 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		114 742 680	114 735 489
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		16 195 413	16 460 671
Операционные расходы	18	(125 024 486)	(127 694 123)
Прочие доходы	19	1 127 185	1 329 647
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	10	(1 734 925)	(608 355)
Прочие расходы	20	(2 663 071)	(1 682 245)
Операционная прибыль		2 642 796	2 541 084
Финансовые доходы	21	608 857	305 563
Финансовые расходы	22	(1 749 867)	(1 951 796)
Чистые финансовые расходы		(1 141 010)	(1 646 233)
Доля в чистой прибыли/(убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия		475	(1 369)
Прибыль до налогообложения		1 502 261	893 482
Расход по налогу на прибыль	17	(459 043)	(496 741)
Прибыль за период		1 043 218	396 741
Прибыль за период, причитающаяся:			
Собственникам материнской компании		1 033 389	347 846
Неконтролирующим собственникам		9 829	48 895
Общий совокупный доход за период		1 043 218	396 741
Общий совокупный доход за период, причитающийся:			
Собственникам материнской компании		1 033 389	347 846
Неконтролирующим собственникам		9 829	48 895
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	13	79,63	25,99


 Афанасьев С.Б.
 Генеральный директор
 «31» августа 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2019 года и 1 января 2020 года)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Накопленные убытки	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2019 года согласно отчетности за предыдущий период	13 668	(868 640)	5 718 207	(1 812 841)	3 050 394	1 150 634	4 201 028
Влияние исправления ошибок (Примечание 2.2)	-	-	-	(223 829)	(223 829)	(10 371)	(234 200)
Остаток на 1 января 2019 года пересчитанный	13 668	(868 640)	5 718 207	(2 036 670)	2 826 565	1 140 263	3 966 828
Общий совокупный доход за период	-	-	-	347 846	347 846	48 895	396 741
Прибыль за период	-	-	-	347 846	347 846	48 895	396 741
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	13 377	13 377	(527 695)	(514 318)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	13 377	13 377	(505 252)	(491 875)
Дивиденды	-	-	-	-	-	(22 443)	(22 443)
Остаток на 30 июня 2019 года	13 668	(868 640)	5 718 207	(1 675 447)	3 187 788	661 463	3 849 251

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль/(Накопленные убытки)	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2020 года*	13 668	(921 790)	5 718 207	(1 155 647)	3 654 438	719 916	4 374 354
Общий совокупный доход за период	-	-	-	1 033 389	1 033 389	9 829	1 043 218
Прибыль за период	-	-	-	1 033 389	1 033 389	9 829	1 043 218
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(40 700)	(40 700)	122 176	81 476
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	(40 700)	(40 700)	122 176	81 476
Остаток на 30 июня 2020 года	13 668	(921 790)	5 718 207	(162 958)	4 647 127	851 921	5 499 048

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).

Афанасьев С.Б.
 Генеральный директор
 «31» августа 2020 года



Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированные данные)*
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		1 502 261	893 482
Корректировки			
Амортизация	18	287 728	300 967
Чистые финансовые расходы		1 141 010	1 646 234
Прибыль от инвестиций, учитываемых методом долевого участия		(475)	1 369
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(6 495)	(3 200)
Прибыль от продажи контрольного пакета акций дочерней компании		(1 356)	-
Убыток от выбытия зависимых компаний		-	7 246
Прочие доходы		-	10
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		2 922 673	2 846 108
Изменение запасов		5 768	(7)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(4 931 357)	(4 069 210)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		3 444 424	6 295 320
Изменение резервов	24	148 343	(366 529)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		1 589 851	4 705 682
Проценты уплаченные		(1 786 856)	(1 887 398)
Налог на прибыль уплаченный		(839 571)	(861 310)
Чистый поток денежных средств, (использованный в)/от операционной деятельности		(1 036 576)	1 956 974
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(199 761)	(195 546)
Поступления от реализации основных средств		6 729	4 338
Приобретение нематериальных активов		(105 674)	(94 906)
Проценты полученные		90 918	132 565
Погашение займов выданных		-	13 489
Продажа дочерних компаний за вычетом их денежных средств на дату приобретения		(136 615)	-
Выбытие зависимых компаний		-	150 000
Чистый поток денежных средств (использованный в)/от инвестиционной деятельности		(344 403)	9 940

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (продолжение)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированные данные)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		58 150 740	60 061 335
Погашение кредитов и займов		(58 388 724)	(62 911 563)
Погашение обязательств по аренде		(41 510)	(62 640)
Дивиденды уплаченные		(34)	(7 855)
Поступление по договору факторинга	10	790 349	907 322
Реализация/(Приобретение) долей неконтролирующих собственников		81 476	(92 093)
Прочие финансовые потоки		(3)	(3 899)
Чистый поток денежных средств, от/(использованный в) финансовой деятельности		592 294	(2 109 393)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(788 685)	(142 479)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 432 303	1 308 508
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	11	643 618	1 166 029

 Афанасьев С.Б.
 Генеральный директор
 «31» августа 2020 года


Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года и 1 января 2019 года)*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Группа и ее основная деятельность**

ПАО Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Группа») была образована в результате приобретения приватизированных энергосбытовых компаний в различных регионах Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ПАО ГК «ТНС энерго». Группа не имеет конечной контролирующей стороны.

Основные дочерние общества, входящие в Группу, представлены в Примечании 5.

По состоянию на 30 июня 2020 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

Основным видом деятельности Группы является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Российской Федерации. На территории присутствия всем энергосбытовым компаниям Группы присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии.

1.2. Условия ведения деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Кроме того, в начале 2020 года мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами, это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля. Данные события усиливают неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

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

1.3. Непрерывность деятельности

По состоянию на 30 июня 2020 года величина краткосрочных обязательств Группы превышает величину оборотных активов на 20,7 млрд. руб. (на 31 декабря 2019 года на 21 млрд. руб.). Спецификой деятельности Группы является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

Эта проблема решается как на уровне отрасли, посредством наработки практики применения законов, направленных на укрепление платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов, так и в рамках Группы путем внедрения современных ИТ-решений и комплекса мер по стимулированию своевременной оплаты задолженности потребителями.

Описанные меры позволяют не допустить увеличение кассового разрыва.

Также Группа вовлечена в разбирательства с налоговыми органами, которые не завершены на дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности (Примечание 24).

Переход с 1 июля 2018 года на эталонное тарифное регулирование гарантирующего поставщика позволил компаниям Группы увеличить размер НВВ (Необходимая валовая выручка – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, далее НВВ). Рост НВВ 2019 года в сравнении с 2017 годом составил 37%, в сравнении с 2018 годом - 15%. Прирост НВВ в 2019 году в абсолютном выражении составил 2,8 млрд руб.

В 2020 году законодательно обусловленный переход на расчет НВВ исходя из 100% эталонной выручки позволил увеличить НВВ компаний Группы на 59% по сравнению с 2017 годом и на 16% по сравнению с 2019

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года и 1 января 2019 года)*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

годом. Прирост НБВ в 2020 году в абсолютном выражении составит 3,4 млрд руб.

Кроме того, компаниями Группы получены положительные решения по судебным разбирательствам с региональными тарифными органами об оспаривании сбытовых надбавок на 2016 и 2017 годы, часть дополнительных средств по которым была учтена при тарифном регулировании на 2018-2020 года, остаток в сумме 221 млн. руб., подлежащий включению, был перенесен на последующие периоды регулирования.

С начала 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» ведутся переговоры с ПАО «Россети» о заключении соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности в размере 18 млрд. руб. на 7 лет. Аналогичные соглашения были подписаны в ноябре 2017 года. По оценке Группы заключение таких соглашений является высоковероятным, поскольку Группа владеет существенной долей рынка сбыта электроэнергии и является надежным партнером. Достижение договоренности в этом вопросе является взаимовыгодным, поскольку приведет к урегулированию разногласий и повышению своевременности взаиморасчетов.

