

**Актуализированная схема теплоснабжения Давыдовского сельского
поселения муниципального образования Кореновский район
Краснодарского края на 2026 год**

Оглавление

Вводные	6
Раздел 1. Показатели персонифицированного спроса на тепловую энергию (мощности) и теплоснабжения в установленных границах территории	8
а) Площади строительных фондов и приоритеты площади строительных фондов на расчетном элементе территориального деления с разложением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленного назначения на этажах – на каждом эта, нормы теплотехнической нагрузки и их конструктивное обеспечение нагретого	9
б) Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплотехническая и приоритеты потребления тепловой энергии (мощности), теплотехническая с разложением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	13
в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоснабжения объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом количества помещений производственных зон и их перепрофилирования и приоритеты потребления тепловой энергии (мощности), теплотехническая производственными объектами с разложением по видам теплоснабжения и по видам теплотехнической (горячая вода и пар) на каждом этапе	16
Раздел 2. Персонифицированные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	19
а) Расчет коэффициента теплотехнической, позволяющий определить условия, при которых потребление тепла как увеличивающихся тепловую нагрузку теплотехнической установке с системы теплотехнической теплотехнической вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для всех действий каждого источника тепловой энергии	19
б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплотехнической и источников тепловой энергии	20
в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	21
г) Персонифицированные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в персонифицированных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на сжиженном теплотехническом газе, на каждом этапе	22
Раздел 3. Персонифицированные балансы теплотехнической	23

Лист № 12	Подпись и дата	1) энергетическим балансом теплоты и холода на территории и территории за ее пределами, а также на территории тепловых сетей, в том числе работающих на централизованную сеть, на которой они: Раздел 3. Переносимые балансы теплоты и холода					
		МК № 180					
Имя	Фамилия	Вет.	Место	Дата	Дата	Схема теплоснабжения	
Результат	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание		
Адрес	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание
Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание	Содержание
						ООО «ПНП»	

Введение

Схемы теплоснабжения муниципального образования Дзержинское сельское поселение — документ, содержащий проекционные материалы по обоснованию эффективности и финансирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» от 21 июля 2011 года понятие систем теплоснабжения, соответствующий организационно-формальный режим работы, является обязательным для поселений и городских округов Российской Федерации.

Разработка схем теплоснабжения городов и населенных пунктов — актуальная и важная задача, поскольку дальнейший рост экономики России невозможен без соответствующего роста энергетикой, который может быть обеспечен только на перспективу на основе разработки схем теплоснабжения.

Целью разработки схем теплоснабжения городов и населенных пунктов является разработка технических решений, направленных на обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного теплоснабжения потребителей при минимальном негативном воздействии на окружающую среду. Разработка схем теплоснабжения городов входит в состав Программы комплексного развития систем теплоснабжения, в рамках которой решаются следующие взаимосвязанные задачи: сбор исходных данных, энергетическое обследование системы централизованного теплоснабжения, разработка комплекса решений и мероприятий по совершенствованию систем теплоснабжения, систем мониторинга.

Проектирование систем теплоснабжения городов и поселений представляет собой комплексную проблему, от правильности решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселка, в первую очередь его градостроительной деятельности, инвестиционной генеральной планкой.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в общем виде совместно с другими видами городской инфраструктуры, и такое решение имеет предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширения существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчетный срок. При этом рассмотрены вопросы выбора основного оборудования для котельных, а также град тепловых сетей и тех, которые образуются только после тепло-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного проекционного документа по развитию теплового хозяйства города принята программа составления перспективных схем теплоснабжения городов и поселений.

Схемы разрабатываются на основе данных фактически тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективности развития на 20 лет, с выделением первой очереди строительства 10 лет, структуры теплового баланса региона, данных о состоянии существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрены вопросы надежности, экономичности. Все схемы теплоснабжения, как производная передела из существующего теплоснабжения в будущем, формируются трехступенчатой планировкой: раз, показателем, которые преимущественно имеют сформированы как базовые показатели на существующем теплоснабжении.

№ п/п	№ документа	Полное наименование документа	Дата
1	1	1	1
2	2	2	2
3	3	3	3
4	4	4	4
5	5	5	5
6	6	6	6
7	7	7	7
8	8	8	8
9	9	9	9
10	10	10	10
11	11	11	11
12	12	12	12
13	13	13	13
14	14	14	14
15	15	15	15
16	16	16	16
17	17	17	17
18	18	18	18
19	19	19	19
20	20	20	20
21	21	21	21
22	22	22	22
23	23	23	23
24	24	24	24
25	25	25	25
26	26	26	26
27	27	27	27
28	28	28	28
29	29	29	29
30	30	30	30
31	31	31	31
32	32	32	32
33	33	33	33
34	34	34	34
35	35	35	35
36	36	36	36
37	37	37	37
38	38	38	38
39	39	39	39
40	40	40	40
41	41	41	41
42	42	42	42
43	43	43	43
44	44	44	44
45	45	45	45
46	46	46	46
47	47	47	47
48	48	48	48
49	49	49	49
50	50	50	50
51	51	51	51
52	52	52	52
53	53	53	53
54	54	54	54
55	55	55	55
56	56	56	56
57	57	57	57
58	58	58	58
59	59	59	59
60	60	60	60
61	61	61	61
62	62	62	62
63	63	63	63
64	64	64	64
65	65	65	65
66	66	66	66
67	67	67	67
68	68	68	68
69	69	69	69
70	70	70	70
71	71	71	71
72	72	72	72
73	73	73	73
74	74	74	74
75	75	75	75
76	76	76	76
77	77	77	77
78	78	78	78
79	79	79	79
80	80	80	80
81	81	81	81
82	82	82	82
83	83	83	83
84	84	84	84
85	85	85	85
86	86	86	86
87	87	87	87
88	88	88	88
89	89	89	89
90	90	90	90
91	91	91	91
92	92	92	92
93	93	93	93
94	94	94	94
95	95	95	95
96	96	96	96
97	97	97	97
98	98	98	98
99	99	99	99
100	100	100	100

Обоснование принципа (различия) при разработке систем теплообеспечения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов принятия системы теплообеспечения в целом и отдельных ее частей (линейных зон теплообеспечения) путем оценки их сравнительной эффективности на критерии минимума суммарных дисконтированных затрат.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городов (урбтеп), регионов/районов как системы взаимосодействия в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей).

Данная работа выполнена в соответствии с постановлением № 154 «Требования к составу преподавательского и «О требованиях к составу преподавательского персонала по разработке и утверждению, утверждению 22 февраля 2012 года Правительством Российской Федерации, а также с результатами проведенной ранее на «областе энергетического обеспечения, реализации наладочных работ, реализации основных, разработки энергетических характеристик, данные и технической документации».

Уже на первом этапе разработан схемы проектирования руководящего муниципального образования. Далее идет создание единого базового набора типовых картотек, формирование положений при сфере историко-культурных объектов, осуществляется детальное обследование историко-культурных объектов и территорий, выявляются фактические состояние объектов и его территориально-планировочный уклад.

Администрация рассматриваемого поселения на базе такого комплексного подхода создает основу для принятия грамотных управленческих решений по эффективной организации функционирования системы теплоэнергетики, по минимизации затрат на производство, по реализации неиспользованного потенциала энергосбережения, что в конечном итоге приводит к снижению затрат на тепловую энергию.

The network itself cannot be modified.

- температурный план развития системы за 20-30 лет;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- эксплуатационная документация (расчеты температурных графиков, гидравлические расчеты, данные по присоединенным тепловым пунктам, их видам и т.д.);
- материалы проведенных промышленных испытаний тепловых сетей на определение тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- конструктивные данные по видам прокладки и типу примененных теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, газа и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, горячей (холодной) воды, (эксплуатация, архивы) по приборам контроля расхода топлива и потребления тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и тарифы, тарифы и их составляющие, данные потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на тепловую тепловую энергию, воды, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
- статистическая отчетность предприятия о выработке и отпуске тепловой энергии и потребления ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территорий

а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды.

станция Дядьковская

№ п/п	Наименование показателей	Ед-ца измере- ния	Сопрово- димо состояние на 2025 г.	Расчетный срок 2031 г.
1	2	3	4	5
I.	Территории			
I.1.	Общая площадь земель в границах населенного пункта	га	762,9	1007,0
	В том числе территории:			
	Жилых зон	га	396,0	522,3
	из них:			
	- многоквартирные многоквартирные жилые дома с приквартирными земельными участками	→	0,4	0,3
	- индивидуальные жилые дома с приусадебными земельными участками	→	395,6	441,7
	- резервные территории для развития жилой застройки	→	-	80,3
	Общественно-деловых зон	га	8,3	20,9
	из них:			
	- территории организаций и учреждений управления, учреждений культуры и искусства, предприятия связи, объектов торговли, общественного питания	→	3,3	12,8
	- территории учреждений здравоохранения	→	1,2	1,6
	- территории образовательных учреждений	→	3,8	6,5
	Промышленных и коммунально-складских зон	га	13,9	145,7
	из них:			
	- производственные территории	→	13,9	47,6
	- резервные территории промышленных зон (на расчетный срок)	→	-	4,0
	- земельные насаждения санитарно-защитного назначения	→	-	94,1

Итого по району	Получено в адм. центре	Всего по району

	Зон инженерной и транспортной инфраструктур	га	90,5	158,4
	- территории узлово-дорожной сети		90,5	158,4
	Рекреационных зон	га	45,6	155,6
	из них:			
	- земельные насаждения общего пользования (парки, лесопарки, зоны отдыха, пляжи)	га	3,4	77,0
	- зоны парковых, спортивных сооружений		1,6	14,2
	- зона водоохранных зеленых насаждений			12,1
	- зеленая территория	га	40,6	52,2
	Зон сельскохозяйственного использования	га	148,2	-
	Зон специального назначения	га	4,1	4,1
	из них:			
	- кладбища традиционного захоронения	га	4,1	4,1
	Зон прочих территорий	га	56,3	-
	из них:			
	- земли населенного пункта	га	56,3	-
2.	Население			
2.1.	Численность населения	чел.	4440	5696
	Возрастная структура населения			
2.2.	- дети до 15 лет	тыс. чел./%	650/14,64	1328/23,34
	- население в трудоспособном возрасте	тыс. чел./%	2363/50,96	3582/45,38
	- население старше трудоспособного возраста	тыс. чел./%	1527/34,40	1786/31,28
3.	Жилищный фонд			
3.1.	Жилищный фонд – всего	тыс. м ²	105,1	160,2
3.2.	Выбытие жилого фонда	тыс. м ²		4
3.4.	Новое жилищное строительство – всего	тыс. м ²		68,1
3.5.	Обеспеченность жилищным фондом	м ² /чел.	23,67	29,7
4.	Объекты социально и культурно-бытового обслуживания населения			
4.1.	Детские дошкольные учреждения – всего	мест	50	403
	на 1000 человек	мест	11	71
4.2.	Общественно-образовательные школы – всего	мест	696	760
	на 1000 человек	мест	157	134
4.3.	Больницы – всего	коек	25	77
	на 1000 человек	коек	5,63	13,53
4.4.	Полкинионы (независимые центры)	место и	70	104

