СК ДТВ

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 16. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 17.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 18.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 19.

Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии СК ЛТВ	чной воды в зо	не лействия	источников	гепловой эне	ргии СК ЛТ	~						
Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2034	r
Емкость сетей отопления существующее положение	м3	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	И
Емкость сетей ГВС существующее положение	м3	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	T
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м3											,
Емкость сетей убыль, нарастающий итог												
Емкость сетей всего	м3	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	
Нагрузка потребителей	Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	т
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	
Вентиляция	Гкал/час	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	0,00	0,00	0,00	-
TBC	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Емкость систем теплопотребления	м3	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	r
Систем отопления	м3	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	0,00	
Систем ГВС	м3	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Нормативная утечка всего	м3/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
в том числе, из систем теплопотребления	м3/час	0,38	0,38	95,0	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	95,0	0,38	
в том числе, на нужды ГВС	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения СК ДТВ	гельности вод	оподготовит	ельных устан	новок и потер	ы теплоноси	теля с учетог	и развития си	гстемы тепло	снабжения (ск дтв	
Параметр	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	Т/ Т	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м3/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м3/час	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446
Доля резерва	%	%8,3%	%6,3%	%8,3%	96,3%	%6,3%	%8,3%	%6,3%	%6,3%	96,3%	96,3%

ДТВ
CK 7
подпитки
аварийной
объемов
Расчет (

The second secon											
Параметр	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2034
СКДТВ											
Емкость сетей, м3	м3	8'.29	8'.29	8'.29	67.8	8,79	8'.29	67.8	8.79	8.79	8'29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м3/час	м3/час	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		1,4	1,4

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Батайск

При актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год мастер-план остался неизменным. В текущей версии актуализации не приводится.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для каждого этапа

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осванваемых территориях г. Батайск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, не требуется.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не требуются.

Предложения по реконструкции, строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

В БРТС ООО «ДТС» планируется реализация инвестиционной программы.

is for the factor of the proof of the factor of the factor

Перечень и описание мероприятий, запланированных БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 20. В таблице указаны мероприятия по строительству новых БМК на площадках существующих источников. Данные мероприятия можно отнести к группе мероприятий по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения. Вывод из эксплуатации 11 неэффективных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 110,1 Гкал/час. Всего планируется к строительству 11 новых котельных общей установленной мощностью 87,38 Гкал/час.

. . .

Строительство новых котельных БРТС 000 «ДТС»	БРТС 000 «ДТ	Ĉ							
	Обосновани	<i>3</i>)		Основные те	хнические ха	Основные технические характеристики		Год	
	Соосновани	Описание и		8		Значение показателя	азателя	начала	1 од
Наименование мероприятий	необходимо	место	Новая	Наименов		ДО	после	реализаци	окончания
	сти (цель	расположения	котельная	ание	Ед. изм.	реализации	реализации	И	реализации мероприяти
	1и32	ооъекта		показателя		мероприяти я	мероприяти я	мероприят ий	й
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочномодульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Гайдара, 6	БМК ул. Гайдара, 6	YTM	Гкал/час	6,35	6,45	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Багайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Луначарского , 168а	БМК ул. Луначарского , 168а	VTM	Гкал/час	1,72	1,72	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	пер. Парковый, 11а	БМК пер. Парковый, 11а	YTM	Гкал/час	3,36	2,58	2024	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. 50 лет Октября, 71а	БМК ул. 50 лет Октября, 71а	УТМ	Гкал/час	1,80	69,69	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочномодульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Ленина, 2в	БМК ул. Ленина, 2в	УТМ	Гкал/час	22,50	12,04	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Горького, 358к	БМК ул. Горького, 358к	VTM	Гкал/час	4,21	1,98	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 1916 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Луначарского , 191Б	БМК ул. Луначарского , 191Б	YTM	Гкал/час	5,30	5,16	2028	2028