По состоянию на 30 июня 2020 года у компаний группы остаются неиспользованными лимиты оборотного кредитования в различных банках на величину около 0,5 млрд. руб. Таким образом, группа может направить на исполнение краткосрочных обязательств дополнительные кредитные средства в размере около 0,5 млрд. руб. Кроме того по некоторым краткосрочным кредитам были нарушены ограничительные условия, однако до момента подписания данной консолидированной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств и после отчетной даты продолжали предоставлять новые транши в рамках лимитов в соответствии с кредитными договорами (Примечание 15).

В первом полугодии 2020 года произошло незначительное падение потребления электроэнергии на 1,97% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года, связанное с введением карантина в регионах присутствия группы. В целях предупреждения негативного воздействия на финансовое состояние группы предпринимаются усиленные меры контроля дебиторской задолженности потребителей. Более подробное описание ситуации, связанной с пандемией коронавирусной инфекции см. в Примечании 26.

Компаниями группы продолжается проведение анализа объемов потребления электрической энергии в регионах и состояния платежной дисциплины потребителей. Суммарный объем потребления электроэнергии во втором квартале 2020 года сократился на 207 млн. кВтч (1,43%) по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. При этом, уровень оплаты увеличился и достиг 98,0% во 2-м квартале 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года - 97,7%.

В случае, если в дальнейшем ситуация будет развиваться по наиболее жесткому сценарию и будет наблюдаться существенное снижение поступления денежных средств от покупателей электроэнергии или увеличение сроков вынужденной задержки платежей, руководство будет адаптировать принимаемые меры с учетом изменяющихся внешних факторов в целях минимизации возникающих рисков. При этом руководством прогнозируется дальнейшее улучшение ситуации в третьем и четвертом кварталах 2020 года и отсутствие факторов, способствующих вызвать сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые потребовались бы, если бы Группа была не в состоянии продолжать свою деятельность в качестве непрерывно действующего бизнеса.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**2.1. Заявление о соответствии**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2019 года. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для полной годовой отчетности, подготовленной согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

Компании Группы ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года и 1 января 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

российские стандарты бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей МСФО.

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность содержит переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления данных в соответствии с требованиями МСФО.

2.2. Корректировка входящих показателей в связи с исправлением ошибки

Группой выявлена ошибка в оценке вероятности погашения суммы налогов, штрафов и пени, начисленных налоговыми органами в результате налоговых проверок дочерних обществ и относящихся к 2013-2017-м годам (смотри также Примечание 24). Ошибка исправлена путем пересчета соответствующих строк консолидированной финансовой отчетности за все затронутые периоды. В таблицах ниже представлен эффект исправления ошибки на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Корректировка входящих показателей в связи с исправлением ошибки

Влияние исправления ошибок

1 января 2019 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Отложенные налоговые активы	771 739	(14 905)	756 834
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 051 415	(108 249)	943 166
Прочие активы	70 867 513	(38 528)	70 828 985
Итого активов	72 690 667	(161 682)	72 528 985
Отложенные налоговые обязательства	3 052 901	46 472	3 099 373
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	218 323	13 708	232 031
Прочие обязательства	65 218 415	12 338	65 230 753
Итого обязательств	68 489 639	72 518	68 562 157
Накопленные убытки	(1 812 841)	(223 829)	(2 036 670)
Прочий собственный капитал	4 863 235	-	4 863 235
Доля неконтролирующих собственников	1 150 634	(10 371)	1 140 263
Итого собственного капитала	4 201 028	(234 200)	3 966 828

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года и 1 января 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Влияние исправления ошибок

31 декабря 2019 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Отложенные налоговые активы	527 914	(14 905)	513 009
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	875 756	(108 249)	767 507
Прочие активы	75 115 061	(38 528)	75 076 533
Итого активов	76 518 731	(161 682)	76 357 049
Отложенные налоговые обязательства	3 100 924	46 472	3 147 396
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	95 969	13 707	109 677
Прочие обязательства	68 713 285	12 338	68 725 623
Итого обязательств	71 910 178	72 517	71 982 695
Накопленные убытки	(931 819)	(223 828)	(1 155 647)
Прочий собственный капитал	4 810 085	-	4 810 085
Доля неконтролирующих собственников	730 287	(10 371)	719 916
Итого собственного капитала	4 608 553	(234 199)	4 374 354

Данные ошибки не оказали существенного влияния на прибыль, базовую или разведенную прибыль на акцию, а также на денежные потоки от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

2.3. База определения стоимости

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости за исключением финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, и инвестиционного имущества, которое учитывается по справедливой стоимости.

2.4. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и валютой представления настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

2.5. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования Группой профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применила профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2019 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2019 год.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года и 1 января 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

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

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

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

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

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

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

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены основные дочерние предприятия Группы по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	30 июня 2020		31 декабря 2019	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	95,13	91,90	95,13	91,90
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	96,19	100,00	96,19
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	97,56	93,91	97,56	93,91
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	98,47	95,84	98,47	95,84
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	98,10	92,14	98,10	92,14
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	96,77	100,00	96,77
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	98,57	93,38	98,57	93,38
ПАО «ТНС энерго Кубань»	Реализация электроэнергии	Россия	90,49	89,00	93,89	92,23
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ЕИРЦ «Южный»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	-*	-*	100,00	100,00
ООО «ЕИРЦ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	99,00	99,00	99,00	99,00

* после продажи 70% акций ООО «ЕИРЦ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ» у Группы осталась 30% доля в компании. В результате произошло выбытие контроля и отражена инвестиция в ассоциированную компанию.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля

В течение 1 полугодия 2019 года в результате приобретения/продажи долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость покупки	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
Покупка части акций			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	(107 917)	(106 989)	(928)
ПАО «ТНС энерго НН»	(103 698)	13 110	(116 808)
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	(58 438)	(6 970)	(51 468)
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	(44 221)	(134 340)	90 119
ПАО «ТНС энерго Кубань»	(177 601)	(270 063)	92 462
Итого	(491 875)	(505 252)	13 377

Продажа дочерних компаний

В феврале 2020 года Группой продана 70% доля в дочерней компании ООО «ЕИРЦ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ» третьей стороне в связи с необходимостью оптимизации затрат по неосновной деятельности Группы. Результат выбытия представлен в таблице:

Основные средства	433
Нематериальные активы	4 704
Запасы	9
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	85 413
Денежные средства	139 615
Итого активы	230 174
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	224 153
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	3 602
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	70
Итого обязательства	227 825
Итого чистые активы	2 349
Прибыль от продажи контрольного пакета акций	1 356
Справедливая стоимость оставшейся 30% доли в ассоциированной компании	705
Итого стоимость продажи	3 000

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля

В течение 1 полугодия 2020 года в результате приобретения долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость покупки	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
<i>Покупка части акций</i>			
ПАО «ТНС энерго Кубань»	81 476	122 176	(40 700)
Итого	81 476	122 176	(40 700)

6. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы реализуют электроэнергию в различных регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несущественные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за шесть месяцев 2020 года, ни за шесть месяцев 2019 года.