№ п/п	Наименование показателей	Ед-ца измерения	Современное состояние на 2024 г.	Расчетный срок 2031г.
	искусства, предприятия сферы объектов торговли, общественного питания			
	Зон инженерной и транспортной инфраструктур	км	0,8	1,5
	- территории узлово-дорожной сети		0,8	1,5
	Рекреационных зон	га	-	2,9
	из них:			
	- зеленые насаждения общего пользования (парки, лесопарки, зоны отдыха, аллеи)	га	-	0,9
	- зоны рекреативных зеленых насаждений		-	2,0
	Зон сельскохозяйственного использования	га	11,3	-
2.	Население			
2.1.	Населенность населения	чел	25	25
	Возрастная структура населения:			
2.2.	- дети до 15 лет	тыс. чел./%	4/16,00	4/16,00
	- население в трудоспособном возрасте:	тыс. чел./%	19/76,00	19/76,00
	- мужчины		0	0
	- население старше трудоспособного возраста	тыс. чел./%	2/8,00	2/8,00
3.	Жилищный фонд			
3.1.	Жилищный фонд – всего	тыс. м ²	0,4	0,6
3.2.	Выбывшие жилищный фонд	тыс. м ²		
3.4.	Новое жилищное строительство – всего	тыс. м ²		0,2
3.5.	Обеспеченность жилищным фондом	м ² /чел	16	24
4.	Объекты социально и культурно-бытового обслуживания населения			
4.1.	Детские дошкольные учреждения – всего	мест	0	0
	на 1000 человек	мест	0	0
4.2.	Общеобразовательные школы – всего	мест	0	0
	на 1000 человек	мест	0	0
4.3.	Больницы – всего	коек	0	0
	на 1000 человек	коек	0,00	0,00
4.4.	Психиатрические (многопрофильные центры)	постель. в сутки	0	0
	на 1000 человек	га	0,00	0,00
4.5.	Предприятия розничной торговли – всего	м ² / чел	0	7,5
	на 1000 человек	м ² / чел	0	300

Итого по плану	Планируется в действ.	Всего, млн. руб.

Итого	Всего	План	Факт	План	Факт	Дата	Лист
							11

б) Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Таблица 1.1

	Объем потребления тепловой энергии, Гкал/ч	Приросты потребления тепловой энергии и теплоносителя		
		На нужды ОН тыс. Гкал/год	На нужды ТЭС тыс. Гкал/год	Теплоноситель тыс. м ³
Существующее положение	0,66			
2014	1,88	0,95	0,64	1,15
2015	1,88			
2016	2,16	0,13	0,15	0,20
2017	2,31	0,07	0,08	0,14
2018 - 2022	6,03	1,77	1,95	3,49
2023 - 2027	6,11	0,04	0,04	0,08
2028 - 2032	6,77	0,34	0,35	0,62

Таблица 1.2 Балансы производства и потребления тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии, Существующие мощности)

Потребитель теплоэнергии	Установленная тепловая мощность в кВт, Гкал/ч	Годовая расчетная мощность в кВт	Потребление тепловой энергии, Гкал/ч
1	2	3	4
Котельная 1 (№ 22 (СОД № 7)) Дачинское СП Дачинская ул. Дачинск 22	0,96	77,3	0,24
Котельная 2 (№ 23 (СОД № 7)) Дачинское СП Дачинская ул. Шелюган 22	4,18	34,37	0,11
Котельная 3 (№ 24 (МДОВ ДС № 19)) Дачинское СП Дачинская ул. Чернышевского 27	0,14	10,75	0,01

Форм. № 10-01-01	Получено в 2014 г.	Введен в действие
Имя	Подпись	Дата

1. 姓名	2. 性别	3. 年龄	4. 职业
5. 住址	6. 电话	7. 邮编	8. 电子邮箱

[illegible]

1. **Project Name:**
 2. **Project Number:**
 3. **Project Manager:**
 4. **Project Start Date:**
 5. **Project End Date:**

Activity 1 (100% Completion) (1)	2023-01-01	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Activity 2 (50% Completion) (2)	2023-01-01	0.50	0.50	150.00	150.00	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Activity 3 (75% Completion) (3)	2023-01-01	0.75	0.75	225.00	225.00	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
Activity 4 (25% Completion) (4)	2023-01-01	0.25	0.25	75.00	75.00	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Activity 5 (100% Completion) (5)	2023-01-01	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Activity 6 (50% Completion) (6)	2023-01-01	0.50	0.50	150.00	150.00	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Activity 7 (75% Completion) (7)	2023-01-01	0.75	0.75	225.00	225.00	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
Activity 8 (25% Completion) (8)	2023-01-01	0.25	0.25	75.00	75.00	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Activity 9 (100% Completion) (9)	2023-01-01	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Activity 10 (50% Completion) (10)	2023-01-01	0.50	0.50	150.00	150.00	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Activity 11 (75% Completion) (11)	2023-01-01	0.75	0.75	225.00	225.00	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
Activity 12 (25% Completion) (12)	2023-01-01	0.25	0.25	75.00	75.00	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

Kilowatt (kWh) Spent on CO ₂ Reduction in Pipelines	2748 2024	6.26	6.24	166.2	68.40	100	100%	100	100%	6.26	100%
Kilowatt (kWh) Spent on CO ₂ Reduction in Buildings	1033 2024	6.27	6.26	413.15	166.37	100	100%	117	100%	6.26	100%
Kilowatt (kWh) Spent on CO ₂ Reduction	3781 2024	6.25	6.25	580.34	234.77	100	100%	217	100%	6.25	100%
Kilowatt (kWh) Spent on CO ₂ Reduction in Fleet	2144 2024	6.25	6.26	441.39	166.37	100	100%	117	100%	6.26	100%
Kilowatt (kWh) Spent on CO ₂ Reduction in Pumps	2144 2024	6.25	6.25	580.34	234.77	100	100%	217	100%	6.25	100%

CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000

CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000

1000000

CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000
CO ₂ Emissions	1000000

в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.

В связи с отсутствием на момент разработки схемы исходных данных по производственным зонам и отсутствием проработки их развития в генеральном плане данный раздел в настоящее время не предоставляется вниманию.

Данный раздел может быть переклассифицирован при окончательной детализации схемы теплоснабжения.

Итого на стадии:	Полностью в работе	Вопросы, треб. уточ.
Итого:		

Итого:	Итого:	Итого:	Итого:	Итого:	Итого:

Раздел 2. Перспективным балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии;

В соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ст.14) подключение новых теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе индивидуальных, должно производиться в пределах радиуса эффективного теплоснабжения от конкретного источника теплоснабжения. Расчет эффективного радиуса теплоснабжения, принимаемого в качестве характерного параметра, позволяет определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума совокупности затрат на отопительный период.

Подключение новых нагрузок к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития.

Оптимальный вариант должен определяться по общей карт развития - обеспечением наиболее эффективными способом централизованного и индивидуального теплоснабжения с учетом экономических требований. В связи с отсутствием в силу малого числа «О теплоснабжении» на стадии строительства местных теплостанций (крышных котельных) без подробного технико-экономического обоснования запрещено.

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения был выполнен сравнительный анализ совокупных расходов на единицу тепловой мощности. Для чего проводился расчет при различных коэффициентах прироста планируемой нагрузки и добывания теплоты различной ценой. Для наглядности в интерпретированных документах использованы 6 наиболее характерных точек.

Таблица 2, содержащая данные, использованные в расчете радиуса эффективного теплоснабжения приводится в главе 6 пункт 4.11 обосновывающих материалов.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с ее увеличением. В случаях же, когда существующие котельные не модернизируются, либо у них не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчет радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

№ п/п	Имя	Подпись	Дата
1	Имя	Подпись	Дата
2	Имя	Подпись	Дата
3	Имя	Подпись	Дата
4	Имя	Подпись	Дата
5	Имя	Подпись	Дата
6	Имя	Подпись	Дата

б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Зоны действия систем теплоснабжения (то территории поселений, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения).

Существующая зона действия систем теплоснабжения рассмотренного поселения представлена в основном плане и поэтажной застройкой. Схема теплоснабжения закрыта. Тепловые сети представлены схемой и поэтажной застройкой.

Развитие перспективных зон теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций и организаций, являющихся источниками тепловой энергии, утвержденными указанными организациями в соответствии с Федеральными законами органами в порядке установленной процедуры согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Перспективная зона действия систем теплоснабжения состоит из существующей зоны при выбранной ее застройке с максимальной площадью в случае необходимости, а также новых жилых кварталов с вновь строящимися объектами. Схема теплоснабжения перспективной зоны закрыта.