				Основные те	хнические ха	Основные технические характеристики		Год	F
w .	Опосновани	Описание и	ii.			Значение показателя	зателя	начала	т од
Наименование мероприятий	необходимо сти (цель	место расположения	Новая котельная	Наименов ание	Ед. изм.	до реализации	после реализации	реализаци и	реализации мероприяти
	реализации)	ооъекта	ě	показателя		мероприяти я	мероприяти я	мероприят ий	N.
(IIMP II CMP)									
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 1136 в г. Батайске (установка блочномодульной модульной котельной (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Комсомольск ая, 113Б	БМК ул. Комсомольск ая, 113Б	YTM	Гкал/час	14,71	12,90	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Воровского, 49а	БМК ул. Воровского, 49а	УТМ	Гкал/час	17,30	14,62	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 16 в г. Батайске (установка блочномодульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Пушкина, 1Б	БМК ул. Пушкина, 1Б	УТМ	Гкал/час	19,50	17,20	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайск (установка блочномодульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудован ие котельной	ул. Талалихина, 47	БМК ул. Талалихина, 47	УТМ	Гкал/час	13,35	12,04	2029	2029
ИТОГО						110,10	87,38		

to any of parties on

ООО «Распределенная генерация-Батайск»

ООО «Распределенная генерация-Батайск» все котельные новые. Мероприятий не требуется.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Работающих совместно на единые зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории г. Батайск, нет.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

БРТС ООО «ДТС»

Согласно планам вразработанной инвестиционной программы БРТС ООО «ДТС» выводу из эксплуатации подлежат 11 котельных. Также в 2025 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 1746 с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Данные представлены в таблице 4.

Вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии БРТС ООО «ЛТС»

DI 10.00	O WATCH	
№ п/п	Источник тепловой энергии	Год вывода из эксплуатации
1	№01 ул. Ленина, 2в	2026
2	№02 пер. Парковый, 11а	2025
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2025
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	2029
5	№07 ул. Луначарского, 168а	2025
6	№10 ул. Пушкина, 1Б	2029
7	№12 ул. Воровского, 49а	2029
8	№13 ул. Горького, 358к	2026
9	№15 ул. Луначарского, 191Б	2028
10	№16 ул. Гайдара, 6	2025
11	№20 ул. 50 лет Октября, 71a	2025
12	№24 ул. Талалихина, 47	2029

ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Согласно данным, представленным организацией, вывод источников не запланирован.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция существующих котельных в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не предусматриваются.

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

БРТС ООО «ДТС»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных БРТС ООО «ДТС» в отопительном сезоне 2024/2025:

- котельные 01 ул. Ленина, 2в, №04 ул. Комсомольская, 113Б, №10 ул. Пушкина, 1Б и №24 ул. Талалихина, 47 115-70°С.
- остальные котельные 95-70°C.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 2-4.

согласовано-

Заместитель главы Администрации города Батайска по жилищнокоммунальному хозяйству Sperger

Шевченко А.А.

flue frommy

Общество с ограниченной ответственностью "Донэнерго Тепловые сети"

Температурный график для системы отопления

от котельных №№2,3,5,7,11,12, 13,14,15,16,17,18,19,20,23,25,26,27,28,33

	Температура сете	вой воды, °С
Температура		
наружного воздуха, °С	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
8	41+44	36
7	43+46	38
6	45+48	39
5	47+50	40
4	49+52	42
3	51+54	43
2	52+58	44
1	54+58	45
0	56+59	46
*1	58+61	48
-2	59+63	49
-3	61+65	50
- 4	63+67	51
5	65+69	52
- 46	66+69	53
	68+72	54
-8	70+74	56
-9	71+76	57
-10	73+77	58
-11	75+79	59
-12	76+81	80
×13	78+83	81
-14	79+84	62
*15	81+86	63
-16	83+88	64
-17	84-90	65
-18	86+91	66
-19	87+93	67
-20	89+95	68
-21	91495	69
-22	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
 - 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
 - -в переходный период (осекне-весенний период);

 - по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

Температурный график 95-70°С

COLUMCOBAHO

Заместитель главыг Администрации города Батайска по жилищно. коммунальному хозяйству

іШевченко А.А.