Группа оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности каждого сегмента используется прибыль или убыток после налогообложения.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Межсегментная выручка представляет собой в основном выручку от оказания услуг управления материнской компанией дочерними обществами. Цены по договорам оказания услуг управления формируются с учетом нормы рентабельности, рассчитываемой исходя из анализа нескольких показателей, таких как чистая прибыль, объем реализации, текущая ликвидность и т.п.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кубань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	51 220	3 976 980	2 808 296	14 253 697	23 135 117	9 186 607	11 822 116	24 629 238	6 508 511	6 704 757	28 226 794	41 556	131 344 889
в том числе реализация потерь	-	365 741	197 531	1 706 802	2 675 572	936 319	1 055 786	3 360 722	696 731	688 902	4 574 740	-	16 258 846
Выручка от продаж между сегментами	1 560 602	1 110	1 107	1 104	2 121	1 613	504	1 367	353	1 012	-	5 943	1 576 836
Выручка сегментов	1 611 822	3 978 090	2 809 403	14 254 801	23 137 238	9 188 220	11 822 620	24 630 605	6 508 864	6 705 769	28 226 794	47 499	132 921 725
Процентные доходы	11 453	2 687	662	17 386	23 467	5 494	7 204	12 916	2 062	1 846	41 751	-	126 928
Процентные расходы	2 624	55 571	19 222	82 306	289 906	133 583	105 247	288 241	70 833	95 900	255 203	-	1 398 637
Чистая прибыль за период	1 538 983	98 093	14 484	148 564	10 747	54 067	10 603	181 699	12 079	111 783	63 324	8 219	2 252 586

По состоянию на 30 июня 2020 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль »	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва		62 053	1 287 610	1 246 573	3 115 337	12 813 947	4 914 320	4 613 844	8 082 932	1 372 406	2 186 227	7 846 495	- 47 541 744
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва		-	27 111	27 106	249 432	600 102	84 689	105 069	710 138	259 681	88 051	833 935	- 2 985 314
Денежные средства сегментов		5 920	26 802	60 973	44 342	58 694	43 926	53 842	165 882	20 245	28 579	97 651	38 885 645 741
Активы сегментов	67 973	1 341 523	1 334 652	3 409 111	13 472 743	5 042 935	4 772 755	8 958 952	1 652 332	2 302 857	8 778 081	38 885	51 172 799
Кредиты и займы сегментов		357 246	1 001 542	400 475	1 642 178	4 600 000	2 541 400	1 965 842	5 071 370	1 294 334	1 688 899	4 370 000	- 24 933 286
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)		212 124	211 087	141 314	697 753	1 062 547	404 246	649 547	1 310 046	100 008	345 511	1 459 655	7 6 593 845
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии		3 631	338 869	541 684	1 165 408	12 421 923	2 533 735	1 989 408	3 417 177	606 340	862 823	4 052 477	- 27 933 475
Обязательства сегментов	573 001	1 551 498	1 083 473	3 505 339	18 084 470	5 479 381	4 604 797	9 798 593	2 000 682	2 897 233	9 882 132	7	59 460 606

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кубань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	55 391	3 897 361	2 679 307	14 197 430	23 441 735	9 280 092	11 808 663	25 177 731	4 977 452	7 025 119	28 826 323	51 902	131 418 506
в том числе реализация													
потерь	-	367 934	168 209	1 729 177	2 710 129	1 120 281	1 004 130	3 364 669	676 475	717 610	4 520 959	-	16 379 573
Выручка от продаж между сегментами	1 502 883	1 073	1 107	1 044	2 121	1 613	605	1 377	359	-	492	14 256	1 526 930
Выручка сегментов	1 558 274	3 898 434	2 680 414	14 198 474	23 443 856	9 281 705	11 809 268	25 179 108	4 977 811	7 025 119	28 826 815	66 158	132 945 436
Процентные доходы	15 910	2 739	799	24 057	36 516	14 064	5 081	14 119	401	2 718	48 019	1 067	165 490
Процентные расходы	250 993	30 482	18 343	55 938	321 206	102 479	91 829	271 503	64 543	82 958	184 925	-	1 475 199
Чистая прибыль за период	(379 260)	127 130	2 070	54 163	50 569	63 288	846	1 310	76 712	35 624	27 256	5 722	65 430

По состоянию на 31 декабря 2019 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кубань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва	56 982	1 164 318	1 115 129	3 029 514	11 320 252	4 617 409	4 412 283	6 799 399	1 260 847	1 765 460	6 927 874	-	42 469 467
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	48 915	61 378	368 528	578 853	176 832	286 074	1 102 783	412 148	113 380	982 533	-	4 131 424
Денежные средства сегментов	9 107	61 614	4 003	245 704	51 112	35 398	88 268	339 839	38 324	144 264	227 571	187 668	1 432 872
Активы сегментов	66 089	1 274 847	1 180 510	3 643 746	11 950 217	4 829 639	4 786 625	8 242 021	1 711 319	2 023 104	8 137 978	187 668	48 033 763
Кредиты и займы сегментов	354 622	901 492	425 162	1 679 327	4 600 000	2 503 150	1 958 670	5 161 043	1 292 307	1 700 000	4 605 000	-	25 180 773
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	22 276	210 297	236 964	930 123	1 548 767	547 479	612 726	1 442 064	48 054	422 363	1 610 178	-	7 631 291
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	3 745	384 807	291 372	1 097 546	9 947 304	2 211 583	1 787 286	2 641 078	905 223	572 927	3 299 009	-	23 141 880
Обязательства сегментов	380 643	1 496 596	953 498	3 706 996	16 096 071	5 262 212	4 358 682	9 244 185	2 245 584	2 695 290	9 514 187	-	55 953 944

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли, активам и обязательствам

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Выручка сегментов	132 921 725	132 945 436
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Исключение выручки от продаж между сегментами	(1 576 836)	(1 526 930)
Отражение выручки в соответствующем периоде	12 903	(21 473)
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(16 258 846)	(16 379 573)
Реализация э/э на оптовом рынке	(506 428)	(421 248)
Корректировка выручки из-за разногласий с сетевыми компаниями	65 480	85 703
Прочие корректировки	84 682	53 574
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	114 742 680	114 735 489

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии с МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Прибыль сегментов	2 252 586	65 430
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	18 996	93 220
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	(216 013)	528 023
Корректировка по аренде	(2 766)	(2 714)
Резервы	114 299	174 798
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	50 638	(1 143 879)
Корректировка резерва под отпуска	-	15 251
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	-	(21 334)
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(22 484)	461 497
Корректировки отложенных налогов	339 164	(334 079)
Сторно переоценки акций дочерних компаний	(1 831 809)	14 226
Сторно переоценки акций материнской компании	(122 592)	17 403
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов	278 971	348 777
Основные средства по справедливой стоимости	9 049	107
Сторно амортизации гудвилла	13 005	13 005
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	1 178	(8 615)
Корректировка дебиторское задолженности (признание выручки)	8 633	112 213
Признание нематериальных активов (ПО)	3 746	41 555
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(1 311)	(140 685)
Дисконтирование финансовых инструментов	-	90 980
Исправление ошибки по отражению расходов по налоговым проверкам	152 364	69 696
Прочие корректировки	(2 442)	1 866
Прибыль в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 043 218	396 741

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии с МСФО и РСБУ.

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов	47 541 744	42 469 467
Дисконтирование финансовых инструментов	(104 279)	(142 470)
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	1 191 496	882 296
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(289 387)	(302 836)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(88 573)	(88 573)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	53 388	53 388
Зачет авансов	(130 248)	(115 948)
Развернутое отражение дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга, и выделение из прочей дебиторской задолженности	374 373	500 000
Расчеты между сегментами	(209 430)	(274 811)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	106 929	135 887
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	264 378	408 954
Прочие корректировки	8 584	(10 358)
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 10	48 718 975	43 514 996

*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются группой.

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов	2 985 314	4 131 424
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(738 009)	(556 830)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	96 943	104 996
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 371 129	2 580 977
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 10	5 715 377	6 260 567

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Денежные средства сегментов	645 741	1 432 872
Списание на расходы денежных документов	(2 123)	(569)
Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении	643 618	1 432 303

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Кредиты и займы сегментов	24 933 286	25 180 773
Отражение задолженности по аккредитивам в составе кредитов и займов	(6 813)	7 749
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	(175 303)	(197 491)
Обязательства по аренде	75 189	110 116
Расчеты между сегментами	(1 274 122)	(1 284 498)
Прочие корректировки	-	(17 005)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном отчете о финансовом положении	23 552 237	23 799 644

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	6 593 845	7 631 291
Расчеты между сегментами	(209 430)	(20 214)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	153 218	160 637
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 16	6 537 633	7 771 714

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	27 933 475	23 141 880
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(65 798)	(72 761)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	728 945	594 661
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 371 129	2 580 977
Перенос из резервов	(49 400)	(49 400)
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 16	31 918 351	26 195 357