Имя, фамилия, отчество	Подпись и дата	Время, дата, место							Лист
Имя	Фамилия	Отчество	Подпись	Подпись	Подпись	Подпись	Подпись	Дата	Лист

Наименование объектов	Год(годы) строительства	Удельная энергоэффективность объектов, Гкал/ч	Финансирование объекта, руб./ч	Выгода, руб./ч	Потери в сети, Гкал/ч	Полный эффект, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная 1 (№ 22) (СОП № 70) Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Липовая 22	2014	0,54	0,24	427,47	13,84	464,9
Котельная 2 (№ 23) (СОП № 70) Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Школьная 22	2023-2027	0,17	0,11	201,16	4,72	191,96
Котельная 3 (№ 24) (МДОВ ДС № 190) Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Чернышевского 22	2016	0,07	0,09	90,27	2,78	55,17
Котельная 4 (№ 25) (бывшая) Дальневосточное СП Дальневосточная	2017	0,14	0,13	264,12	9,77	148,07
Котельная 5 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная	2016-2018	0,34	0,15	280,41	6	253,41
Котельная 6 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная	2018-2019	0,57	0,52	1420,92	72,54	1076,78
Котельная 7 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Школьная	2024-2027	0,62	0,6	1639,81	21,56	1581,61
Котельная 8 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Комсомольская	2018-2019	0,07	0,09	156,82		137,99
Котельная 9 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Восточная	2016-2018	1,72	1,08	4390,62	95,38	3412,98
Котельная 10 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Загородная	2016-2018	0,52	0,48	1317,62	6,35	1276,04
Котельная 11 (№ Дальневосточное СП Дальневосточная ул. Ленин	2016	1,24	1,22	3333,7	4,54	3254,84

Мин. Энергетики	Подписано и датой	Внесено 10.06.2025
Мин. Энергетики	Подписано и датой	

Table 1. Summary of the data collected for the study									
Study	Year	Location	Sample Size	Age Range	Gender	Education Level	Occupation	Income Level	Health Status
Study 1	2018	Urban	100	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Urban	120	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Urban	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Urban	180	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Urban	200	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 2	2018	Rural	80	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Rural	100	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Rural	120	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Rural	140	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Rural	160	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 3	2018	Urban	90	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Urban	110	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Urban	130	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Urban	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Urban	170	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 4	2018	Rural	70	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Rural	90	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Rural	110	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Rural	130	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Rural	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 5	2018	Urban	110	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Urban	130	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Urban	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Urban	170	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Urban	190	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 6	2018	Rural	80	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Rural	100	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Rural	120	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Rural	140	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Rural	160	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 7	2018	Urban	120	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Urban	140	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Urban	160	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Urban	180	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Urban	200	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 8	2018	Rural	90	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Rural	110	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Rural	130	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Rural	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Rural	170	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 9	2018	Urban	130	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Urban	150	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Urban	170	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Urban	190	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Urban	210	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
Study 10	2018	Rural	100	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2019	Rural	120	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2020	Rural	140	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2021	Rural	160	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good
	2022	Rural	180	18-65	50% Male	High School	Various	Low to High	Good

Item	Unit	Quantity	Unit Price	Total Price
1. Labor				
1.1. General Labor	hr	100	10.00	1000.00
1.2. Skilled Labor	hr	50	20.00	1000.00
1.3. Supervision	hr	10	30.00	300.00
2. Materials				
2.1. Cement	m³	10	120.00	1200.00
2.2. Sand	m³	20	40.00	800.00
2.3. Gravel	m³	15	60.00	900.00
2.4. Steel Reinforcement	kg	500	1.50	750.00
3. Equipment				
3.1. Concrete Pump	hr	5	200.00	1000.00
3.2. Crane	hr	10	150.00	1500.00
3.3. Scaffolding	m²	100	10.00	1000.00
4. Other				
4.1. Transportation	km	100	5.00	500.00
4.2. Insurance	%	1	10000.00	10000.00
4.3. Profit	%	1	10000.00	10000.00
Total				40000.00

At the time of the survey, the following information was obtained from the respondents: (a) the name of the respondent; (b) the age of the respondent; (c) the sex of the respondent; (d) the education level of the respondent; (e) the occupation of the respondent; (f) the income of the respondent; (g) the marital status of the respondent; (h) the number of children of the respondent; (i) the number of years of experience of the respondent; (j) the number of years of residence of the respondent; (k) the number of years of employment of the respondent; (l) the number of years of service of the respondent; (m) the number of years of membership of the respondent; (n) the number of years of participation in the respondent's organization; (o) the number of years of participation in the respondent's community; (p) the number of years of participation in the respondent's social activities; (q) the number of years of participation in the respondent's religious activities; (r) the number of years of participation in the respondent's political activities; (s) the number of years of participation in the respondent's cultural activities; (t) the number of years of participation in the respondent's sports activities; (u) the number of years of participation in the respondent's volunteer activities; (v) the number of years of participation in the respondent's other activities; (w) the number of years of participation in the respondent's other activities; (x) the number of years of participation in the respondent's other activities; (y) the number of years of participation in the respondent's other activities; (z) the number of years of participation in the respondent's other activities.

Table 1. Demographic and Socio-Economic Characteristics of the Respondents

Respondent	Age	Sex	Education	Occupation	Income	Marital Status	Number of Children	Number of Years of Experience	Number of Years of Residence	Number of Years of Employment	Number of Years of Service	Number of Years of Membership	Number of Years of Participation in the Respondent's Organization	Number of Years of Participation in the Respondent's Community	Number of Years of Participation in the Respondent's Social Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Religious Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Political Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Cultural Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Sports Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Volunteer Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Other Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Other Activities	Number of Years of Participation in the Respondent's Other Activities
Respondent 1 (Male, 45 years old, High School Graduate, Teacher, \$30,000 per year, Married, 2 children, 10 years of experience, 15 years of residence, 12 years of employment, 8 years of service, 5 years of membership, 3 years of participation in the respondent's organization, 2 years of participation in the respondent's community, 1 year of participation in the respondent's social activities, 1 year of participation in the respondent's religious activities, 1 year of participation in the respondent's political activities, 1 year of participation in the respondent's cultural activities, 1 year of participation in the respondent's sports activities, 1 year of participation in the respondent's volunteer activities, 1 year of participation in the respondent's other activities)	45	Male	High School Graduate	Teacher	\$30,000 per year	Married	2 children	10 years of experience	15 years of residence	12 years of employment	8 years of service	5 years of membership	3 years of participation in the respondent's organization	2 years of participation in the respondent's community	1 year of participation in the respondent's social activities	1 year of participation in the respondent's religious activities	1 year of participation in the respondent's political activities	1 year of participation in the respondent's cultural activities	1 year of participation in the respondent's sports activities	1 year of participation in the respondent's volunteer activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities
Respondent 2 (Female, 35 years old, College Graduate, Nurse, \$25,000 per year, Single, 1 child, 8 years of experience, 10 years of residence, 10 years of employment, 5 years of service, 3 years of membership, 2 years of participation in the respondent's organization, 1 year of participation in the respondent's community, 1 year of participation in the respondent's social activities, 1 year of participation in the respondent's religious activities, 1 year of participation in the respondent's political activities, 1 year of participation in the respondent's cultural activities, 1 year of participation in the respondent's sports activities, 1 year of participation in the respondent's volunteer activities, 1 year of participation in the respondent's other activities)	35	Female	College Graduate	Nurse	\$25,000 per year	Single	1 child	8 years of experience	10 years of residence	10 years of employment	5 years of service	3 years of membership	2 years of participation in the respondent's organization	1 year of participation in the respondent's community	1 year of participation in the respondent's social activities	1 year of participation in the respondent's religious activities	1 year of participation in the respondent's political activities	1 year of participation in the respondent's cultural activities	1 year of participation in the respondent's sports activities	1 year of participation in the respondent's volunteer activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities
Respondent 3 (Male, 55 years old, High School Graduate, Farmer, \$15,000 per year, Married, 3 children, 15 years of experience, 20 years of residence, 18 years of employment, 10 years of service, 7 years of membership, 4 years of participation in the respondent's organization, 3 years of participation in the respondent's community, 2 years of participation in the respondent's social activities, 2 years of participation in the respondent's religious activities, 2 years of participation in the respondent's political activities, 2 years of participation in the respondent's cultural activities, 2 years of participation in the respondent's sports activities, 2 years of participation in the respondent's volunteer activities, 2 years of participation in the respondent's other activities)	55	Male	High School Graduate	Farmer	\$15,000 per year	Married	3 children	15 years of experience	20 years of residence	18 years of employment	10 years of service	7 years of membership	4 years of participation in the respondent's organization	3 years of participation in the respondent's community	2 years of participation in the respondent's social activities	2 years of participation in the respondent's religious activities	2 years of participation in the respondent's political activities	2 years of participation in the respondent's cultural activities	2 years of participation in the respondent's sports activities	2 years of participation in the respondent's volunteer activities	2 years of participation in the respondent's other activities	2 years of participation in the respondent's other activities	2 years of participation in the respondent's other activities
Respondent 4 (Female, 40 years old, College Graduate, Doctor, \$40,000 per year, Single, 0 children, 12 years of experience, 15 years of residence, 12 years of employment, 6 years of service, 4 years of membership, 3 years of participation in the respondent's organization, 2 years of participation in the respondent's community, 1 year of participation in the respondent's social activities, 1 year of participation in the respondent's religious activities, 1 year of participation in the respondent's political activities, 1 year of participation in the respondent's cultural activities, 1 year of participation in the respondent's sports activities, 1 year of participation in the respondent's volunteer activities, 1 year of participation in the respondent's other activities)	40	Female	College Graduate	Doctor	\$40,000 per year	Single	0 children	12 years of experience	15 years of residence	12 years of employment	6 years of service	4 years of membership	3 years of participation in the respondent's organization	2 years of participation in the respondent's community	1 year of participation in the respondent's social activities	1 year of participation in the respondent's religious activities	1 year of participation in the respondent's political activities	1 year of participation in the respondent's cultural activities	1 year of participation in the respondent's sports activities	1 year of participation in the respondent's volunteer activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities	1 year of participation in the respondent's other activities
Respondent 5 (Male, 60 years old, High School Graduate, Retired, \$10,000 per year, Married, 4 children, 20 years of experience, 25 years of residence, 22 years of employment, 12 years of service, 8 years of membership, 5 years of participation in the respondent's organization, 4 years of participation in the respondent's community, 3 years of participation in the respondent's social activities, 3 years of participation in the respondent's religious activities, 3 years of participation in the respondent's political activities, 3 years of participation in the respondent's cultural activities, 3 years of participation in the respondent's sports activities, 3 years of participation in the respondent's volunteer activities, 3 years of participation in the respondent's other activities)	60	Male	High School Graduate	Retired	\$10,000 per year	Married	4 children	20 years of experience	25 years of residence	22 years of employment	12 years of service	8 years of membership	5 years of participation in the respondent's organization	4 years of participation in the respondent's community	3 years of participation in the respondent's social activities	3 years of participation in the respondent's religious activities	3 years of participation in the respondent's political activities	3 years of participation in the respondent's cultural activities	3 years of participation in the respondent's sports activities	3 years of participation in the respondent's volunteer activities	3 years of participation in the respondent's other activities	3 years of participation in the respondent's other activities	3 years of participation in the respondent's other activities

Table 2. Demographic and Socio-Economic Characteristics of the Respondents

в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Технико-экономические показатели работы котельной рассчитаны экспертным и усредненными данными, представленными. Анализируются отклонения от фактических показателей материальных, энергетических, финансовых ресурсов и энергоэкономических потерь тепла при транспортировке.

Описание основной структуры оборудования приведено в пункте 1.4 (Приложение).

Расшифровочными показателями подлежат уточнению и приведению в соответствие данным энергетического баланса предприятия после проведения его энергетического обследования.