Aller downers

Обизество с ограниченной ответственностью "игео выасплет отденской" Температурный графяк для сыстемы отопления от котельных №№1,4,24

Темперстура	Температ	ура сотевый водр	a, *C .
наружного воздуха, "С	в подающем трубопроводе	после жлеватора	ь обратном трубопроводе
8	46+49	41+44	36
- 1 1 1 7	4851	#3+46	30
	51+64	45+40	39
7 1 1 6	53+50	47+50	40
4	58+14	40+52	41
3 3	58-6!	51+54	43
2	60≁ε≀	52+56	44
1	62*68	54+58	45
O.	06-69	. 55*59	. 48
.1	67+71	56-61	48
-2	69-70	59+63	49
-3	71+76	61+65	50
-4	74+78	` 63∗67	51
-5	76+8Ω	65+69	52
	78+83	66+7.0	53
-7	3. 30+85 · ·	68+72	54
-\$	82+87	70+74	56
-9	84+90	71+78	57
-10	67+92	73+77	58
-11	89-94	75+79	89
-12	91+98	76-01	60
-13	91+98 93+90	78*83	61
-14	95+101	79+84	62
×15	97-103	£1÷86	63
-16	99+105	83÷88	64
-17	101+108	84+90	65
-18	203+110	86*91	-66
-19	106+112	87-93	67
-26	107+1!4	89+94 ·	65
-21	110+315	91-95	69
-22	112+135	92+95	70

Условия выполнения:

117 à 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в центратизгованной систаме теплоснабжения;

. Salah sa Salah sa

The control of the co

2) теоловые готери вз сытях Абонента не превышают норматива;

the of the seal type each date that the seal the seal type and the seal the seal type and the seal the seal the seal type and typ

- was story of a proper at the re-

3) допускается кратьовременное отклюжение пораметров от температурнско графика в од допужается врагосорования спедующих случаех:

- в переходный период (осенне-весенний период);

- по требованию санитерных органов в связи с бактериологической обстановкой;

- при резких колебаниях среднесуточной температуры поздуха более чем на 6°C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Температурный график 115-70 оС для системы отопления

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы Администрации города Батайска по жилищно коммунальному хозяйству

Шевченко А.А.

Corrector Commen

Общество с ограниченной ответственностью "Дононерго Тепловые сети" Температурный график для системы отопления с подключённой нагрузкой ГВС от котельной №10

Температура	Temne	ратура сетевой воды, Ч	3
наружного воздуха, °С	в подающем трубопроводе	после эпеватора	в обратном трубопроводе
. 8	68+72	41+44	43
. 7	68+72	43+46	43
6	60+72	45+48	43
5	68+72	47+50	43
4 .	68+72	. 49+52	43
3	68+72	51+54	42
2	68+72	52+56	42
1	68+72	54+58	42
0	68+72	56+59	42
~1	68+72	. 58+61	42
-2	69+73	. 59+63	42
-3	71+76	61+65	46
-4	74+78	63+67	47
-5	76+80	65+69	48
-6	76+83	66+70	. 50
-7	80+85	68+72	51
»B	82+87	70+74	52
-9	84+40	71+76	54
-10	87+02	73-77	55
-11	89+94	75*79	56
-12	91+98	76+81	57
-13	93+09	70+83	59
-14	95-101	79+84	60
-15	97+103	81+86	81
-16	99+105	63+88	63
-17	101+108	84+90	64
18	103+110	86+91	85
-19	105+112	87+93	67
-20	107+114	89+94	68
-21	110+115	91+95	69
	112+115	92-95	70

Усповия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснябжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:

-в переходный период (осенне-весенний период);

- по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 при разких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Температурный график 115-70 оС с ГВС

ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» в отопительном сезоне 2024/2025 - 95-70°C.

Котельная пер. Оборонный, 6 - 70-60°C. Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 5-11.

Утверждаю Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной Авиагородок, 36a