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	3 866 335	1 084 080	626 627	487 273	52 756	87 453	6 204 524
Поступление	6 697	13 373	9 053	36 003	39 413	316	104 855
Ввод в эксплуатацию	-	2 295	5 671	-	(8 069)	-	(103)
Выбытие	(133 101)	(2 124)	(2 135)	(9 159)	-	373	(146 146)
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2020 года	3 739 931	1 097 624	639 216	514 117	84 100	88 142	6 163 130
Накопленная амортизация на 1 января 2020 года	(689 096)	(313 469)	(489 615)	(276 358)	-	(55 707)	(1 824 245)
Амортизация за период	(78 273)	(76 403)	(34 683)	(41 198)	-	(4 985)	(235 542)
Выбытие	133 300	1 014	3 136	8 418	-	44	145 912
Накопленная амортизация на 30 июня 2020 года	(634 069)	(388 858)	(521 162)	(309 138)	-	(60 648)	(1 913 875)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	3 177 239	770 611	137 012	210 915	52 756	31 746	4 380 279
Балансовая стоимость на 30 июня 2020 года	3 105 862	708 766	118 054	204 979	84 100	27 494	4 249 255

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	3 656 117	747 582	579 206	374 662	50 393	83 401	5 491 361
Поступление	5 300	30 989	1 088	9 479	49 087	2 421	98 364
Ввод в эксплуатацию	-	41 516	781	6 162	(48 459)	-	-
Выбытие	341	(1 528)	(2 722)	(6 228)	-	(156)	(10 293)
Эффект от применения IFRS 16	112 246	-	-	37 260	-	-	149 506
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2019 года	3 774 004	818 559	578 353	421 335	51 021	85 666	5 728 938
Накопленная амортизация на 1 января 2019 года	(483 771)	(208 214)	(428 291)	(222 024)	-	(47 276)	(1 389 576)
Амортизация за период	(104 227)	(51 738)	(42 196)	(34 237)	-	(5 561)	(237 959)
Выбытие	(341)	1 513	1 663	6 228	-	92	9 155
Накопленная амортизация на 30 июня 2019 года	(588 339)	(258 439)	(468 824)	(250 033)	-	(52 745)	(1 618 380)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	3 172 346	539 368	150 915	152 638	50 393	36 125	4 101 785
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 года	3 185 665	560 120	109 529	171 302	51 021	32 921	4 110 558

Балансовая стоимость активов в форме права пользования на 30 июня 2020 года представлена ниже:

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2020 года	39 497	68 904	108 401
Поступление	4 197	-	4 197
Амортизация за период	(23 293)	(18 800)	(42 093)
Остаток на 30 июня 2020 года	20 401	50 104	70 505

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гарантирующе го поставщика	Специальное программное обеспечение для АИИС КУЭ	Прочее программно е обеспечение	Прочие нематериальн ые активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	1 332 999	19 479 462	430 547	459 839	1 630	21 704 477
Поступление	-	-	-	105 674	-	105 674
Выбытие	-	-	-	(164 901)	-	(164 901)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 года	1 332 999	19 479 462	430 547	400 611	1 630	21 645 249
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2020 года	(301 992)	-	(430 547)	(401 596)	(1 112)	(1 135 247)
Амортизация за период	-	-	-	(51 845)	(142)	(51 987)
Выбытие	-	-	-	160 197	-	160 197
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2020 года	(301 992)	-	(430 547)	(293 244)	(1 254)	(1 027 037)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	1 031 007	19 479 462	-	58 243	518	20 569 230
Балансовая стоимость на 30 июня 2020 года	1 031 007	19 479 462	-	107 367	376	20 618 212

	Гудвилл	Статус гарантирующе го поставщика	Специальное программное обеспечение для АИИС КУЭ	Прочее программно е обеспечение	Прочие нематериальны е активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	1 332 999	19 479 462	430 547	613 708	1 098	21 857 814
Поступление	-	-	-	94 906	-	94 906
Выбытие	-	-	-	(96 706)	(22)	(96 728)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 года	1 332 999	19 479 462	430 547	611 908	1 076	21 855 992
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2019 года	(301 992)	-	(428 576)	(549 543)	(900)	(1 281 011)
Амортизация за период	-	-	(1 971)	(60 735)	(73)	(62 779)
Выбытие	-	-	-	96 706	13	96 719
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2019 года	(301 992)	-	(430 547)	(513 572)	(960)	(1 247 071)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	1 031 007	19 479 462	1 971	64 165	198	20 576 803
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 года	1 031 007	19 479 462	-	98 336	116	20 608 921

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Проверка гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования на предмет обесценения

С целью проверки на предмет обесценения, гудвилл и нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования распределяются на единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП). Данные ЕГДП представляют собой наименьшие группы, в рамках которых генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП. ЕГДП являются отдельные энергосбытовые компании, входящие в Группу.

Балансовая стоимость гудвилла, относящегося к соответствующим ЕГДП представлена в следующей таблице:

Гудвилл	30 июня 2020	31 декабря 2019
ПАО «ТНС энерго НН»	1 000 166	1 000 166
ООО «ЕИРЦ ЮЖНЫЙ»	25 885	25 885
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4 956	4 956
Итого	1 031 007	1 031 007

По состоянию на 31 декабря 2019 года возмещаемая стоимость соответствующих ЕГДП, к которым был отнесен гудвилл, превышает их балансовую величину, поэтому обесценения выявлено не было.

Балансовая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика», относящихся к соответствующим ЕГДП, включает:

Статус гарантирующего поставщика	30 июня 2020	31 декабря 2019
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	5 729 591	5 729 591
ПАО «ТНС энерго НН»	1 277 018	1 277 018
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	913 738	913 738
АО «ТНС энерго Тула»	2 098 266	2 098 266
АО «ТНС энерго Карелия»	399 090	399 090
ПАО «ТНС энерго Кубань»	5 389 551	5 389 551
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	994 728	994 728
ООО «ТНС энерго Пенза»	2 275 154	2 275 154
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	244 747	244 747
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	157 579	157 579
Итого	19 479 462	19 479 462

Группа оценила влияние COVID-19 на бизнес показатели компаний группы. По большинству компаний снижение маржинальности за 2020 год не ожидается по сравнению с оценкой, которая произведена на 31 декабря 2019 года. В связи с этим тест на обесценение гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования по состоянию на 30 июня 2020 года не проводился. По некоторым компаниям группы, в которых ожидается незначительное снижение маржинальности, оценено влияние изменившихся показателей на результат проведенного на 31 декабря 2019 года теста. Учитывая существенное превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью активов ЕГДП, обесценения нематериальных активов на 30 июня 2020 года не выявлено.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

Долгосрочные займы выданные

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	125 945	119 070
Итого	125 945	119 070

Краткосрочные займы выданные

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	310 668	525 862
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	215 869	55 439
Итого	526 537	581 301

Долгосрочные займы выданы по фиксированной процентной ставке от 12% до 19% годовых.

Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам, по состоянию на 30 июня 2020 года классифицированы в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с ожидаемыми сроками погашения.

Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке, имеют ставки от 8,5 до 19 процентов годовых.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года займы выданные были частично обеспечены залогом прав требования на сумму 321 681 тыс. руб. и 381 394 тыс. руб. соответственно.

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных и прочих инвестиций приблизительно равна их балансовой стоимости.

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	4 205 160	3 966 769
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(63 231)	(57 680)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	919 559	932 956
Резерв под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(454 677)	(454 912)
Долгосрочные авансы поставщикам	9 800	9 800
Итого	4 616 611	4 396 933

Торговая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 213 033 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 319 362 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года представляет собой реструктуризированную задолженность за электроэнергию с графиком погашения до 30 сентября 2022 года. Данная задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 11,88% по аналогичным финансовым инструментам.

Кроме того, по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность со сроком погашения свыше одного года, которая возникла в 2018-2020 годах в результате заключения Соглашений о реструктуризации задолженности по договорам электроснабжения. Погашение данной задолженности будет осуществляться в соответствии с индивидуальным графиком оплаты по каждому потребителю. Сроки погашения прописаны в данных соглашениях и составляют от одного года до пяти лет. Проценты за пользование коммерческим кредитом начисляются по ставке от 11,5% до 13%.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 464 882 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 477 272 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года представляет собой реструктуризированную задолженность по штрафам и пеням начисленным за несоблюдение сроков оплаты. Погашение данной

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

задолженности осуществляется в соответствии с индивидуальным графиком оплаты по каждому потребителю. Сроки погашения прописаны в данных соглашениях и составляют от одного года до пяти лет. Ставка для начисления процентов находится в интервале от 11,5% до 13%.

Торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность	44 513 815	39 548 227
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(9 093 646)	(8 297 064)
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	5 715 377	6 260 567
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний за приобретенные потери	(736 081)	(679 280)
Прочая дебиторская задолженность	6 751 294	5 914 943
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 281 995)	(1 480 970)
	44 868 764	41 266 423
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	730 590	768 958
Резерв под обесценение авансов выданных	(15 978)	(165 978)
	714 612	602 980
Итого	45 583 376	41 869 403

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года торговая и прочая дебиторская задолженность частично обеспечена поручительством на сумму 383 979 тыс. руб. и 458 895 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 737 318 тыс. руб., которая возникла по решению суда. Погашение этой задолженности планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, оценочная стоимость которой соответствует сумме задолженности.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	35 182 222	30 842 040
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	88 050	116 335
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	149 897	292 788
Итого	35 420 169	31 251 163

Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга

Группа передает торговую дебиторскую задолженность в обмен на денежные средства. В результате данной операции признание торговой дебиторской задолженности в консолидированном отчете о финансовом положении не прекращается, поскольку Группа сохраняет по существу все риски и выгоды, главным образом кредитный риск. Полученная при этом сумма денежных средств была признана в составе прочей кредиторской задолженности.

В таблице ниже представлена информация об оплате переданной дебиторской задолженности, признание которой не было прекращено.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение торговой дебиторской задолженности, переданной банкам представлено следующим образом:

Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Остаток на начало периода	383 454	487 824
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	790 347	907 323
Возврат дебиторской задолженности из факторинга (неденежная операция)	(116 431)	-
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(682 998)	(1 000 000)
Остаток на конец периода	374 372	395 147

В течение отчетного периода имели место следующие изменения в резерве под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Остаток на начало года	(10 969 906)	(8 972 603)
Суммы списания	75 201	207 906
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(1 734 925)	(608 355)
Остаток на конец года	(12 629 630)	(9 373 052)

Увеличение резерва под обесценение в течение 6 месяцев 2020 года, главным образом, связано с увеличением просроченной дебиторской задолженности контрагентов.

По оценкам Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

	30 июня 2020	31 декабря 2019
непросроченная	29 039 610	27 733 686
менее месяца	3 707 163	3 796 734
от 1 до 3 месяцев	5 333 994	3 813 669
от 3 до 6 месяцев	5 077 147	2 063 333
от 6 до 12 месяцев	2 644 183	3 602 365
более 12 месяцев	16 303 108	15 613 675
Итого	62 105 205	56 623 462

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности создан по следующим срокам давности:

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Непросроченная	1 773 360	1 129 271
менее месяца	268 486	266 386
от 1 до 3 месяцев	521 187	357 649
от 3 до 6 месяцев	663 609	295 317
от 6 до 12 месяцев	819 969	1 107 117
более 12 месяцев	8 583 019	7 814 166
Итого	12 629 630	10 969 906

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям, в том числе сетевым компаниям, выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На дату подписания отчетности ключевая ставка установлена на уровне 4,25 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	600 560	1 061 983
Денежные средства на депозитных счетах в банках	35 700	364 400
Денежные средства в кассе	7 358	5 920
Итого денежные средства и их эквиваленты	643 618	1 432 303

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке 3,5% годовых с правом досрочного возврата по требованию.

12. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

Распределение прибыли

Распределение прибыли материнской компании осуществляется на основании данных ее отдельной финансовой отчетности, составленной в соответствии с РСБУ.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года дочерними предприятиями Группы начислены дивиденды неконтролирующим акционерам на сумму 25 025 тыс. руб., за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года дивиденды не начислялись.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций материнской компании в размере 1 033 389 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 347 846 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 12 977 тыс. штук (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года 13 382 тыс. штук). У Группы отсутствуют потенциальные обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Акции на 1 января	13 668	13 668
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров на 1 января	(691)	(286)
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров в течение периода	-	-
Средневзвешенное количество акций за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	12 977	13 382

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Прибыль за шесть месяцев, причитающаяся владельцам акций материнской компании	1 033 389	347 846
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	12 977	13 382
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	79,63	25,99

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
(неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка процента	Обеспечения	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность по долгосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:						
Банк ВТБ (ПАО)	Руб.	2021	11,70%	Поручительство владельцев материнской компании, залог акций ПАО ГК "ТНС энерго" и дочерних сбытовых компаний	2 085 227	2 289 215
					2 085 227	2 289 215
Аренда	Руб.			Право собственности арендодателя на имущество в аренде	82 938	117 865
<i>Минус:</i>						
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой	Руб.				(192 326)	(795 310)
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.				(32 944)	(64 621)
Итого	.				1 942 895	1 547 149

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
(неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

(в тысячах российских рублей. если не указано иное)

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12,5%	Поручительство владельца материнской компании.	6 427 070	7 000 117
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	11,50%	Поручительство владельца материнской компании.	4 740 349	4 645 440
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	12,5%-13,5%	Поручительство владельца материнской компании.	2 917 245	2 897 581
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	11,0%	Поручительство владельца материнской компании.	2 395 496	2 394 074
АО «Россельхозбанк»	Руб.	9,0%-9,50%	Поручительство владельца материнской компании.	1 988 670	1 991 702
ПАО АКБ Абсолют Банк	Руб.	8,60%-9,15%	Поручительство владельца материнской компании.	921 670	722 723
ПАО «Норвик Банк»	Руб.	9,50%-12,0%	Поручительство владельца материнской компании.	574 539	250 000
ПАО Банк «Кузнецкий»	Руб.	13,0%	Поручительство владельца материнской компании.	49 928	-
				20 014 967	19 901 637
Задолженность по краткосрочным кредитам с плавающей процентной ставкой:					
АО АКБ «НОВИКОМБАНК»	Руб.	Ключ. ставка + 3,5%	Поручительства владельца материнской компании	1 367 088	1 489 273
				1 367 088	1 489 273
Задолженность по процентам к уплате				2 017	1 654
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов с фиксированной ставкой	Руб.			192 326	795 310
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.			32 944	64 621
Итого				21 609 342	22 252 495

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По оценкам Группы, справедливая стоимость задолженности по кредитам и займам полученным приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2020 года в составе краткосрочных обязательств Группы по кредитам и займам отражена задолженность в размере 496 298 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств.

В течение первого полугодия 2020 года Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

15. БЕСПОСТАВОЧНЫЙ ФОРВАРД НА АКЦИИ

5 июня 2017 года АО «ВТБ Капитал» (далее – Банк) выкупил акции ПАО ГК «ТНС энерго» в количестве 2 719 979 штук (19,9 % уставного капитала) за 5 999 947 тыс. руб. В этот же день материнской компанией с Банком заключена сделка беспоставочного форварда на этот же пакет акций со следующими сроками:

- 755 549 акций до 7 июня 2021 года,
- 755 550 акции до 6 июня 2022 года,
- 755 550 акций до 5 июня 2023 года,
- 453 330 акции до 5 июня 2024 года.

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности обязательство по форвардному соглашению отражено по справедливой стоимости. Справедливая стоимость форварда определяется как разница между форвардной ценой (ценой выкупа акций банком) и текущей справедливой стоимостью акций; увеличенная на дисконтированную величину обязательных к погашению будущих процентных платежей, начисленных на стоимость покупки акций банком за период 2,5 года до даты начала периода безусловного права Компании на досрочное исполнение форварда, и уменьшенная на дисконтированную стоимость будущих потоков по дивидендам. Данное обязательство отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки. По состоянию на 30 июня 2020 года величина финансового актива по форварду составила 1 323 383 тыс. рублей, финансового обязательства 292 383 тыс. рублей. На момент первоначального признания финансового инструмента справедливая стоимость обязательства по форвардному соглашению составила 336 000 тыс. рублей. Данная сумма за вычетом отложенного налога была отнесена на капитал, как результат операций с акционером. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Ввиду недостаточного количества сделок с акциями Компании на рынке ценных бумаг, справедливая стоимость акций определена с использованием двух методов: рыночного подхода и метода дисконтированной стоимости будущих денежных потоков (соотношение подходов 60% и 40% соответственно).