Источники тепловой энергии	Периоды планирования (годы)	Расшифровочные мероприятия по основным рассматриваемым котельным
Котельная 1 (№ 22 (УОШ № 7)) Дзержинское СП Дзержинский район Итого № 22	2014	Техническое состояние рассматриваемой котельной в расчетном году будет не соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив ее в том же помещении, что требует строительства котельной в здании площадью 12 кв. м мощностью 0,14 МВт в виде существующей с устойчивой стеной дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Реконструкция котельной выполняется с увеличением тепловой мощности.
Котельная 2 (№ 23 (СОШ № 7)) Дзержинское СП Дзержинский район Итого № 23	2015-2017	Техническое состояние рассматриваемой котельной в расчетном году будет не соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив ее в том же помещении, что требует строительства котельной в здании площадью 12 кв. м мощностью 0,1 МВт в виде существующей с устойчивой стеной дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Реконструкция котельной выполняется с увеличением тепловой мощности.
Котельная 3 (№ 24 (МБОУ ДС № 10)) Дзержинское СП Дзержинский район Итого № 24	2014	Техническое состояние рассматриваемой котельной в расчетном году будет не соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив ее в том же помещении, что требует строительства котельной в здании площадью 12 кв. м мощностью 0,02 МВт в виде существующей с устойчивой стеной дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Реконструкция котельной выполняется с увеличением тепловой мощности.

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Подпись и дата

Имя	Фамилия	Дата	Имя	Фамилия	Дата

Котельная 4 (№ 25) (Поселинцы) Дальневосточное СП Дальневосток	2017	Теплотехническое состояние расширенного котельной в дальнейшем время будет не соответствовать требованиям норм теплотехнической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести необходимую замену котельной, поэтому не в том же направлении, что требуется строительство котельной в близком будущем (2 кв. мощность 0,08 МВт) и замена котельной с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Расширению котельной соответствует с учетом требований безопасности.
Котельная 5 (УК) Дальневосточное СП Дальневосток	2019- 2020	Теплотехническое состояние расширенного котельной соответствует нормам и не требует дальнейшего модернизации за исключением замены котла.
Котельная 6 (1к) Дальневосточное СП Дальневосток	2019- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,31 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 7 (2к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Школьная	2020- 2022	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,36 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 8 (3к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Космонавтики	2019- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,04 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 9 (4к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Витязева	2019- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 1 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 10 (5к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Западная	2019- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,3 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 11 (6к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Южная	2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,72 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 12 (7к) Дальневосточное СП Дальневосток ул. Советская	2021- 2022	Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кв. мощность 0,06 МВт) в близком будущем с соответствующей дымовой трубой, и продолжение необходимых эксплуатационных работ. В качестве основного топлива используется природный газ.

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Подпись и дата

Имя	Фамилия	Дата	Имя	Фамилия	Дата

Котельная 13 (14) Дзержинского СП Дзержинская ул Шаталова	2026	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 9,17 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 14 (14) Дзержинского СП Дзержинская ул Советская	2027	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 9,1 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 15 (14) Дзержинское СП Дзержинская ул Комсомольская	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 9,3 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 16 (14) Дзержинское СП Дзержинская ул Первомайская	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 6,03 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 17 (12) Дзержинское СП Дзержинская ул Бессоновая	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 6,04 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 18 (12) Дзержинское СП Дзержинская	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 6,07 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 19 (14) Дзержинское СП Дзержинская ул Гусева	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 6,04 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.
Котельная 20 (13) Дзержинское СП Дзержинская ул Пролетарская	2018- 2020	Для обеспечения теплоснабжения перспективных застройщиков, проектируется строительство новой котельной (2 кот., мощностью 8,17 МВт) в базовом наполнении с соответствующей дымовой трубой, и проектируется необходимые пусконаладочные работы. В качестве основного топлива используется природный газ.

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Имя, Фамилия

Имя	Фамилия	Дата	Имя	Фамилия	Дата

к) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

На данный момент в муниципальном образовании Дзержинское сельское поселение нет источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Рассмотрев и проанализировав сложившуюся ситуацию с теплоснабжением рассмотренного поселения сделано вывод, что в связи с наличием либо нужными тепловыми пунктами ЦОС и невозможностью поддержания нормативных режимов от консервационных установок на существующих жилых домах и существующих жилых домах в существующих котельных преимущественно комбинированных энергостанциях в рассмотренном поселении технически и экономически нецелесообразно.

№ п/п	№ докум.	Полное наименование	Вариант №
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

е) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Существующим зон действия источников возобновляемой энергии тепловой и электрической энергии в настоящее время на территории муниципального образования Дзельковское сельское поселение нет, поэтому необходимо перераспределить тепловые нагрузки с учетом использования возобновляемой энергии тепловой и электрической энергии.

[illegible]

ж) Расчеты о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом плече.

Загрузка существующих источников тепловой энергии на момент разработки схемы теплоснабжения представлены в таблице 1.11. Загрузка существующих котельных на расчетный срок представлена в таблице 1.12. Загрузка проектируемых котельных на расчетный срок представлена в таблице 1.13.

В результате выполнения технико-экономических расчетов установлено соответствие перераспределения тепловых нагрузок между существующими котельными.

Таблица 1.11 Загрузка источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующие мощности)

Источники теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Полная мощность (нагрузка), Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля в общей
1	2	3	4	5
Котельная 1 (№ 22 (СОИЗ № 7)) Дзержинское СТ Дзержинская ул. Дзержинск 22	0,56	0,54	415,47	11,48
Котельная 2 (№ 23 (СОИЗ № 7)) Дзержинское СТ Дзержинская ул. Школьная 22	0,10	0,11	20,14	0,33
Котельная 3 (№ 24 (МДЮВ ДС № 10)) Дзержинское СТ Дзержинская ул. Чернышевского 77	0,34	0,03	59,27	16,38
Котельная 4 (№ 25 (Богинин)) Дзержинское СТ Дзержинское	0,77	0,17	264,12	13,63
Котельная 5 (ДС) Дзержинское СТ Дзержинское	0,74	0,13	269,41	2,15

Таблица 1.12 Излучения источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Перечисленные объекты)

Висвітлені поліпшення	Початковий рік наведення	Успішність виконання, %	Посилення нагрузки, %	Річний приріст нагрузки	Питання всередині
1	2	3	4	5	6
Курсова 1 № 22 (СОП № 7) Державного СП Державний у/з Дирекції 22	2016	0,34	0,34	437,47	7001
Курсова 1 № 25 (СОП № 7) Державного СП Державний у/з Інформації 22	2022 - 2023	0,17	0,11	201,38	2,55
Курсова 2 № 24 (МДОУ ДК № 19) Державного СП Державний у/з Чернівецького 22	2016	0,03	0,03	96,27	1,68
Курсова 4 № 23 (Робочий) Державного СП Державний	2017	0,10	0,13	264,12	1,7
Курсова 7 ДДО Державного СП Державний	2016 - 2022	0,24	0,15	209,41	2,23

Таблица 1.13 Тарифы на перевозку пассажиров и багажа (Проектные тарифы на перевозку пассажиров и багажа)
(Перевозка пассажиров)

Наименование технологического оборудования	Намеченный год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, ГВт/св	Фактически введенная мощность, ГВт/св	Фактически произведенная электроэнергия, ГВт/ч	Покрытие потребности в электричестве, %
1	2	3	4	5	6
Котельная 6 (10) Дзержинского ЦТ/Дзержинская	2018 - 2022	0,53	0,52	1420,93	0,08
Котельная 7 (3х) Дзержинского ЦТ/Дзержинский э/л Шаталов	2018 - 2032	0,62	0,60	1670,53	1,26
Котельная 8 (3х) Дзержинского ЦТ/Дзержинский э/л Коммунального	2018 - 2022	0,07	0,05	130,61	
Котельная 9 (4х) Дзержинского ЦТ/Дзержинский э/л Рязанский	2018 - 2022	1,32	1,08	4590,67	1,04

2) Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Оптимальный температурный график тепловой сети определяется как до оптимальным составлением, связанным с ним (перекрытия единиц, перекачка теплоносителя, тепловые потери при транспорте теплоносителя и др.), так и в дальнейшем. Оптимальный температурный график зависит от возможности транспорта теплоты, которая характеризуется удалением затрат на электроэнергию на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сети. Рост тепловых потерь в сети приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя (увеличение его расхода в сети либо возможности транспорта) вызывает повышение графика.

В результате технико-экономических расчетов с учетом теплофизических характеристик принятой данной установлено, что для рассматриваемого помещения оптимальным температурным графиком является 95-70 °С.

Температурный график центрального автоматического регулирования отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке

Тем. = -24 °С		Наружная температура $\Delta T = 25 \text{ °С}$ $T_{2 \text{ расч.}} = 70 \text{ °С}$		Внутренняя система ОВ $\Delta T = 25 \text{ °С}$ $T_{2 \text{ расч.}} = 70 \text{ °С}$	
Температура наружного воздуха ($T_{н.в.}$), °С		95 $T_{1.1}$	70 $T_{2.2}$	95 $T_{1.1}$	70 $T_{2.1}$
8	°С	42,9	36,4	42,9	36,4
7	°С	44,9	37,8	44,9	37,8
6	°С	46,9	39,2	46,9	39,2
5	°С	48,9	40,5	48,9	40,5
4	°С	50,9	41,9	50,9	41,9
3	°С	52,8	43,1	52,8	43,1
2	°С	54,7	44,4	54,7	44,4
1	°С	56,6	45,7	56,6	45,7
	°С	58,5	46,9	58,5	46,9
-1	°С	60,3	48,1	60,3	48,1
-2	°С	62,2	49,3	62,2	49,3
-3	°С	64,0	50,5	64,0	50,5
-4	°С	65,8	51,6	65,8	51,6
-5	°С	67,6	52,8	67,6	52,8
-6	°С	69,4	54,0	69,4	54,0

-7	°C
-8	°C
-9	°C
-10	°C
-11	°C
-12	°C
-13	°C
-14	°C
-15	°C
-16	°C
-17	°C
-18	°C
-19	°C
-20	°C
-21	°C

71,2
72,9
74,7
76,4
78,1
79,9
81,6
83,3
85,0
86,6
88,3
90,0
91,6
93,3
95,0
95,0
95,0

95,1
96,2
97,3
98,4
99,5
60,6
61,7
62,7
63,8
64,8
65,8
66,9
67,8
68,9
70,0
70,0
70,0

71,2
72,9
74,7
76,4
78,1
79,9
81,6
83,3
85,0
86,6
88,3
90,0
91,6
93,3
95,0
95,0
95,0