	отоплен	не 95/70	Г	3C
t наружного воздуха	t в подающем тр-де	t в обратном тр-де	t в подающе м тр-де	t в обратно м тр-де
8	49,9	38,1	-65	48
7	51,8	39,4	65	48
6	53,7	40,7	65	48
5	55,5	41,9	65	48
4	57,3	. 43,1	:65	48
3	59,1	44,3	65	48
2	60,9	45,5	65	48
l	62,6	46,6	65	48
0	64,4	47.7	65	. 48
-0,6	65,4	48,4	65	48
l	66,1	48,9	65	48.
. 5 -2 165	67,8	50	65	48
-3	69,5	51,1	-65	48
4	71,2	52,1	65	48
5.	71,6	53,2	65	48
-6	72	54,3	65	48
-7	72.2	55.3	65	48
-8	72.9	56,4	65	48
9	74,5	57,4	65	48
-10	76,1	58,4	65	48
	77.7	59,4	65	48
-12	79,3	60,4	65	48
-13-	80,9	61,4	65	48
-14	82,5	62,4	65	48
-15	84,1	63,4	65	48
-16	85.7	64,3	65	48
-17	87.3	65,3	65	48
-18	88,8	66,2	65	48
-19	90,4	67,2	65	48
-20	91,9	68,1	65	48
-21	93,5	69,1	65	48
-22	95	70	65	48

Температурный график 95-70 оСкотельной Авиагородок, 36а

Утверждаю Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельноі Индустриальный, 7а

	t отопления п	эн налачин ГВС
наружного воздуха	tв подающем тр-де	tв обратном тр-де
8	65	51
7	65	51
6	65	51
5	65.	51
4	65	51
3	65	51
2	65	- 51
I	. 65	51
0	65	51
-0,6	65	51
-1	65	51
-2	65	51
-3	65	51
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	03,0	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72.9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
»11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87.3	65,3
~18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	.70

Температурный график 95-70 оС Котельной Индустриальная,7а

Утверждаю Директор ООО "РГБ" Ĥ.Ĥ. Быкадороз

Температурный график центрального регулирования системы деплоснабжения котельной Литейный, 8a

	отоплен	не 95/70	ГВС	7
t наружного воздуха	t в подающем тр-ле	t в обратном тр-де	t в подающем тр-де	t в обратно м тр-де
8	47,9	38,1	65	48
7	49,8	39,4	65	48
6.	51,7	40,7	65	48:
5	53,5	41,9	65	48
4	55,3	43,1	65	48
3	57,1	44,3	65	48
2	58,9	45,5	65	48
ì	60,6	46,6	65	48
-0	62,4	47,7	65	48
-0,6	63,4	48,4	65	48
- 1.	64,1	48,9	65	48
-2	65,8	50	65	48
-3	67,5	51.1	65	48
-4	68	52,1	65	48
- 5	68	53,2	65	48
6 .	69,6	54,3	65	48
-7	71,2	55,3	65	48
-8	72,9	56.4	65	48
-9	74,5	57,4	65	48
-10	76,1	58,4	65	48
-11	77,7	59,4	65	48
-12	79,3	60,4	65	48
-13	80,9	61,4	65	48
-14	82,5	62,4	65	48
-15	84,1	63,4	65	48
-16	85,7	64,3	65	48
-17	87,3	65,3	65	48
~18	88,8	66,2	65	48
-19	90,4	67,2	65	48
-20	91.9	68,1	65	48
-21	93,5	69,1	65	48
-22	95	70	65	48

Температурный график 95-70 оС Котельной Литейный, 8а

Утверждаю ""Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплосиабасния котельной Ростовский, 1a

		LOIDININI	он наличин ГВС Г
2 7 8	\$ 00 consequences, secur contraction contraction contraction contraction of the	tв поданощем тр-де	ть обратном тр-де
	8	65	51
	7	65	. 51
	6	- 65	51
	5	65	51
	4	65	51
1415		.,	
	2	65	. 51
	- 1	65	51
	. 0	65	51
	u l'	63	51
	-2	65	
	-3	65	51
	-4	66,2	52,1
	*5	67,9	
	-6	69,6	54,3
	-7	71,2	55,3
	-8	72.9	56,4
	-9	74,5	\$7,4
	-10	76.1	58,4
	-11	77,7	59,4
	-12	79.3	60,4
	-13	80,9	61,4
	-14	82,5	62,4
	×15	84.1	53,4
	-16	85,7	64,3
	-17	87,3	65,3
	-18	88,8	66,2
	-19	90.4	67,2
	-20	91,9	68.7
	21	93,5	69,1
	-22	95	70

Температурный график 95-70 оС Котельной пер. Ростовский, 1а отопление



Общество с ограниченной ответственностью «РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»

Тел. +7 9514371333 — msil: rasp-genBogyandex.ru

346885, Ростовских область, г. Батайск, пер. Кими члай, дом 4, офис S ИНИ 6141653581 КПП 6141101001 ОГРЧ 1186196019184 Расчётный счет 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Физиала «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» все ЭНИ(810500000000207, кик 0460 5207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной по пер. Ростовский, 1а.

