	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной акционерного общества «Арамильский авиационный ремонтный завод» и сети горячего водоснабжения с переводом на новую газовую котельную, строящуюся по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, г. Арамиль, ул. Гарнизон		0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
2.2.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды Гкал/куб.м																	
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 1 , расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, п. Светлый, д. 56		0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089									
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 2 , расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, пос. Арамиль, ул.Станционная, д.12б, д. 56		0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 11 , расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, п. Арамиль, ул. Ломоносова, д. 4-Б		0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 6 , расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, г. Арамиль, ул. Лесная, 13а		0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной,№7 , расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, г. Арамиль, ул. Мира, 6, А/2		0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной № 8 ,расположенной по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, г. Арамиль, ул. 1 Мая, д. 79-Б/1		0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	Централизованная система горячего водоснабжения от газовой котельной акционерного общества «Арамильский авиационный ремонтный завод» с переводом на новую газовую котельную, строящуюся по адресу: 624000, Свердловская область, Сысертский район, г. Арамиль, ул. Гарнизон		0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
2.3.	Нормативный уровень прибыли, %	max																
2.3.1.	Производство тепловой энергии	max	-	-	2,30%	5,05%	6,55%	7,75%	8,95%	14,30%	16,80%	19,00%	21,00%	22,50%	23,50%	24,50%	25,00%	25,00%
2.3.2.	Передача тепловой энергии собственного производства	max	-	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
2.3.3.	Передача тепловой энергии, производимой акционерным обществом «Арамильский авиационный ремонтный завод», г. Арамиль	max	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4.	Теплоноситель	max			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.	Плановые значения показателей деятельности концессионера:																	
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей ед./км	max	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,713	0,699	0,668	0,668	0,637	0,637	0,605	0,605
3.2.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	max	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	max	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
4.	Плата Концедента, тыс. руб. с НДС	max	0,000	0,000	59 961,230	59 961,230	59 961,230	59 961,230	59 961,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 10
к конкурсной документации

Минимально допустимые плановые значения показателей деятельности Концессионера

Объекты централизованных систем теплоснабжения

Номер строки	Наименование показателей	Значения показателей по годам																	
		Единица измерения	2019 (фактические)	2020 (переходный период)	2021 1 год РКС	2022 2 год РКС	2023 3 год РКС	2024 4 год РКС	2025 5 год РКС	2026 6 год РКС	2027 7 год РКС	2028 8 год РКС	2029 9 год РКС	2030 10 год РКС	2031 11 год РКС	2032 12 год РКС	2033 13 год РКС	2034 14 год РКС	2035 15 год РКС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Централизованные системы теплоснабжения Арамильского городского округа																		
2.	Показатели надежности																		
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,240	0,240	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
5.	Показатели энергетической эффективности																		
6.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51	166,51
7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552	17,552
8.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс.куб.м/ год	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851	12,851
9.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725
10.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/ год)/ кв. м	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
11.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: 624000, Свердловская обл., Сысертский р-н, пос. Светлый, д. 56																		
12.	Показатели надежности																		
13.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–
15.	Показатели энергетической эффективности																		
16.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62	–	–	–	–	–	–	–	–	–
17.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	–	–	–	–	–	–	–	–	–