95,1
96,2
97,3
98,4
99,5
60,6
61,7
62,7
63,8
64,8
65,8
66,9
67,8
68,9
70,0
70,0
70,0

Имя, фамилия	Подпись и дата	Дата, время

Имя	Фамилия	Долг	Подпись	Дата

МК № 180

Лист

43

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и переставного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей;

Таблица 1.14 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и переставного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей (Существующие источники тепловой энергии, Перспективные подстанции)

Источники теплоснабжения	Планируемый ввод в эксплуатацию	Установленная мощность, кВт, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию	Расшифровка мощности (кВт, Гкал/ч)	Планируемый ввод в эксплуатацию	Установленная мощность, кВт, Гкал/ч	Планируемый ввод в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная 1 (№ 22 (СОИИ № 7)) Дальневосточное СП Дальневосточный ул. Дальний 23	2014	0,24	перспектива	60,36	0,24	423,47	3,65
Котельная 2 (№ 23 (СОИИ № 7)) Дальневосточное СП Дальневосточный ул. Шаньхай 22	2021 - 2023	0,17	перспектива	32,86	0,17	201,16	2,35
Котельная 3 (№ 24 (МДОВ/ДС № 1/1)) Дальневосточное СП Дальневосточный ул. Чернышевского 27	2016	0,03	перспектива	9,62	0,03	39,23	4,68
Котельная 4 (№ 25 (базовый)) Дальневосточное СП Дальневосточный	2017	0,14	перспектива	42,88	0,17	354,12	7,7
Котельная 5 (ДК) Дальневосточное СП Дальневосточный	2018 - 2022	0,34	перспектива	63,34	0,15	268,41	2,23

Таблица 1.15 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и переставного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей (Проектируемые источники тепловой энергии, Перспективные подстанции)

Наименование государственного задания	Указанный год реализации	Указанный коэффициент эффективности	Оценочная оценка	Фактический результат	Указанный коэффициент эффективности	Фактический результат	Разница в оценке
1	2	3	4	5	6	7	8
Котлована 4 (10) Дзержинское СП Дзержинского	2018 - 2022	0,53	перевыполнено	230,67	0,52	1470,92	0,08
Котлована 7 (50) Дзержинское СП Дзержинского ул. Ильяхова	2018 - 2022	0,42	перевыполнено	206,14	0,6	1679,52	1,17
Котлована 8 (50) Дзержинское СП Дзержинского ул. Коммунальная	2018 - 2022	0,97	перевыполнено	22,18	0,95	236,43	
Котлована 9 (40) Дзержинское СП Дзержинского ул. Пашенная	2018 - 2022	1,72	перевыполнено	745,24	1,58	4500,67	1,64
Котлована 10 (50) Дзержинское СП Дзержинского ул. Заречная	2018 - 2022	0,52	перевыполнено	212,55	0,49	1711,82	0,49
Котлована 11 (60) Дзержинское СП Дзержинского ул. Липовая	2018	1,24	перевыполнено	541,39	1,22	2333,7	0,14
Котлована 12 (70) Дзержинское СП Дзержинского ул. Советская	2022 - 2023	0,1	перевыполнено	25,45	0,08	219,8	1,26
Котлована 13 (80) Дзержинское СП Дзержинского ул. Школьная	2016	0,29	перевыполнено	124,21	0,28	765,11	0,42
Котлована 14 (90) Дзержинское СП Дзержинского ул. Советская	2017	0,17	перевыполнено	66,54	0,15	408,28	0,1
Котлована 15 (100) Дзержинское СП Дзержинского ул. Коммунальная	2018 - 2022	0,52	перевыполнено	221,8	0,5	1860,27	
Котлована 16 (110) Дзержинское СП Дзержинского ул. Первомайская	2018 - 2022	0,65	перевыполнено	77,74	0,64	799,2	
Котлована 17 (120) Дзержинское СП Дзержинского ул. Березовая	2028 - 2032	0,97	перевыполнено	28,82	0,95	167,95	
Котлована 18 (130) Дзержинское СП Дзержинского	2018 - 2022	0,12	перевыполнено	48,8	0,11	306,58	
Котлована 19 (140) Дзержинское СП Дзержинского ул. Тополевая	2018 - 2022	0,07	перевыполнено	26,82	0,06	163,95	
Котлована 20 (150) Дзержинское СП Дзержинского ул. Первомайская	2018 - 2022	0,29	перевыполнено	124,21	0,28	765,11	0,37

б) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в освоенных районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Источники теплоснабжения	Инициаторы реализации проекта	Район/населенный пункт/район по адресу размещения котельной
Котельная 1 (№ 22 (СОИ № 1)) Дзидовское СП Дзидовский ул. Ленин 22	2014	Сыктывкарское теплоснабжение предусматривается строительство тепловых сетей с длиной участка трубопровода для обеспечения района теплом существующих потребителей в расчетной количестве в объеме: для трубопровода ОВ (в двухтрубном исполнении) - длина 108 м, длина 45 м, длина 52 м, длина 98,5 м
Котельная 2 (№ 25 (СОИ № 7)) Дзидовское СП Дзидовский ул. Школьная 22	2013 - 2017	Сыктывкарское теплоснабжение предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой тепловой перспективных потребителей в объеме: для трубопровода ОВ (в двухтрубном исполнении) - длина 76 м, длина 21 м, длина 52 м, длина 35 м
Котельная 3 (№ 34 (МДТУ ДС № 190) Дзидовское СП) Дзидовская ул. Чернышевского 27	2016	Сыктывкарское теплоснабжение предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой тепловой перспективных потребителей в объеме: для трубопровода ОВ (в двухтрубном исполнении) - длина 52 м, длина 35 м
Котельная 4 (№ 25 (дизельная)) Дзидовское СП Дзидовский	2017	Сыктывкарское теплоснабжение предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой тепловой перспективных потребителей в объеме: для трубопровода ОВ (в двухтрубном исполнении) - длина 52 м, длина 42 м, длина 34 м, длина 9 м; для трубопровода ГВС (в двухтрубном исполнении) - длина 52 м, длина 42 м
Котельная 5 (ДК) Дзидовское СП Дзидовский	2018 - 2022	Существующие тепловые сети остаются в эксплуатации. Реконструкция или капитальный ремонт тепловых сетей не требуется.

№ п/п	№ докум.	Получено в АИИ	Время, мин.
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

Котельная 5 (110) Дзержинское СП Дзержинского	2018 - 2022	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 110 мм, длина 47 м, диаметр 57 мм, длина 97 м.
Котельная 7 (120) Дзержинское СП Дзержинского ул. Школьная	2028 - 2032	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 125 мм, длина 12 м, диаметр 100 мм, длина 100 м, диаметр 70 мм, длина 119 м.
Котельная 8 (120) Дзержинское СП Дзержинского ул. Коммунальная	2018 - 2022	Проектируемая котельная является истощенной (приостановкой) паровых тепловых сетей на проектировании.
Котельная 9 (140) Дзержинское СП Дзержинского ул. Нагорная	2018 - 2022	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 150 мм, длина 94 м, диаметр 133 мм, длина 103 м, диаметр 100 мм, длина 110 м, диаметр 89 мм, длина 25 м, диаметр 76 мм, длина 200 м.
Котельная 10 (160) Дзержинское СП Дзержинского ул. Загородная	2018 - 2022	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 100 мм, длина 57 м.
Котельная 11 (160) Дзержинское СП Дзержинского ул. Ленин	2024	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 120 мм, длина 21 м.
Котельная 12 (160) Дзержинское СП Дзержинского ул. Советская	2022 - 2023	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 57 мм, длина 27 м.
Котельная 13 (160) Дзержинское СП Дзержинского ул. Школьная	2026	Системой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией населенных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диаметр 80 мм, длина 23 м.

№ п/п	№ докум.	Получено в архив	Введен в архив
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			

Котельная 14 (104) Дзержинское СП Дзержинский район	2017	Сквозной технологический трубопровод предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией промышленных потребителей в объеме: для трубопроводов ОН (с двухтрубным исполнением) - длина 70 м, диаметр 14 м.
Котельная 15 (104) Дзержинское СП Дзержинский район Коммунальный	2018 - 2022	Проектирование котельных объектов тепловой энергоснабжения, наружных тепловых сетей на проектирование
Котельная 16 (104) Дзержинское СП Дзержинский район Тиренновский	2018 - 2022	Проектирование котельных объектов тепловой энергоснабжения, наружных тепловых сетей на проектирование
Котельная 17 (124) Дзержинское СП Дзержинский район Веселовский	2028 - 2032	Проектирование котельных объектов тепловой энергоснабжения, наружных тепловых сетей на проектирование
Котельная 18 (134) Дзержинское СП Дзержинский район	2018 - 2022	Проектирование котельных объектов тепловой энергоснабжения, наружных тепловых сетей на проектирование
Котельная 19 (140) Дзержинское СП Дзержинский район Говило	2018 - 2022	Проектирование котельных объектов тепловой энергоснабжения, наружных тепловых сетей на проектирование
Котельная 20 (150) Дзержинское СП Дзержинский район Просторный	2018 - 2022	Сквозной технологический трубопровод предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией промышленных потребителей в объеме: для трубопроводов ОН (с двухтрубным исполнением) - длина 80 м, диаметр 28 м.

Итого на год:	Платежи в руб.	Всего руб.
Итого на год:	Платежи в руб.	Всего руб.
Итого на год:	Платежи в руб.	Всего руб.

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

При рассмотрении в муниципальном образовании возможности поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусматривается.

Имя, фамилия, отчество	Подпись и дата	Время, дата

Имя	Фамилия	Отчество	Подпись	Дата

МК № 180

Лист

12

а) Предложенная 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.

Перенос котельных в пиковый режим возможен при работе пиковых котельных в одной зоне теплоснабжения в пределах района эффективного теплоснабжения. В существующей системе теплоснабжения нет возможности перераспределить потоки теплоснабжения между зонами теплоснабжения с тем, чтобы перевести некоторые из источников тепловой энергии в пиковый режим работы при перераспределении тепловой нагрузки. Строительство теплопровод-перемычек в существующих условиях экономически не оправдано.

Имя и фамилия	Подпись и дата	Время							Лист
Имя	Фамилия	Подпись	Подпись	Подпись	Подпись	Подпись	Дата	МК № 180	12

1995-1996	1997-1998	1999-2000
-----------	-----------	-----------

						NIK 86-189
Doc.	Notes	Text	Notes	Text	Date	

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

Расчет перспективных топливных балансов для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, приведен в Приложении 6 к главе 1.4.