Температура наружного	Температура	теплопосителя, С
воздука, С	На коллекторе	. На обратной линии
8	70	58,6
***************************************	70	58,3
enament a commence of the contract of the cont	70	
<u> </u>	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
<u> </u>	70	56,3
	70	56,3
.1	70	36
4	70	55.7
-3	70	55,4
	70	55,2
	70	54.3
-6	70	54,6
.7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
*10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79.3	60,4
×13	80.9	61,4
	82,5	62,4
-15	84.1	63,4
×16	85.7	64,3
-17	87,3	65.3
-18	88,8	66.2
*10	90,4	67.2
-20	91,9	68,1
-21	23.45	68,1
-22		70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Утверждаю Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной Ленина, 213 а

	t ото	пления
наружного воздуха	tв подающем тр-де	tв обратном тр-де
8	47,9	38,1
7	49,8	39,4
6	51,7	40,7
5	53,5	41,9
4	55,3	43,1
3	57,1	44,3
2	58,9	45,5
1	60,6	46,6
0	62,4	47,7
-0,6	63,4	48,4
-1	64,1	48,9
-2	65,8	50
-3	67,5	51,1
-4	67,5	52,1
~5 ···	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	.91,9	.68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Температурный график 95-70 оС Котельной ул. Лепина, 213а

Утверждаю Директор ООО "РГБ"

🔍 Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной Энгельса, 426 Б

наружного		•
воздуха	tв подающем тр-де	tв обратном тр-де
8	65	51
7	65	51
6	65	51
5	65	51
4	65	51
3	6.5	51
2	65	51
1	65	51
0	65	51
-0,6	65	51
-1	65	
-2	65	51
-3	65	51
-4	66,2	52,1
~5 ·	67,9	53,2
-6	. 69,6	54,3
-7	71,2	55,3
8	72,9	56,4
.g	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3-
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2 -
-20	91,9	68,1
-21	93,5 · · · 95	69,1

Температурный график 95-70 оС Котельной ул. Энгельса, 426б

СК ДТВ

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных СК ДТВ в тепловую сеть принят 95-70°С (рисунок 12).

Утверждаю

Начальник участка производства Ростовского территориального участка

Северо-Кавказской Дирекции по тепловодоснабжению

Сиволапов В.В.

"TO TOETS OPEN

____2022r.

Температурный график регулирования отпуска тепла

Температура наружного воздуха	фик регулирования о Температура в подающем трубопроводе °С	Температура в обратном трубопроводе [©] С
8	47	41
7	49	42
6	51	44
5	52	. 44
4	54	46
3	56	47
2	58	49
i	59	49
0	61	50
~1	63	52.
	65	53
-3	66	54
-4	68	55
*5	70	57
-6	71	57
-7	73	59
-8	7.4	59
-9	76	61
-10	78	62
-11	79	63
-12	81	64
-13	82	65
-14	84	66
-15	85	67
-16	-87	68
-17	88	69
-18	. 90	70

исп.: Ведущий жиженер теплотехник Касембаева О.А.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей БРТС ООО «ДТС»

