

Приложение №2

к программе перевода теплоснабжения
г.Сургута из режима ГВС в режим отопления

Утверждаю:

И.о.главного инженера

"Городские тепловые сети"

В.В.Бегичев

" 06 " 06 2019г.

**Таблица этапов увеличения расходов теплоносителя в связи с началом
отопительного периода 2019-2020г.**

От источника теплоснабжения ГРЭС-2 ВЖР, Пром.зона

№ этапа	место отключения	№ мкр.	Т-ный график	Q от. Гкал/ч	Т.н.в.	Uсм	G1
1.	ЦТП-60	27	150-70	12,23	8	1,68	56,95
	ЦТП-59	27	150-70	11,79	8	1,68	54,90
	ЦТП-58	28А	95-70	6,25	8	7,50	29,41
	ЦТП-57	28	150-70	2,14	8	1,68	9,97
	ЦТП-56	26	150-70	9,53	8	1,68	44,38
				41,94			195,62
2.	ЦТП-55	24	150-70	10,44	8	1,68	48,62
	ЦТП-61	25	95-70	9,65	8	7,50	45,41
	ЦТП-62	25	95-70	7,92	8	7,50	37,27
	ЦТП-63	25	95-70	9,50	8	7,50	44,71
	ЦТП-54	23	95-70	5,45	8	7,50	25,65
	ЦТП-54	23	150-70	0,21	8	1,68	0,98
				43,17			202,63
3.	ЦТП-51	23	105-70	9,95	8	4,83	48,77
	ЦТП-52	23	95-70	5,64	8	7,50	26,54
	ЦТП-53	23	95-70	5,29	8	7,50	24,89
	БПТП(ЦТП84)	24	95-70	0,18	8	3,85	1,49
	ЦТП-97	24	150-70	4,61	8	1,68	21,47
	ЦТП-89	Гидр	95-70	6,60	8	3,85	54,48
				32,27			177,64
4.	ЦТП-90 ✓	Ч. Мыс	95-70	10,45	8	3,85	86,25
	ЦТП-100	УВД	95-70	1,90	8	7,50	8,94
	ЦТП -101	п.ПСО34	95-70	2,64	8	3,85	21,79
	ЦТП-88 ✓	Реч.п	95-70	6,62	8	3,85	54,64
	БПТП(ЦТП91)	СУ-4	95-70	0,13	8	3,85	1,07
	БПТП 25	Взлетн	95-70	1,00	8	3,85	8,25
				22,74			180,95
5.	ЦТП-86	23	95-70	4,26	8	3,85	35,16
	КРП-1	27 А	150-70	3,09	8	1,68	14,39
	ЦТП-87	28	95-70	2,25	8	3,85	18,57
	ПС "КСК"	28	95-70	0,12	8	7,50	0,56
	т.м.№9	прямые подключения	150-70	45,72	8	1,68	212,91
				55,44			281,60
ИТОГО:				195,56			1038,44

**Расчетное суммарное увеличение расхода по ЦТП
от ГРЭС-2 ВЖР,Пром.зона составляет - 1039 тн/час.**

Примечание :

По зоне теплоснабжения ГРЭС-2 после перевода системы теплоносителя из режима ГВС в режим отопления расходы теплоносителя при Тн.в. +8 °С