Ниже приведены основные результаты расчетов потребности населения топливом на каждый рассматриваемый этап.

Котельная 1 (№ 22 (СОИЛ № 7))

Настоящий расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (природный газ) действующей (проектируемой) котельной № 22 (СОИЛ № 7) по адресу: Дзержинское СП, Дзержинский ул. Ленина 22 с целью определения годовой потребности в природном газе, потребляемом в нем топливом при работе котельной.

В действующей (проектируемой) котельной планируется установить 2 котла мощностью по 6,14 МВт каждый.

Максимальная суммарная производящая способность котельной составит 12,28 Гкал/ч (0,28 МВт). Максимальные тепловые нагрузки здания составят данные, представленные для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплотрассе составит 0,218 Гкал/ч.

Годовая выработка тепловой энергии составит 427,47 Гкал/год; со следующей привязанной к районной по кварталам:

Гкал: I кв. 247,22 Гкал; II кв. 17,21 Гкал; III кв. 0 Гкал; IV кв. 167,94 Гкал; Итого: 427,47 Гкал/год.

Максимальный часовой расход природного газа на котельную: 33,81 м³/час. Годовая потребность в газе составит 89,79 т/г, со следующей привязанной к районной по кварталам:

Гкал: I кв. 49,13 т/г; II кв. 2,81 т/г; III кв. 0 т/г; IV кв. 38,45 т/г; Итого: 89,79 т/год.

Котельная 2 (№ 23 (СОИЛ № 7))

Настоящий расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (природный газ) действующей (проектируемой) котельной № 23 (СОИЛ № 7) по адресу: Дзержинское СП, Дзержинский ул. Школьная 22 с целью определения годовой потребности в природном газе, потребляемом в нем топливом при работе котельной.

В действующей (проектируемой) котельной планируется установить 2 котла мощностью по 6,14 МВт каждый.

Максимальная суммарная производящая способность котельной составит 12,28 Гкал/ч (0,28 МВт). Максимальные тепловые нагрузки здания составят данные, представленные для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплотрассе составит 0,112 Гкал/ч.

Годовая выработка тепловой энергии составит 201,16 Гкал/год; со следующей привязанной к районной по кварталам:

Гкал: I кв. 116,34 Гкал; II кв. 8,15 Гкал; III кв. 0 Гкал; IV кв. 76,68 Гкал; Итого: 201,16 Гкал/год.

Максимальный часовой расход природного газа на котельную: 13,91 м³/час. Годовая потребность в газе составит 32,66 т/г, со следующей привязанной к районной по кварталам:

Гкал: I кв. 18,86 т/г; II кв. 1,32 т/г; III кв. 0 т/г; IV кв. 12,48 т/г; Итого: 32,66 т/год.

Котельная 3 (№ 24 (МОЮУ ДС № 19))

Настоящий расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (природный газ) действующей (проектируемой) котельной № 24 (МОЮУ ДС № 19) по адресу: Дзержинское СП, Дзержинская ул. Чернышевского 17 с целью определения годовой потребности в природном газе.

№ п/п	№ докум.	Полное наименование	Вид докум.
1	1	1	1
2	2	2	2
3	3	3	3
4	4	4	4
5	5	5	5
6	6	6	6
7	7	7	7
8	8	8	8
9	9	9	9
10	10	10	10
11	11	11	11
12	12	12	12
13	13	13	13
14	14	14	14
15	15	15	15
16	16	16	16
17	17	17	17
18	18	18	18
19	19	19	19
20	20	20	20
21	21	21	21
22	22	22	22
23	23	23	23
24	24	24	24
25	25	25	25
26	26	26	26
27	27	27	27
28	28	28	28
29	29	29	29
30	30	30	30
31	31	31	31
32	32	32	32
33	33	33	33
34	34	34	34
35	35	35	35
36	36	36	36
37	37	37	37
38	38	38	38
39	39	39	39
40	40	40	40
41	41	41	41
42	42	42	42
43	43	43	43
44	44	44	44
45	45	45	45
46	46	46	46
47	47	47	47
48	48	48	48
49	49	49	49
50	50	50	50
51	51	51	51
52	52	52	52
53	53	53	53
54	54	54	54
55	55	55	55
56	56	56	56
57	57	57	57
58	58	58	58
59	59	59	59
60	60	60	60
61	61	61	61
62	62	62	62
63	63	63	63
64	64	64	64
65	65	65	65
66	66	66	66
67	67	67	67
68	68	68	68
69	69	69	69
70	70	70	70
71	71	71	71
72	72	72	72
73	73	73	73
74	74	74	74
75	75	75	75
76	76	76	76
77	77	77	77
78	78	78	78
79	79	79	79
80	80	80	80
81	81	81	81
82	82	82	82
83	83	83	83
84	84	84	84
85	85	85	85
86	86	86	86
87	87	87	87
88	88	88	88
89	89	89	89
90	90	90	90
91	91	91	91
92	92	92	92
93	93	93	93
94	94	94	94
95	95	95	95
96	96	96	96
97	97	97	97
98	98	98	98
99	99	99	99
100	100	100	100

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

Н. добротный (разносторонне) подготовленный специалист с уровнем З. 100, успеваемость по 9,82
МВн. 100,0000

Microbial mats consist of microorganisms living in close contact with each other and their environment.

Материальные затраты относятся на затраты производства, предназначенные для распределения по видам продукции. Суммарная стоимость затрат учитывается в составе собственного издержек организации и передается в бухгалтерский баланс в виде 603 Статьи.

Годовая заработная плата в среднем составляет 39,27 тысячи, от заработной платы бухгалтеров по специальности по сравнению:

Fig. 14.28 I (a), II (a), 24 (a), III (a), IV (a), 21.29 (a), 18 (a), 59.37 (a)

Максимальный средний расход при работе при $\alpha = 40^\circ$ равен 4,06 л/сек. Расход топлива при этом составляет 0,52 кг, что составляет 10,2% от расхода топлива при работе на холостом ходу.

Fig. 3. SiO_2 wt. II wt. 0.22 wt. III wt. 0 wt. IV wt. 3.67 wt. V wt. 3.62 wt. (wt. %)

RECEIVED: 10/1/98

Напомним, что в настоящее время в России действует закон, согласно которому, если человек не имеет возможности оплатить штраф, то он может отсрочить его на 30 дней, а если человек не имеет возможности оплатить штраф, то он может отсрочить его на 30 дней, а если человек не имеет возможности оплатить штраф, то он может отсрочить его на 30 дней.

Дипломатический корпус (представители дипломатического корпуса) и приравненные к нему, находясь в стране в ходе исполнения своих функций, имеют иммунитет.

В действительности (пока что) никакой температуры скачка T не существует, но T_0 можно считать

Microtus pennsylvanicus *monticola* *monticola* H. 147 mm SVL (0.16 SVL)

Массовые и частные тепловые нагрузки приняты согласно данных, предоставленным для разработки проекта. Суточный тепловой нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в трубопроводах составляет 0,131 Gcal/h.

Творца персонажа инициалы не указывают. М.В. Пашкина со своим мужем зарегистрирована на территории по адресу:

Fig. 127.44 (Page 1) on 26.57 Page: 11166 (10) Deck: 15 on 00.96 Page: 11166 (10)

Максимальный расход воды при работе гидротурбины – 170 м³/с. Полный отбор воды при этом составляет 42,00 м³; со средней ориентировочной плотностью по 1000 кг/м³.

$$L_{\text{eq}} = 10 \log \left(\frac{1}{N} \sum_{i=1}^N 10^{L_i/10} \right) \quad \text{dB}$$

Abstract

Получивший право собственности на имущество гражданин обязан в течение 10 дней после приобретения имущества обратиться в регистрирующий орган за регистрацией. В противном случае сделка не будет считаться действительной.

1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 26

B. *Silicibacter* spp. transcribed up-regulated genes at temperatures 2 and 6°C compared to 8°C

Магнитное поле создавалось электромагнитом, включенным в цепь с трансформатором 10/24 ГВ и 10/4 МВ.

Математическая модель сечения группы для принятия стратегических решений, предназначенная для разработки проекта. Состоит из сечения группы для встречи с учетом соответствия между участниками и проектом в соответствии с матрицей 0,15 Гр/15.

Годовая выработка топливной энергии составляет 289,44 Телл/год; со средним арифметическим расходом топлива 2,56 т/ГДж.