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 22.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС 000 «ДТС»	спловой мощне	сти каждог	о истечника	а тепловой	энергии Б	PTC 000 <	«ДТС»			13
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
№01 ул. Ленина, 2в									17	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	22,50	22,50	22,50	0.00	00,00	00'0	0,00	0.00	0,00	0,00
БМК ул. Ленина, 2в										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0.00	0,00	0.00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
№02 пер. Парковый, 11а	-							,		
Установленная теплевая мощность, Гкал/час	3,36	3,36	00.00	00,0	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00
БМК пер. Парковый, 11а							L			
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	00,00	- 2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	. 2,58	2.58	1 2,58
№03 ул. Энгельса, 174Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,50	3.50	0,00	00.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	000
№04 ул. Комсомольская, 113Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,71	14,71	14,71	14,71	14.71	14,71	0,00	0,00	00,00	0,00
БМК ул. Комсомольская, 113Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0000	0,00	000	0,00	0,00	00,00	12,90	12,90	12,90	12,90
№05 ул. Куйбышева, 140/1							~			
Установленная тепловая мошность, Гкал/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5.50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
№06 ул. Рабочая, 70а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0.26
№07 ул. Луначарского, 168а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,72	1,72	0,00	00,0	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 168а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	00,0	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
№09 пер. Городской, 20А										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
№10 ул. Пушкина, 1Б		- 1	h			-				
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Пушкина, 1Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0000	0,00	0,00	00,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20
№12 ул. Воровского, 49а							-			
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	0,00	0,00	0,00	0,06
БМК ул. Воровского, 49а										2
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	00,00	00,0	0,00	0,00	14,62	14,62	14,62	14,62
№13 ул. Горького, 358к										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,21	4,21	4,21	00,0	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	00,0
БМК ул. Горького, 358к								FX .		
Установленная тепловая мещность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1.98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
№14 ул. Пролетарская, 100a										

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034	4
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	*
№15 ул. Луначарского, 191Б										2 2 2 3	
Установленная тепловая мошность, Гкал/час	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	0,00	00,00	00,00	00,00	000	
БМК ул. Луначарского, 191Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
№16 ул. Гайдара, 6											-1
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,35	6,35	000	0,00	000	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	
БМК ул. Гайдара, 6											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	00,00	0,00	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	1
№18 ул. Вильямса, 26											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
№19 ул. Мелиораторов, 2а										•	
Установленная тепловая мошность, Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
№20 ул. 50 лет Октября, 71а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	00'0	0,00	0,00	00,00	93
БМК ул. 50 лет Октября, 71а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	00,00	0,00	69'0	69'0	69'0	69'0	69'0	69,0	69,0	69,0	
№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
№24 ул. Талалихина, 47											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	0,00	0,00	0,00	00'0	
БМК ул. Талалихина, 47											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	12,04	12,04	12,04	12,04	
№25 ул. Коммунистическая, 88а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
Ne27 ул. Сальское шоссе, 16										181	£.
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
№33 ул. Кирова, 14											
Установленная тепловая мошность, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	100
BPTC 000 "ДТС"											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	138,27	138,27	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05	112,05	•

ООО «Распределенная генерация - Батайск» Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 23.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск»	очника те	пловой э	нергии ()00 «Pa	спредел	енная ген	ерация -	- Батайся	ŝ	
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
№08 пер. Ростовский, 1а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
№21 ул. Индустриальная, 7а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
№22 пер. Литейный, 8а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ул. Энгельса, 4266		14								
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
ул. Ленина, 213а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	.3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Авиагородок, 36а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Можайского, 68										
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90'0	90,0	90,0	90,0
пер. Оборонный, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ООО "Распределенная генерация-Батайск"										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,67	14,67 14,67 14,67	14,67	14,67	14,67	14,67 14,67 14,67 14,67 14.67	14,67	14,67	14.67	14,67

СК ДТВ

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии СК ДТВ представлены в таблице 24.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии СК ДТВ	цности каж	дого источ	ника тепло	вой энерги	ии СК ДТВ					
Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
<u>ПЧЛ-1, Ключевая, 10</u>										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00 13,00 13,00 13,00 13,00 13,00 13,00 13,00 13,00 13,00	13,00	13,00
Книжный,13										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80 3,80 3,80 3,80		3,80	3,80 3,80 3,80	3,80	3,80
СКДТВ						15				
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80 16,80 16,80 16,80	16,80	16,80	16,80 16,80 16,80 16,80	16,80	16,80

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствуют.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для каждого этапа, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой элергии (использование существующих резервов)

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощпости источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены в связи с отсутствием дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную застройкуне предусмотрены в связи с отсутствием перспективных приростов.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при налични которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящей схемой теплоснабжения не предусматриваются в связи с отсутствием необходимости и экономической целесообразности.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных БРТС ООО «ДТС»
Строительство повых тепловых сетей

По данным, предоставленным организацией, в 2025 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 1746 с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Для этого необходимо построить тепловую сеть, соединяющую котельную № 33 по ул. Кирова, 14 и точку врезки жилого дома № 211 по ул. Энгельса

A CONTROL OF THE TOTAL AND CONTROL OF THE STATE OF THE ST

લાઇ લીઇ કરવી કેમને હો હાર્મોના માત્ર માત્ર છે. માત્ર માત્ર માન્યાના માત્ર માત્ર માત્ર માત્ર માત્ર માત્ર માત્ર

Описание мероприятия по строительству новой тепловой сети представлено в таблице 25.