Оценка справедливой стоимости форварда относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Даты истечения сроков по беспоставочным форвардам	7 июня 2021 года; 6 июня 2022 года; 5 июня 2023 года; 5 июня 2024 года	5 июня 2020 года; 7 июня 2021 года; 6 июня 2022 года; 5 июня 2023 года
Прогнозная среднесрочная ключевая ставка ЦБ РФ	8,5 процентов	8,50 процентов
Фундаментальная стоимость акции на дату оценки (по DCF-моделям)	2 521,72 рублей	2414,69 рублей
Фундаментальная стоимость акции на даты истечения сроков по форвардам (по DCF-моделям)	3 416,48 рублей – на 31.12.2020; 3 738,06 рублей – на 31.12.2021; 4 020,59 рублей – на 31.12.2022; 4 252,95 – на 31.12.2023, 4 266,34 – на 31.12.2024	3031,29 рублей – на 31.12.2020; 3271,09 рублей – на 31.12.2021; 3487,79 рублей – на 31.12.2022; 3671,65 рублей – на 31.12.2023
Прогнозная величина дивидендов	75 процентов от чистой прибыли Общества по итогам года, начиная с 2020 года	75 процентов от чистой прибыли Общества по итогам года, начиная с 2020 года
Ставка дисконтирования	6,61 процентов	6,61 процентов

Для определения стоимости акции методом дисконтированной стоимости будущих денежных потоков были использованы средневзвешенная стоимость капитала и темп изменения денежного потока в постпрогнозном периоде 3,9% (основные ненаблюдаемые данные). Средневзвешенная стоимость капитала 13,02% была рассчитана на основе ставок дисконтирования собственного и заемного капитала для компаний Группы, которые составили соответственно 17,32% и 6,61% (посленалоговая).

Справедливая стоимость финансового актива составила 1 323 млн. руб.

Справедливая стоимость финансового обязательства составила 292 млн. руб.

Итого справедливая стоимость форвардов и опционов составила 1031 млн. руб.

При увеличении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 775 млн. руб.

При уменьшении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 1910 млн. руб.

При увеличении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 1890 млн. руб.

При уменьшении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового обязательства по форварду составит 779 млн. руб.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков

	Обязательства Беспоставочный форвард
Актив на 1 января 2020 года	520 000
Прочие изменения	
Проценты уплаченные по форварду	373 472
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	137 528
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	511 000
Справедливая стоимость форварда (нетто)	1 031 000
Краткосрочное обязательство на 30 июня 2020 года	(292 383)
Долгосрочный актив на 30 июня 2020 года	1 323 383

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2020	31 декабря 2019
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	6 537 633	7 771 714
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	1 161 963	1 563 408
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	31 918 351	26 195 357
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	262 020	530 413
	39 879 967	36 060 892
Задолженность по оплате труда	563 196	850 468
Задолженность по выплате дивидендов	9 621	9 655
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	292 694	213 708
Прочая кредиторская задолженность	519 626	659 901
	812 320	873 609
Авансы полученные	3 337 852	3 531 521
Итого	44 602 956	41 326 145

По оценкам Группы, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа признает налог на прибыль по фактической эффективной ставке, рассчитанной на основании фактической суммы налога с начала года до отчетной даты. Эффективная ставка по налогу на прибыль в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в отношении продолжающейся деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 30,6% (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года 55,6%).

Высокая эффективная ставка по налогу на прибыль за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, связана с неравномерным распределением НВВ по полугодиям.

В первом полугодии 2020 и 2019 года зачетов суммы переплаты по налогу на прибыль не было.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	69 617 302	71 168 430
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	50 180 145	50 931 784
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	2 298 393	2 429 316
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	639 274	652 091
Услуги по снятию показателей приборов учета	540 090	519 503
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	393 589	399 658
Почтовые расходы	207 638	237 835
Амортизация основных средств	235 542	237 959
Реклама	93 443	168 060
Налоги, кроме налога на прибыль	60 572	96 560
Материальные затраты	105 858	106 728
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	69 111	106 548
Операционная аренда	108 459	115 250
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	110 152	110 322
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	36 573	46 237
Амортизация нематериальных активов	51 987	62 779
Услуги связи и коммуникации	59 730	55 350
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	50 546	50 811
Услуги по ограничению режима энергопотребления	47 600	35 797
Охрана	32 751	33 430
Командировочные и представительские расходы	9 699	16 629
Лицензии, ПО, сертификаты	-	20 988
Страхование	5 154	10 267
Услуги по проверке сетей	-	9 555
Прочие расходы	70 878	72 236
Итого	125 024 486	127 694 123

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	985 072	1 020 597
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	26 381	14 741
Списание не востребовавшейся кредиторской задолженности	28 199	11 684
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	2 229	154 021
Восстановление резервов при изменении оценок	24 666	66 747
Корректировка налогов прошлых периодов кроме налога на прибыль	71	5 544
Прочие доходы	60 567	56 313
Итого	1 127 185	1 329 647

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 652 150	768 168
Доначисления налоговых органов, относящиеся к прошлым налоговым периодам	-	69
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	455 715	568 539
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	285 838	104 786
Списание безнадежных долгов	173 566	120 632
Корректировки реализации э/э прошлых периодов вследствие применения неверных тарифов	39 324	73 324
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	11 569	20 247
Прочие расходы	44 909	26 480
Итого	2 663 071	1 682 245

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Проценты по отсрочке платежей по торговой дебиторской задолженности	300 869	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	154 136	-
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	72 091	81 962
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	64 471	184 413
Процентные доходы по займам выданным	17 290	39 188
Итого	608 857	305 563

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Процентные расходы по банковским кредитам	1 455 068	1 708 493
Проценты по отсрочке платежей по торговой кредиторской задолженности	-	172 757
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	241 947	35 675
Процентные расходы по аренде	6 582	8 475
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	-	264
Прочие финансовые расходы	46 270	26 132
Итого	1 749 867	1 951 796

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основные категории финансовых инструментов

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по категориям	30 июня 2020	31 декабря 2019
Финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспоставочный форвард на акции	1 323 383	520 000
Прочая дебиторская задолженность	737 318	-
Займы выданные	650 635	698 524
	2 711 336	1 218 524
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Займы выданные	1 847	1 847
Торговая и прочая дебиторская задолженность	48 738 257	45 653 556
	48 740 104	45 655 403
Денежные средства и их эквиваленты	643 618	1 432 303
Итого	52 095 058	48 306 230

Финансовые обязательства по категориям	30 июня 2020	31 декабря 2019
Финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспоставочный форвард на акции	292 383	-
	292 383	-
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	82 938	117 865
Кредиты и займы полученные	23 469 299	23 681 779
Торговая и прочая кредиторская задолженность	40 692 287	36 934 501
	64 244 524	60 734 145
Итого	64 536 907	60 734 145

Меры, предпринимаемые руководством Группы для управления кредитными рисками, описаны в Примечаниях 10 и 26.

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

24. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2016-2019 годы и 6 месяцев 2020 года. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение общедомовых приборов учета, установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома), применение повышающего коэффициента к плате у граждан, не имеющих приборов учета электрической энергии. Сумма разногласий (рассматриваемых в суде) составляет 1 060 953 тыс. рублей. Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ПАО «ТНС энерго Ярославль» вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «МРСК Центра» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно о разногласиях в определении стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра» за 2016-2020 год.