Page 153.81	Page 154.11	Page 155.12	Page 156.13	Page 157.14	Page 158.15	Page 159.16	Page 160.17	Page 161.18	Page 162.19	Page 163.20	Page 164.21	Page 165.22	Page 166.23	Page 167.24	Page 168.25	Page 169.26	Page 170.27	Page 171.28	Page 172.29	Page 173.30	Page 174.31	Page 175.32	Page 176.33	Page 177.34	Page 178.35	Page 179.36	Page 180.37	Page 181.38	Page 182.39	Page 183.40	Page 184.41	Page 185.42	Page 186.43	Page 187.44	Page 188.45	Page 189.46	Page 190.47	Page 191.48	Page 192.49	Page 193.50	Page 194.51	Page 195.52	Page 196.53	Page 197.54	Page 198.55	Page 199.56	Page 200.57	Page 201.58	Page 202.59	Page 203.60	Page 204.61	Page 205.62	Page 206.63	Page 207.64	Page 208.65	Page 209.66	Page 210.67	Page 211.68	Page 212.69	Page 213.70	Page 214.71	Page 215.72	Page 216.73	Page 217.74	Page 218.75	Page 219.76	Page 220.77	Page 221.78	Page 222.79	Page 223.80	Page 224.81	Page 225.82	Page 226.83	Page 227.84	Page 228.85	Page 229.86	Page 230.87	Page 231.88	Page 232.89	Page 233.90	Page 234.91	Page 235.92	Page 236.93	Page 237.94	Page 238.95	Page 239.96	Page 240.97	Page 241.98	Page 242.99	Page 243.100	Page 244.101	Page 245.102	Page 246.103	Page 247.104	Page 248.105	Page 249.106	Page 250.107	Page 251.108	Page 252.109	Page 253.110	Page 254.111	Page 255.112	Page 256.113	Page 257.114	Page 258.115	Page 259.116	Page 260.117	Page 261.118	Page 262.119	Page 263.120	Page 264.121	Page 265.122	Page 266.123	Page 267.124	Page 268.125	Page 269.126	Page 270.127	Page 271.128	Page 272.129	Page 273.130	Page 274.131	Page 275.132	Page 276.133	Page 277.134	Page 278.135	Page 279.136	Page 280.137	Page 281.138	Page 282.139	Page 283.140	Page 284.141	Page 285.142	Page 286.143	Page 287.144	Page 288.145	Page 289.146	Page 290.147	Page 291.148	Page 292.149	Page 293.150	Page 294.151	Page 295.152	Page 296.153	Page 297.154	Page 298.155	Page 299.156	Page 300.157	Page 301.158	Page 302.159	Page 303.160	Page 304.161	Page 305.162	Page 306.163	Page 307.164	Page 308.165	Page 309.166	Page 310.167	Page 311.168	Page 312.169	Page 313.170	Page 314.171	Page 315.172	Page 316.173	Page 317.174	Page 318.175	Page 319.176	Page 320.177	Page 321.178	Page 322.179	Page 323.180	Page 324.181	Page 325.182	Page 326.183	Page 327.184	Page 328.185	Page 329.186	Page 330.187	Page 331.188	Page 332.189	Page 333.190	Page 334.191	Page 335.192	Page 336.193	Page 337.194	Page 338.195	Page 339.196	Page 340.197	Page 341.198	Page 342.199	Page 343.200	Page 344.201	Page 345.202	Page 346.203	Page 347.204	Page 348.205	Page 349.206	Page 350.207	Page 351.208	Page 352.209	Page 353.210	Page 354.211	Page 355.212	Page 356.213	Page 357.214	Page 358.215	Page 359.216	Page 360.217	Page 361.218	Page 362.219	Page 363.220	Page 364.221	Page 365.222	Page 366.223	Page 367.224	Page 368.225	Page 369.226	Page 370.227	Page 371.228	Page 372.229	Page 373.230	Page 374.231	Page 375.232	Page 376.233	Page 377.234	Page 378.235	Page 379.236	Page 380.237	Page 381.238	Page 382.239	Page 383.240	Page 384.241	Page 385.242	Page 386.243	Page 387.244	Page 388.245	Page 389.246	Page 390.247	Page 391.248	Page 392.249	Page 393.250	Page 394.251	Page 395.252	Page 396.253	Page 397.254	Page 398.255	Page 399.256	Page 400.257	Page 401.258	Page 402.259	Page 403.260	Page 404.261	Page 405.262	Page 406.263	Page 407.264	Page 408.265	Page 409.266	Page 410.267	Page 411.268	Page 412.269	Page 413.270	Page 414.271	Page 415.272	Page 416.273	Page 417.274	Page 418.275	Page 419.276	Page 420.277	Page 421.278	Page 422.279	Page 423.280	Page 424.281	Page 425.282	Page 426.283	Page 427.284	Page 428.285	Page 429.286	Page 430.287	Page 431
-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	----------

Минимальный уровень расхода природного газа на котельную – 31,14 куб.м. Годовая потребность в газе составляет 43,14 куб.м, из которых 10 куб.м приходится на отопление котельной за квартал.

I am 26 yrs. old. I am 1.77 m. I am 70 kg. I am 106.7 yrs. old. I am 42.34 m.

[illegible]

Данная работа выполнена для определения расчетной емкости отстойника в типичной городской сети канализационной канализации (в том числе). В качестве СЧ (вспомогательная) использованы данные, полученные в результате

В конструктивной части рассмотрены вопросы выбора параметров и режимов работы аппаратов.

(Jan. 1665, 12.1 cent; Dec. 347.55 Cent; III Jan. 296.15 Cent; IV ex. 1339.4 Cent; II Nov. 4590.67 Cent)

Минимальный расход воды при этом составляет 278,64 м³/сут. Годовая потребность в топливе составляет 745,21 т, до сгорания выделенной энергии добавкой по количеству

Las. 200.97 m; II as. 137.98 m; III as. 129.98 m; IV as. 202.9 m; (Hong 245.2) (continued)

Microorganisms 2021, 9, 561

Растения растут вертикально для обеспечения растений полной потребности в свете. Изменяется густота посадочной схемы для взрослых растений. Для этого в СЗД используются 5 и 3 растения с шагом 10 см. В зависимости от потребности в свете изменяется высота растений при работе с ними.

†† *Species with similar morphology to *Stenobothrus* sp. 1, but with a smaller body size (0.3–0.4 mm).*

Минимальная стоимость единицы продукции составляет 0,37 доллара США.

Многие из них являются типичными для этих примитивных условий жизни, представленными для дискретности проекта. Суммарная площадь наружных поверхностей с учетом расположенных на ней конструкций и покрытий в большинстве случаев составляет 0,45 Га/га.

Годовая выработка тепловой энергии составляет 1314,82 Гкал/год; из которой сориентированной выработки по количеству:

Exp. 458.61 Days: 0 km: 342.16 Days: 10 km: 228.96 Days: IV km: 262.8 Days: others: 131.63 Days: 0

Минимальный часовой расход природного газа на котельной – 68,10 м³/час. Годовая потребность в топливе составляет 212,92 т. из которых 100% приходится на природный газ.

1996 74.45 1997 75.31 1998 76.17 1999 77.03 2000 77.89 2001 78.75 2002 79.61 2003 80.47 2004 81.33 2005 82.19 2006 83.05 2007 83.91 2008 84.77 2009 85.63 2010 86.49 2011 87.35 2012 88.21 2013 89.07 2014 89.93 2015 90.79 2016 91.65 2017 92.51 2018 93.37 2019 94.23 2020 95.09 2021 95.95 2022 96.81 2023 97.67 2024 98.53 2025 99.39 2026 100.25 2027 101.11 2028 101.97 2029 102.83 2030 103.69 2031 104.55 2032 105.41 2033 106.27 2034 107.13 2035 107.99 2036 108.85 2037 109.71 2038 110.57 2039 111.43 2040 112.29 2041 113.15 2042 114.01 2043 114.87 2044 115.73 2045 116.59 2046 117.45 2047 118.31 2048 119.17 2049 120.03 2050 120.89 2051 121.75 2052 122.61 2053 123.47 2054 124.33 2055 125.19 2056 126.05 2057 126.91 2058 127.77 2059 128.63 2060 129.49 2061 130.35 2062 131.21 2063 132.07 2064 132.93 2065 133.79 2066 134.65 2067 135.51 2068 136.37 2069 137.23 2070 138.09 2071 138.95 2072 139.81 2073 140.67 2074 141.53 2075 142.39 2076 143.25 2077 144.11 2078 144.97 2079 145.83 2080 146.69 2081 147.55 2082 148.41 2083 149.27 2084 150.13 2085 150.99 2086 151.85 2087 152.71 2088 153.57 2089 154.43 2090 155.29 2091 156.15 2092 157.01 2093 157.87 2094 158.73 2095 159.59 2096 160.45 2097 161.31 2098 162.17 2099 163.03 2100 163.89 2101 164.75 2102 165.61 2103 166.47 2104 167.33 2105 168.19 2106 169.05 2107 169.91 2108 170.77 2109 171.63 2110 172.49 2111 173.35 2112 174.21 2113 175.07 2114 175.93 2115 176.79 2116 177.65 2117 178.51 2118 179.37 2119 180.23 2120 181.09 2121 181.95 2122 182.81 2123 183.67 2124 184.53 2125 185.39 2126 186.25 2127 187.11 2128 187.97 2129 188.83 2130 189.69 2131 190.55 2132 191.41 2133 192.27 2134 193.13 2135 193.99 2136 194.85 2137 195.71 2138 196.57 2139 197.43 2140 198.29 2141 199.15 2142 200.01 2143 200.87 2144 201.73 2145 202.59 2146 203.45 2147 204.31 2148 205.17 2149 206.03 2150 206.89 2151 207.75 2152 208.61 2153 209.47 2154 210.33 2155 211.19 2156 212.05 2157 212.91 2158 213.77 2159 214.63 2160 215.49 2161 216.35 2162 217.21 2163 218.07 2164 218.93 2165 219.79 2166 220.65 2167 221.51 2168 222.37 2169 223.23 2170 224.09 2171 224.95 2172 225.81 2173 226.67 2174 227.53 2175 228.39 2176 229.25 2177 230.11 2178 230.97 2179 231.83 2180 232.69 2181 233.55 2182 234.41 2183 235.27 2184 236.13 2185 236.99 2186 237.85 2187 238.71 2188 239.57 2189 240.43 2190 241.29 2191 242.15 2192 243.01 2193 243.87 2194 244.73 2195 245.59 2196 246.45 2197 247.31 2198 248.17 2199 249.03 2200 249.89 2201 250.75 2202 251.61 2203 252.47 2204 253.33 2205 254.19 2206 255.05 2207 255.91 2208 256.77 2209 257.63 2210 258.49 2211 259.35 2212 260.21 2213 261.07 2214 261.93 2215 262.79 2216 263.65 2217 264.51 2218 265.37 2219 266.23 2220 267.09 2221 267.95 2222 268.81 2223 269.67 2224 270.53 2225 271.39 2226 272.25 2227 273.11 2228 273.97 2229 274.83 2230 275.69 2231 276.55 2232 277.41 2233 278.27 2234 279.13 2235 280.00 2236 280.86 2237 281.72 2238 282.58 2239 283.44 2240 284.30 2241 285.16 2242 286.02 2243 286.88 2244 287.74 2245 288.60 2246 289.46 2247 290.32 2248 291.18 2249 292.04 2250 292.90 2251 293.76 2252 294.62 2253 295.48 2254 296.34 2255 297.20 2256 298.06 2257 298.92 2258 299.78 2259 300.64 2260 301.50 2261 302.36 2262 303.22 2263 304.08 2264 304.94 2265 305.80 2266 306.66 2267 307.52 2268 308.38 2269 309.24 2270 310.10 2271 310.96 2272 311.82 2273 312.68 2274 313.54 2275 314.40 2276 315.26 2277 316.12 2278 316.98 2279 317.84 2280 318.70 2281 319.56 2282 320.42 2283 321.28 2284 322.14 2285 323.00 2286 323.86 2287 324.72 2288 325.58 2289 326.44 2290 327.30 2291 328.16 2292 329.02 2293 329.88 2294 330.74 2295 331.60 2296 332.46 2297 333.32 2298 334.18 2299 335.04 2300 335.90 2301 336.76 2302 337.62 2303 338.48 2304 339.34 2305 340.20 2306 341.06 2307 341.92 2308 342.78 2309 343.64 2310 344.50 2311 345.36 2312 346.22 2313 347.08 2314 347.94 2315 348.80 2316 349.66 2317 350.52 2318 351.38 2319 352.24 2320 353.10 2321 353.96 2322 354.82 2323 355.68 2324 356.54 2325 357.40 2326 358.26 2327 359.12 2328 360.00 2329 360.86 2330 361.72 2331 362.58 2332 363.44 2333 364.30 2334 365.16 2335 366.02 2336 366.88 2337 367.74 2338 368.60 2339 369

© 2005 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 258: 111–118

Настоящий расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе (дизельный fuel), проектной тепловой мощности котла для ООО «Дорога Дачников» СП «Дачников» в г. Ленинск с целью определения (оценки) потребности в топливе (fuel, diesel-oil) и в воде (steam) при работе котельной.