От источника теплоснабжения ГРЭС-1 ПКТС- город

№ этапа	место отключения	№ мкр.	Т-ный график	Q от. Гкал/ч	Т.н.в.	Uсм	G1
1.	ЦТП-18	13 «А»	150-70	9,04	8	1,68	42,10
	ЦТП-31	11 «А»	150-70	14,16	8	1,68	65,94
	ЦТП-32	11 «А»	150-70	15,58	8	1,68	72,55
	ЦТП-40	15	150-70	6,74	8	1,68	31,39
				45,52			211,98
2.	ЦТП-75	16	150-70	11,55	8	1,68	53,79
	ЦТП-12	15»А»	150-70	7,91	8	1,68	36,84
	ЦТП-13	15»А»	150-70	10,32	8	1,68	48,06
	ЦТП-20	Травм.	150-70	6,42	8	1,68	29,90
	ЦТП-19	13 «А»	150-70	5,47	8	1,68	25,47
	ЦТП-23	13 «А»	150-70	5,71	8	1,68	26,59
				47,38			220,64
3.	ЦТП-17	13 «А»	150-70	6,56	8	1,68	30,55
	ЦТП-76	18 центр.	150-70	8,41	8	1,68	39,16
	ЦТП-37	14	150-70	12,46	8	1,68	58,02
	ЦТП-42	17	150-70	7,48	8	1,68	34,83
	ЦТП-41	17«А»	150-70	4,12	8	1,68	19,19
	ЦТП-48	16»А»	150-70	7,59	8	1,68	35,35
				46,62			217,10
4.	ЦТП-14	15»А»	150-70	5,70	8	1,68	26,54
	ЦТП-2	17	95-70	11,86	8	7,50	55,81
	ЦТП-9	13	150-70	8,49	8	1,68	39,54
	ЦТП-7	12	150-70	9,82	8	1,68	45,73
	ЦТП-77	Центр.	150-70	6,49	8	1,68	30,22
				42,36			197,85
5.	ЦТП-34	11	150-70	10,07	8	1,68	46,89
	ЦТП-33	11	150-70	6,75	8	1,68	31,43
	ЦТП-22	7	150-70	1,75	8	1,68	8,15
	ЦТП-8	7	150-70	10,43	8	1,68	48,57
	ЦТП-71	8	95-70	4,55	8	7,50	21,41
	ЦТП-70	8	95-70	3,88	8	7,50	18,26
	ЦТП-85	18 центр.	150-70	6,29	8	1,68	29,29
				43,72			204,01
6.	ЦТП-24	11 «Б»	150-70	13,00	8	1,68	60,54
	ЦТП-26	11 «А»	150-70	9,71	8	1,68	45,22
	ЦТП-16	«А»	150-70	6,31	8	1,68	29,38
	ЦТП-21	«А»	150-70	5,22	8	1,68	24,31
	ЦТП-35	7 «А»	150-70	5,50	8	1,68	25,61
	ЦТП-36	7»А»	150-70	8,07	8	1,68	37,58
				47,81			222,64
7.	ЦТП- 99	МГБ-1	150-70	7,44	8	1,68	34,65
	ЦТП- 5	5	150-70	9,97	8	1,68	46,43
	ЦТП- 1	3	150-70	5,25	8	1,68	24,45
	ЦТП-49	5 «А»	150-70	12,51	8	1,68	58,26
	ЦТП -103	мкр.37	150-70	0,47	8	1,68	2,19
	ЦТП-95	5 «А»	150-70	6,95	8	1,68	32,37
				42,59			198,34
	ЦТП-30	5 «А»	150-70	8,2	8	1,68	38,19
	ЦТП-96	11 «Б»	150-70	7,43	8	1,68	34,60
	ЦТП-92		95-70	1,86	8	7,50	8,75

	Т.м.№1	прямые подключен	150-70	38,00	8	1,68	176,96
				55,59			258,97
9.	Т.м.№2	прямые подключен	150-70	12,66	8	1,68	58,96
	Т.м.№3	прямые подключен	150-70	63,00	8	1,68	293,38
	Т.м.№7	прямые подключен	150-70	16,46	8	1,68	76,65
				92,12			428,99
Итого:			463,71			2160,52	

От источника теплоснабжения ГРЭС-1 ПКТС- ВЖР

№ этапа	место отключения	№ мкр.	Т-ный график	Q от. Гкал/ч	Т.н.в.	Uсм	G1
1.	ЦТП-50	33	150-70	4,39	8	1,68	20,44
	ЦТП-43	33	150-70	6,31	8	1,68	29,38
	ЦТП-98	33	150-70	3,2	8	1,68	14,90
	ЦТП-79	32	150-70	5,7	8	1,68	26,54
	ЦТП-78	32	150-70	7,6	8	1,68	35,39
	ЦТП-102	31	150-70	7,3	8	1,68	34,00
	БПТП-26	30	150-71	0,09	8	1,68	0,42
	КРП-4 (стр. 40)	32	150-70	1,23	8	1,68	5,73
				35,82			166,81
2.	ЦТП-64	20 «А»	150-70	6,4	8	1,68	29,80
	ЦТП-38	34	150-70	4,92	8	1,68	22,91
	ЦТП-39	34	150-70	3,59	8	1,68	16,72
	ЦТП-45	16«А»	150-70	8,21	8	1,68	38,23
	КРП-2	34	150-70	10	8	1,68	46,57
				33,12			154,24
3.	БПТП-8ТК5		95-70	1,36	8	1,68	20,30
	Т.м.№8	прямые подключ.	150-70	5,64	8	1,68	26,26
	Т.м.№9	прямые подключ.	150-70	28,06	8	1,68	130,67
	ПС-4	8-й	95-70	18,87	8	7,50	88,80
			53,93			266,03	
Итого:			122,87			587,08	

Расчетное суммарное увеличение расхода по ЦТП от ГРЭС-1 ПКТС Город и ГРЭС-1 ПКТС ВЖР составляет - 2748 тн/час.

Примечание :

По зоне теплоснабжения ГРЭС-1 после перевода системы теплоносителя из режима ГВС в режим отопления расходы теплоносителя при Тн.в. +8 °С составят ориентировочно 3850 - 5350 тн/час.

G фактический рассчитан с учетом включенных корректирующих насосов.

Начальник РТС-3

П.В.Черкашенко