ПАО «ТНС энерго Ярославль» считает, что часть объемов была выставлена ПАО «МРСК Центра» необоснованно, и она не должна включаться для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии. По мнению ПАО «ТНС энерго Ярославль» указанные объемы не подлежат оплате. Оценочная величина данных разногласий составляет 407 555 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

Группа оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

В первом полугодии 2020 года Группой реализована потребителям электроэнергия, поставленная в сети ПАО «Россети Юга» двумя новыми участниками рынка в ходе пуско-наладочных работ. Данными организациями нарушен установленный законодательством порядок реализации произведенной энергии. Указанные генерирующие компании в отчетном периоде не имели статус субъекта оптового рынка и не получили подтверждение от НП «Совет рынка» на реализацию производимой электрической энергии на розничном рынке. По мнению Группы риски по оплате указанной электрической энергии отсутствуют.

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и подходов к толкованию налогового законодательства судебными органами.

В последние годы правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Группа, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

С 19 августа 2017 года вступила в силу статья 54.1 НК РФ, которая представляет собой новый подход налоговых органов к концепции «необоснованной налоговой выгоды», учитывающий основные аспекты сформированной судебной практики, в том числе, на основе правил, сформулированных в Постановлении Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 12 октября 2006 года N 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды». Новые положения применяются налоговыми органами при проверках, назначенных после 19 августа 2017 года.

Как показывает практика, соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой выгоды.

В 2016-2018 годах в отношении дочерних компаний Группы были проведены выездные налоговые проверки за 2011-2014 годы, по результатам которых дочерним компаниям предъявлены претензии, основные из которых касались порядка формирования цены услуг ПАО ГК «ТНС энерго», оказанных в рамках договоров о передаче полномочий единоличного исполнительного органа. Результаты налоговых проверок оспариваются обществами Группы в судебном порядке. В 2018-2019 гг. Верховный суд РФ нескольким дочерним компаниям отказано в удовлетворении требований о признании результатов налоговой проверки недействительными. Доначисления по решениям суда, вступившим в законную силу, в части налога на прибыль составили 1 274 208 тыс. руб., НДС – 1 338 698 тыс. руб., пени – 874 796 тыс. руб. В 2018-2019 гг. в отношении некоторых дочерних компаний Группы были проведены выездные налоговые проверки за 2015-2016 годы, где налоговые органы также исследовали вопрос обоснованности расходов по услугам управления и произвели соответствующие доначисления. В настоящее время Группа оспаривает результаты проверки по одному из дочерних обществ и оценивает перспективы обжалования результатов остальных проверок. Предельные сроки обжалования по некоторым из них истекают в 2021 году. Поскольку услуги по аналогичным договорам о передаче полномочий единоличного исполнительного органа оказывались ПАО ГК «ТНС энерго» дочерним обществам также в 2017 г., существует

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

вероятность доначислений налогов в отношении указанного периода. Однако, с учетом проведенного анализа обоснованности стоимости услуг материнской компании и нового подхода в оспаривании результатов налоговых проверок (заявление ходатайства о проведение судебной экспертизы, ходатайства об участии в деле в качестве третьего лица ПАО ГК «ТНС энерго»), руководство Группы считает, что претензии налоговых органов будут сняты и потому обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

В 2018 году ПАО ГК «ТНС энерго» инициированы мероприятия по возврату излишне уплаченных налогов по взаимоотношениям с дочерними обществами в рамках указанных сделок. В своих намерениях по возврату налогов ПАО ГК «ТНС энерго» руководствуется результатами выездных налоговых проверок, установившими цену сделок для целей исполнения налоговых обязательств по ним, актами судов всех судебных инстанций, подтвердившими обоснованность такого подхода, а также основными началами законодательства о налогах и сборах, в силу которых цена двусторонней сделки для целей исполнения налоговых обязательств не может отличаться у ее сторон, в зависимости от величины налоговой нагрузки, приходящейся на каждую из них. В настоящее время отказ налоговых органов вернуть указанную переплату обжалован ПАО ГК «ТНС энерго» в Арбитражном суде г. Москвы, и получены положительные решения, однако вынесенные решения вступят в законную силу после принятий по ним решений апелляционной инстанции.

С учетом изложенного в качестве убытков от налоговых проверок и произведенных по их результатам доначислений в отношении договоров о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Группа рассматривает только штрафы и пени, начисленные на суммы налогов.

Другими дочерними компаниями Группы предъявлены возражения налоговым органам в связи с несогласием с оценкой налогового органа в отношении доначисления налогов, в связи с тем, что услуги были оказаны по рыночным ценам, а также в связи с тем, что стоимость оспариваемых услуг была полностью учтена при исчислении налогов на прибыль и НДС головной компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды.

Группа проанализировала всю имеющуюся информацию, а также судебную практику и считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Тем не менее, оценка налоговых органов существенно отличается от оценки Группы, поэтому в случае, если налоговые органы смогут полностью или частично доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность. В связи с тем, что сумма возможных претензий полностью зависит от методики оценки, применяемой налоговыми органами и судами к конкретным операциям, и такая методика отличается от методики, применяемой Группой к таким же операциям, сумма возможных обязательств в отношении стоимости оспариваемых услуг за 2011-2014 годы, а также последующих периодов на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и дочерними обществами были заключены дополнительные соглашения к действующему договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим руководство Группы полагает, что риск последующих налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления за период с 1 января 2018 года в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на 30 июня 2020 года.

Несмотря на это, руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство Группы не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

По мнению Группы, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению Группы, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы).

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Поручительства

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа не имеет выданных поручительств.

Резервы

Информация об остатках и о движении резервов, признанных в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Остаток на 1 января	2 927 765	1 256 378
Начисление резерва	524 117	95 119
Восстановление резерва при изменении оценок	(168 741)	(62 133)
Использование резерва при признании обязательства	(207 033)	(399 515)
Остаток на 30 июня	3 076 108	889 849

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года в составе резервов отражены главным образом выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии и обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу компаний Группы.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

У Группы отсутствует конечная контролирующая сторона.

В рамках своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами. Информация о данных операциях представлена ниже.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 496 509 тыс. руб. и 514 741 тыс. руб. за полугодия, закончившиеся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров дочерних компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы представлена ниже:

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Проценты, начисленные по займам выданным	597	595

Сальдо расчетов	30 июня 2020	31 декабря 2019
Задолженность по займам выданным	17 805	17 208

По состоянию на 30 июня 2020 года по займу, выданному высшему руководству Группы, действует ставка 12% годовых.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с компаниями и физическими лицами, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Погашено процентов по полученным займам	(109 080)	(308 664)

Операции с ассоциированными компаниями

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Реализация		
Электроэнергия	-	413 795
Прочее	462	155
Итого	462	413 950

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Приобретение		
Прочее	11 358	-
Итого	11 358	-

<i>Сальдо расчетов</i>	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая и прочая дебиторская задолженность	225 330	134
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 038	-

Операции с прочими связанными сторонами

<i>Операции</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Реализация		
Электроэнергия	1 080 399	71 692
Прочее	-	2 965
Итого	1 080 399	74 657
Приобретение		
Услуги по снятию показателей приборов учета	-	447 610
Прочее	2 969	55 790
Итого	2 969	503 400
Проценты, начисленные по займам выданным	14 232	23 297
Погашено процентов	(18 752)	(5 744)
Прочее движение	(51 111)	(73 639)

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Сальдо расчетов</i>	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрочная дебиторская задолженность	948 357	464 885
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности	(448 078)	(447 881)
Задолженность по займам выданным	292 863	508 904
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 392 717	2 971 729
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(188 091)	(23 764)
Авансы выданные	-	100 861
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	244 067
Авансы полученные	-	4

По состоянию на 30 июня 2020 года по займам, выданным связанным сторонам, действуют ставки от 10% до 15% годовых.

26. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. В ответ на потенциально серьезную угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации приняты меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. В течение марта 2020 местные органы власти постепенно вводили дополнительные меры, чтобы обеспечить социальное дистанцирование, включая прекращение работы школ, высших учебных заведений, ресторанов, кинотеатров, театров, музеев, а также спортивных объектов. В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Президент Российской Федерации объявил нерабочие дни с сохранением заработной платы с 30 марта по 30 апреля 2020 года, а также с 6 по 8 мая 2020 года для всех категорий работников, за исключением работников медицинских и аптечных организаций, служб неотложной помощи, компаний, обеспечивающих население продуктами питания и товарами первой необходимости и предприятий непрерывного цикла.