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей БРТС 000 «ДТС»	роительству новы	х тепловых сетей І	SPTC 000 《耳	ľCŷ						
			d a	Основные технические характеристики	актеристики]			ŗ	
Наименование	необходимости	Оілисание и место	Закрытие			Значение показателя	ателя	Год начала	т од окончания	(I)
мероприятий	(цель реализации)	расположения объекта	котельной	Наименование показателя	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	реализации мероприятий	реализации мероприятий	
Строительство тепловых сетей от котельной мезз по уп				Протяженность/диаметр	тр. м/мм	0	30 / 108		9	
Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для зактытия	Закрытие котельной по ул. Энгельса, 1746	ул. Кирова, 14	№3 ул. Энгельса, 1746	Протяженность/диаметр	тр. м/мм	0	250 / 219	2025	2025	
котельной №3 по ул. Энгельса,1746										

Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

БРТС ООО «ДТС»

По данным, представленным организацией БРТС ООО «ДТС», планируется реконструкция тепловой сети котельной № 24 по ул. Талалихина от УТ-25 до УТ-28 200 тр. м. Ду 200, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Данные представлены в таблице 26.

Общие положения

На остальные тепловые сети, подлежащие замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса отсутствует финансирование. При появлении планов у теплоснабжающих организаций по перекладкам тепловых сетей в зонах действия эксплуатируемых источников тепловой энергии, данные мероприятия будут вноситься при дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения.

	Ļ	1 од окончания	реализации мероприятий		2026
		Год начала	рсализации мероприятий		2026
000 «ДТС»		зателя	после реализации	мероприятия	200 / 219
pecypca BPTC (стики	Значение показателя	до реализации	мероприятия	200 / 219
ионного	рактери		Ед.		тр. м/мм
звязи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БРТС 000 «ДТС»	Основные технические характеристики		Наименованис показателя		Протяженность/диаметр
		Описание и место	расположения объекта		ул. Талалихина, 47
х сетей, подлежащ		необходимости	(цель реализации)		Выработка ресурса
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в			Наименование мероприятий		Техперевооружение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

БРТС ООО «ДТС»

Топливный баланс БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 27.

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 28.

Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 29.

Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 30.

· [1]

Баланс топлива БРТС ООО «ДТС»	<u>_</u> _ژ										
Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2034
БРТС 000 "ДТС"											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63
CH	тыс. Гкал	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27
Потери в сетях	тыс. Гкал	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	165,86	165,86	164,31	162,88	162,88	162,89	158,22	158,22	158,22	158,22
УРУТ на отпуск ТЭ	кт.у.т./Гкал	96,691	169,96	167,63	166,15	166,15	166,17	161,31	161,31	161,31	161,31
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	25,88	25,88	25,59	25,37	25,37	25,37	24,63	24,63	24,63	24,63
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м3	21,81	21,81	21,57	21,38	21,38	21,38	20,76	20,76	20,76	20,76

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС»	оплива БРТС	: 000 «ДТС	*							×.	
Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2034
БРТС 000 "ДТС"											
Максимально-часовая подключенная тепловая	Гкал/час	94.69	94.69	94.66	94.66	94.66	94.66	94.65	94.65	94 65	94 65
нагрузка, в том числе:				`							
Отопление	Гкал/час	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
I'BC	Гкал/час	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
Потери в сетях	Гкал/час	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,43	0,43	62,0	0,39	0,39	0,39	85,0	0,38	0,38	0,38
УРУТ на выработку ТЭ	кт/Гкал	165,86	165,86	164,31	162,88	162,88	162,89	158,22	158,22	158,22	158,22
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	15,71	15,71	15,55	15,42	15,42	15,42	14,97	14,97	14,97	14,97