Приложение 1

ИЗМЕНЕНИЯ
в объектах инженерной инфраструктуры за 2019 год

ООО «Газпром теплоэнерго Кисловодск»

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Фактические показатели							
		Установленная мощность (Гкал/ч)		Договорная нагрузка (Гкал/ч)		Годовой объем производства (Гкал)		Протяженность сетей коммунальной инфраструктуры в двухтрубном исчислении (км)	
		На 01.01.2019	На 01.01.2020	На 01.01.2019	На 01.01.2020	На 01.01.2019	На 01.01.2020	На 01.01.2019	На 01.01.2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Котельная по ул. Набережная, 1	60	60	45,111	45,111	137662	119319	28,63	28,63
2.	Котельная по ул. Минеральная, 25	52	52	20,39	20,39	50775	54269	25,924	25,924
3.	Котельная по ул. Зеленогорская, 5	52,5	52,5	7,509	7,509	18689	16141	10,723	10,723
4.	Котельная по ул. Островского, 35	16,8	16,8	18,37	18,37	53639	58751	25,234	25,234
5.	Котельная по ул. Замковая, 72	18,6	18,6	8,296	8,296	21689	19779	9,483	9,483
6.	Котельная по ул. Фоменко, 110	14,72	14,72	9,754	9,754	21071	19969	7,893	7,893
7.	Котельная по ул. Катыхина, 159	3	3	1,699	1,699	4388	4536	1,93	1,93
8.	Котельная по ул. Аджарская, 19	10,5	10,5	1,584	1,584	4831	4384	0,995	0,995
9.	Котельная по ул. Чкалова, 17	0,744	0,744	0,18	0,18	288	253	0	0
10.	Котельная по ул. Чкалова, 44	0,63	0,63	0,113	0,113	238	260	0,025	0,025
11.	Котельная по ул. Чкалова, 60а	0,294	0,294	0,06	0,06	99	88	0	0
12.	Котельная по ул. Подгорная, 45	0,3	0,3	0,14	0,14	243	212	0	0
13.	Котельная по пр. Победы,34	0,396	0,396	0,058	0,058	204	183	0	0
14.	Котельная по ул.Седлогорская, 1	0,39	0,39	0,168	0,168	345	199	0,215	0,215
15.	Котельная по ул.Седлогорская, 19	0,294	0,294	0,12	0,12	163	101	0	0

16.	Котельная по ул. Вашкевича, 7	0,462	0,462	0,24	0,24	346	215	0	0
17.	Котельная по ул. Гоголя,29	0,234	0,234	0,11	0,11	196	181	0	0
18.	Котельная по ул. Толстого, 6	0,546	0,546	0,15	0,15	387	390	0,201	0,201
19.	Котельная «Форелевое хозяйство»	1,5	1,5	0,024	0,024	250	176	0,295	0,295
	Итого:	233,91	233,91	114,076	114,076	315503	299406	111,548	111,548

Пояснения регулируемой организации о причинах изменений в объектах инженерной инфраструктуры за 2019 год.

Генеральный директор (подпись) И.А. Алейников

МП

Исп. Плевако Р.М.
(887937) 5-16-59

Приложение 2

ОТЧЕТ
о фактических показателях надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
ООО "Газпром теплоэнерго Кисловодск"

№ п/п	Наименование показателя	Фактические показатели			Плановые показатели	Отклонение (гр.5-гр.6.)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Показатели надежности объектов теплоснабжения**					
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0,843	0,359	1,202	0,018	1,184
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	94	40	134	2	132
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	111,546	111,546	111,546	111,546	0
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	0,017	0,009	0,026	0,004	0,022
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	2	4	6	0	6
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	233,91	233,91	233,91	233,91	0
2.	**Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения**					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг ут/Гкал	168,621	164,876	167,31	174,38	-7,070
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	1,195	0,491	1,686	1,6	0,086
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	41,011	16,844	57,855	53,509	4,346

Генеральный директор И.А. Алейников

МП ГАЗПРОМ

Исп. Плевако Р.М.
(887937) 5-16-39

Приложение 3

Фактические и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ООО "Газпром теплоэнерго Кисловодск"

(наименование теплоснабжающей организации)

№ п/п	Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения	ФАКТ 2017 ГОДА		ФАКТ 2018 ГОДА		ФАКТ 2019 ГОДА		ПЛАН 2020 ГОДА	
		Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения								
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	139	77	52	39	94	40	2	2
1.2.	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км	111,546	111,546	111,546	111,546	111,546	111,546	111,546	111,546
1.3.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	1,246	0,690	0,466	0,350	0,843	0,359	0,018	0,018
1.4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии,зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	9,000	8,000	2,000	1,000	4,000	2,000	0,000	0,000
1.5.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	233,910	233,910	233,910	233,910	233,910	233,910	233,910	233,910
1.6.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	0,038	0,034	0,009	0,004	0,017	0,009	0,000	0,000
2	Показатели энергетической эффективности								
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	164,473	244,927	158,256	182,888	168,621	164,876	173,350	173,350
2.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	48,421	9,687	38,445	14,494	41,011	16,844	35,255	18,254
2.3.	Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), $м^2$	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726
2.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,411	0,282	1,120	0,422	1,195	0,491	1,027	0,532

Генеральный директор _____ И.А. Аксйников

(подпись)

Исп. Плевако Р.М.
тел. (887937) 5-16-59

МП

Приложение 4

Предложения организации по установлению плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
ООО "Газпром теплоэнерго Кисловодск"

№ п/п	Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения	ПЛАН 2021 ГОДА		ПЛАН 2022 ГОДА		ПЛАН 2023 ГОДА	
		Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период
1	**Показатели надежности объектов теплоснабжения**						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	0,018	0,018	0,018	0,018	0,009	0,009
1.2.	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении,км	111,55	111,55	111,55	111,55	111,55	111,55
1.3.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0,004	0,004	0	0	0	0
1.4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии,зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	2	2	2	2	1	1
1.5.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	233,91	233,91	263,91	263,91	223,41	223,41
1.6.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	0	0	0	0	0	0
2	**Показатели энергетической эффективности**						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	172,36	172,36	172,35	172,35	171,72	171,72
2.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	37 929,99	15 578,57	36 869,87	15 143,59	36 312,08	14 914,49
2.3.	Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), $м^2$	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726	34325,726
2.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,105	0,454	1,074	0,441	1,058	0,434

Примечание: предложения организации к плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения формируются на период 2016-2018 годов либо, в случае наличия, на период действия инвестиционной программы (концессионного соглашения), утвержденной в установленном законодательством порядке.

Генеральный директор _____ (подпись) И.А. Алейников

Исп. Плевако Р.М.
(887937) 5-16-59