В связи с нарушением деловой активности и режимом самоизоляции, введенном во многих странах, мировой спрос на нефть резко снизился, что привело к избыточному предложению и резкому падению цен на нефть. 12 апреля 2020 года крупнейшие мировые производители нефти, включая Россию, договорились о рекордном сокращении добычи сырой нефти для стабилизации нефтяного рынка, что тем не менее не привело к уменьшению давления на цены на нефть. Резкое снижение цен и объемов добычи нефти приводит к соответствующему падению доходов нефтяных компаний и уменьшению отчислений в федеральный бюджет, что по всей видимости повлечет за собой серьезные экономические и социальные последствия и спровоцирует снижение расходов государственного сектора.

Эти события могут оказать негативное влияние на экономику, включая:

- Нарушение деловой и экономической активности, приводящее к срывам поставок и нарушению контрактных обязательств;
- Значительные сбои в работе предприятий отдельных отраслей, работающих на внутреннем рынке, так и экспортно-ориентированных предприятий с высокой степенью зависимости от внешних рынков. Наиболее пострадавшие отрасли включают розничную торговлю, туризм, развлекательный и гостиничный сектор, перевозки, нефтяную промышленность, строительство, автомобильную отрасль, страхование и финансовый сектор;
- Значительное снижение спроса на товары и услуги, не являющиеся неотложными или жизненно необходимыми;
- Рост экономической неопределенности, отражающийся в увеличивающейся волатильности стоимости активов и валютных курсов.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В связи со сложившейся ситуацией руководство незамедлительно проанализировало возможные риски и их влияние на Группу, включая:

- анализ законодательства и принимаемых органами государственной власти федерального и регионального уровней нормативно-правовых актов в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, которые, помимо прочего, влияют на платежную дисциплину потребителей электрической энергии;
- мониторинг обращений потребителей, в первую очередь организаций и предпринимателей различных сфер деятельности, поступающих в связи с принятием органами государственной власти ограничительных мер;
- анализ объема потребления электрической энергии и состояния платежной дисциплины потребителей.

На основании информации, доступной на дату утверждения настоящей финансовой отчетности, руководство предприняло все возможные меры по минимизации влияния существующих рисков на деятельность Группы в будущем.

В марте 2020 года Правительство Российской Федерации объявило о принятии пакета мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции. Программа включает в себя, в частности, отсрочку уплаты налогов и сборов для малого и среднего бизнеса, отсрочку погашения кредитов, отсрочку арендных платежей по федеральному и муниципальному имуществу, государственную поддержку по рефинансированию и реструктуризации кредитов для компаний в особо проблемных отраслях. Кроме того, снижена ставка страховых взносов для всех субъектов малого и среднего бизнеса. Перечень сильно затронутых кризисом отраслей находится под тщательным контролем и может быть скорректирован с учетом дальнейших изменений в экономической ситуации.

На текущий момент меры государственной поддержки бизнеса, в том числе входящие в пакет мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции, не предусматривают предоставление потребителям рассрочки по платежам в адрес ресурсоснабжающих организаций, приостановление уплаты неустойки (штрафов, пени) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения потребителями обязательств по оплате (включая авансовые платежи), а равно установление запрета на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случае возникновения задолженности. Принятые органами государственной власти меры поддержки направлены, в первую очередь, на собственников и пользователей нежилых помещений в многоквартирных домах и исполнителей коммунальных услуг. Вместе с тем неприменение до 1 января 2021 года мер ответственности за неполную оплату коммунальных услуг не освобождает потребителей от обязанности своевременно оплачивать текущие платежи и погашать задолженность (при наличии таковой), в том числе по начисленным ранее пеням. В указанный период времени гарантирующие поставщики сохраняют за собой право на взыскание стоимости потребленной электрической энергии в судебном порядке и предъявление в дальнейшем исполнительных документов для принудительного взыскания в службу судебных приставов, кредитные и иные организации.

В ряде субъектов Российской Федерации региональными органами государственной власти в соответствии с пунктом 4 поручения Правительства Российской Федерации от 23 марта 2020 года «О решениях по итогам совещания по экономическим вопросам гарантирующие поставщики группы компаний «ТНС энерго» признаны системообразующими организациями, имеющими региональное значение и оказывающими, в том числе существенное влияние на занятость населения и социальную стабильность. Вопросы о включении компаний группы в соответствующие перечни системообразующих организаций рассматриваются и в других регионах присутствия. Наличие статуса системообразующей организации согласно постановлению Правительства РФ от 3 апреля 2020 № 428 «О введении моратория на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям кредиторов в отношении отдельных должников» предполагает запрет на подачу заявлений кредиторов в течение 6-ти месяцев. Финансово-экономическое состояние системообразующих организаций, включенных в перечень, подлежит мониторингу со стороны отраслевых министерств (распоряжение Правительства РФ от 27 марта 2020 № 764-р) в целях возможного оказания мер государственной поддержки деятельности системообразующих предприятий и сохранения рабочих мест на таких предприятиях.

Выполняя требования установленных законодательством ограничительных мер по профилактике новой

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

коронавирусной инфекции, компании группы были вынуждены по 12 мая 2020 года приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. Вместе с тем во всех регионах ПАО ГК «ТНС энерго» в предшествующие годы внедрены и обслуживаются общественно значимые онлайн-сервисы на сайтах гарантирующих поставщиков, предназначенные для дистанционной оплаты жилищно-коммунальных услуг потребителями (в том числе населением), что особенно актуально в период распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19 и введения органами государственной власти федерального и регионального уровня комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находившегося на самоизоляции. Таким образом, принятые компаниями группы меры позволили минимизировать потери, связанные с ограничениями на передвижение граждан и введение режима самоизоляции в регионах.

Группой определено влияние пандемии COVID-19 на уровень платежей потребителей электроэнергии. Дополнительный резерв под обесценение в сумме 91 032 тыс. руб. создан по категории дебиторов «Физические лица». По юридическим лицам снижения уровня оплаты не произошло.

В целях недопущения ухудшения платежной дисциплины потребителей электрической энергии ПАО ГК «ТНС энерго» компаниями группы с апреля 2020 года усилена работа по:

- направлению потребителям уведомлений о наличии просроченной задолженности различными способами доставки: e-mail, SMS, ЭДО, по телефону (в том числе автообзвон), размещение в квитанции (в счете на оплату), в личном кабинете потребителя в сети «Интернет»;
- своевременному направлению потребителям претензий о погашении просроченной задолженности;
- ограничению режима потребления электрической энергии потребителей-неплательщиков, ограничение которых допускается действующим законодательством.

Также в целях повышения платежной дисциплины потребителей и привлечения внимания к возможности оплаты потребленной электрической энергии с помощью электронных сервисов в СМИ были запущены рекламные ролики. На главной странице сайтов дочерних обществ размещались баннеры, напоминающие о необходимости внести оплату и недопустимости накопления задолженности. Дополнительно дочерние общества инициировали обращения в органы власти регионов в целях оказания влияния на наиболее проблемных потребителей-должников.

Осуществляемый ПАО ГК «ТНС энерго» ежедневный мониторинг оплаты потребленной электрической энергии показал эффективность предпринятых мер. После некоторого снижения платежей в апреле, оплата потребленной электрической энергии в мае-июле вернулась к нормальному уровню. Коронавирусная инфекция не оказала значительного влияния на прогнозируемые показатели маржинальности по компаниям группы на 2020 год.

Правовое регулирование отношений в сфере электроэнергетики продолжает оставаться стабильным и определенным, а принимаемые органами государственной власти антикризисные меры являются, в основном, сбалансированными и носят временный характер, что позволяет предприятиям группы компаний «ТНС энерго» осуществлять планирование своей деятельности, продолжать непрерывную работу по обеспечению необходимого для жизнедеятельности регионов процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе населению, вне зависимости от сложившейся сложной экономической ситуации в стране.