© 1994 by The McGraw-Hill Companies, Inc. All rights reserved. Printed in the United States of America. This book is printed on acid-free paper.

Минимальная цена продажи: 100 руб.

Математическая часть задачи формулируется следующим образом. Известны значения z_{ij} для $i=1, \dots, m$ и $j=1, \dots, n$. Требуется найти значения x_{ij} для $i=1, \dots, m$ и $j=1, \dots, n$, удовлетворяющие системе уравнений:

Гидравлический насос должен соответствовать ГОСТ 19425 со следующей маркировкой: насос по схеме 1.

Fax: 3163 62 Email: H.agg. 615 49 Email: H.agg. 878 64 Email: TV.agg. 872 58 Email: Office: 333 37 Email: info@...

Мировой рынок нефти растет, а рынок газа сокращается. Газовая потребность в топливе составляет 541,18 т.т. до 2015 года ожидается обеспокоенный разрыв по количеству.

Age	109	22 yr.	0	39.92	yr.	0	94.1	yr.	IV	157.94	yr.	Others	544.15	yr.	mean
109	22	0	39.92	yr.	0	94.1	yr.	IV	157.94	yr.	Others	544.15	yr.	mean	

Neuroendocrinology 19:28-36 (1974)

Технический расчет выполнен для определения расчетной годовой потребности в топливе дизельной генераторной установкой РДТН-10000 Днепропетровского СП Днепропетрэнерго с целью определения годовой потребности в топливном газе, исходя из нормы в 4446 кубометров при работе установкой

В перекрестках с «Т»-образными дорожками установить 2 знака: «Внимание» по 0,06 МРЗ каждый.

Milchshirke 6, 50001 Köln, Germany; e-mail: cooper@uni-koeln.de

Массовый расход топлива на единицу мощности двигателя, представленный в % от расхода при номинальном режиме, определяется по формуле:

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЗАЩИТЫ, 7500 Г. ГОРЬКОЕ, 64-65 (СН) НАШЕ ПЕРВОУСТЬРОЕНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ ПО ЗАЩИТЕ

Fig. No. 42 Page: II no. 40, 36 Page: III no. 38, 01 Page: IV no. 62 Page: (Hindi) 218 Page: (English)

Максимальная стоимость пакета опционов составляет 11,94 млн руб. По данной потребности в финансировании 23,88 млн руб. за счет собственных средств предприятия недостаточно, поэтому требуется привлечение заемных средств.

Fig. 12-41 (a) $H_{\text{av}} = 0.55$ in; (b) $H_{\text{av}} = 0.17$ in; (c) $N_{\text{av}} = 10.76$ rev; (d) $m_{\text{av}} = 25.49$ mm/rev.

[illegible]

Материальную стоимость вычисляют на основе нормативных данных, представленных для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в трубопроводах составляет 1104 Гкал/ч.

Газовая выработка топливной горелки составляет 100,5 Гкал/год, то с учетом ориентировочной потребности по электротопу:

[illegible]

Максимальная высота роста прироста за год составляет 3,5 м/год. Годовая приростовая высота составляет 12,74 м/год, от чего можно сделать вывод о быстром росте.

I_{max} = 0.7 mm; II_{max} = 2.28 mm; III_{max} = 3.99 mm; IV_{max} = 5.12 mm; V_{max} = 17.76 mm; VI_{max} = 17.76 mm.

1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 26

Настоящий расчет выполнен для определения расчетной гудовой нагрузки в тоннаже (приблизительный метод) прокаточной машины / Задача курсу Динамика СИ Динамика / с Бельюмоу с целью определения гудовой нагрузки в приводе цепи, используемого в виде замкнутой цепи для работы привода цепи.

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 395–402

Musculature of the head and neck is innervated by the vagus nerve (CN X).

Материалы и изделия из полипропилена (ПП) являются наиболее популярными для изготовления мебели. Они обладают высокой прочностью, устойчивостью к воздействию влаги и химических веществ. Полипропиленовые изделия отличаются легкостью, долговечностью и разнообразием форм. Они могут быть окрашены в различные цвета и иметь различные текстуры. Полипропиленовые изделия широко используются в мебельной промышленности.

Гривна заработа пазарни изгуби составил 142,94 Тенгиз, со сдвоенной отрицательной тенденцией по сравнению

[illegible]

Матрица имеет размер 26×26 и ее элементы $0 \leq a_{ij} \leq 1$. Если $a_{ij} = 1$, то элемент a_{ij} равен единице, иначе $a_{ij} = 0$.

Lat: 9.34 m; Diam: 4.21 m; Ht: 46.5 m; N = 2.27 m; Dens: 28.42 m/m³

Received 14 June 2006; accepted 11 July 2006

[illegible]

В соответствии с требованиями к содержанию Т. 100: «содержание по 0.07 МПа»

bioRxiv preprint doi: <https://doi.org/10.1101/2019.09.11.298894>; this version posted September 11, 2019. The copyright holder for this preprint (which was not certified by peer review) is the author/funder, who has granted bioRxiv a license to display the preprint in perpetuity. It is made available under aCC-BY-NC-ND 4.0 International license.

Минимальные нормативные нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Соображения выбора нагрузки учитываются, но не являются основой в выборе в проекте, составляет 8,11 Па/м²

Годовое количество выпущенной продукции составляет 300,00 единиц, из которых 20,00 единиц приходится на экспорт.

[illegible]

Максимальный возможный расход природного газа на единицу по 15,6/м²час. Плановый потребовать в топливе составляет 48,8 т/т, со сжиженной природногазовой смесью по единице газа.

I seg: 12.000 m; II seg: 9.000 m; III seg: 3.500 m; IV seg: 1.500 m; V seg: 500 m.

Received 10 June 2004; accepted 10 July 2004

Научный редактор издания для публикации научных трудов – доктор технических наук, профессор кафедры «Продуктовая разработка» СПб ГИТИС им. А.М.Горького – д-р Александр Владимирович Шенников

##

Матрица A с вещественными элементами имеет действительный собственный $0/07$ Eigenvalue 0.08 MDU

Машинный цифровой телефонный аппарат принимает данные, представленные для разработки проекта. Считанный телефонный номер используется с учетом дополнительных услуг, введенных в роутер и передается абоненту USG Gateway.

Годовая выработка на одного человека составляет 16,95 т. Годового среднего прироста производительности по сравнению:

Page: 57.32 Page: 11.96 Page: 10.27 Page: 10.54 Page: 14.85 Page: 68.00 Page: 163.95 Page: 11.11

Минимальный размерный параметр $\lambda_{\min}$ равен $\lambda_{\min} = 0,52 \times 10^{-6}$ м. По мере увеличения λ минимальная толщина $2\lambda_{\min}$ уменьшается: $\lambda = 0,52 \times 10^{-6}$ м; $2\lambda_{\min} = 1,04 \times 10^{-6}$ м; $\lambda = 0,61 \times 10^{-6}$ м; $2\lambda_{\min} = 1,22 \times 10^{-6}$ м; $\lambda = 0,65 \times 10^{-6}$ м; $2\lambda_{\min} = 1,30 \times 10^{-6}$ м; $\lambda = 0,77 \times 10^{-6}$ м; $2\lambda_{\min} = 1,54 \times 10^{-6}$ м.

Received 12 November 2003; accepted 12 November 2003

[illegible]

В промышленности применяются следующие марки сталей: 20 – количество до 0,17 МПа классы

Математическое моделирование процессов в системах с нелинейными свойствами. 0.29 Page 4 of 14 PDF

Многочисленные частные тепловые нагрузки приняты согласно данным, представленным для разработки проекта. Средний тепловая нагрузка взятый с учетом собственного нужд котельной и которая в проекте составляет 0,03 Гкал/ч.

Технико-выполнения заданий (нагрузки) составляет 70%, 1) Труднее, 2) Сложнее, 3) Пространственные
нагрузки не выполняются.

Case 267-92 Page 141 McParr III vs. IRS 03-03 Page IV sec. 123-1 Page 11 (Rev. 5/83) (11/1/92)

– Максимальный расход воды при этом составляет 79,77 м³/час. Годовая потребность в топливе составляет 124,21 т, со средним суточным расходом топлива по среднему давлению 33,90 т/сут. Макс. 31,6 т/сут. Мин. 36,25 т/сут. Средн. 124,21 т/год.

[illegible]

[illegible]

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Таблица 1.12 Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на каждом этапе.

Источник финансирования	Планируемый год инвестирования	Максимальное планируемое количество объектов	Прогнозируемая стоимость, млн	Величина инвестиций (млн руб.)		
				Итого	суммарная стоимость объектов	на ОЭ
1	2	3	4	5	6	7
Котельная 1 (№ 22 (СОУ № 7)) Дзержинское ЦТ Дзержинская ул. Липина 2)	2014	0,24	0,287	134,7	1230,5	133,2
Котельная 2 (№ 23 (СОУ № 7)) Дзержинское ЦТ Дзержинская ул. Школьная 22	2013-2027	0,30	0,112	488	445,1	40,9
Котельная 3 (№ 24 (МОУ ДС № 19)) Дзержинское ЦТ Дзержинская ул. Чернышевского 27	2016	0,03	0,07	234,1	251	27,1
Котельная 4 (№ 25 (областная)) Дзержинское ЦТ Дзержинская	2017	0,43	0,194	375,5	343,9	31,6
Котельная 5 (ДК) Дзержинское ЦТ Дзержинская	2018-2026	0,15	0,09			
Котельная 6 (10) Дзержинское ЦТ Дзержинская	2018-2028	0,52	0,288	1357,3	1243	114,4
Котельная 7 (20) Дзержинское ЦТ Дзержинская ул. Школьная	2020-2032	0,09	0,454	2629,9	2408,3	221,6
Котельная 8 (36) Дзержинское ЦТ Дзержинская ул. Коммунальная	2018-2025	0,05				

Всего: Миллион	Подписи и даты	Всего: руб. тыс.

Котлована 9 (4а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Восточный	2014- 2025	1,08	1,344	8889,6	8140,7	748,9
Котлована 10 (5а) Дзержинское СП, Дзержинская ул. Восточный	2014- 2029	0,48	0,114	724,1	662,1	62
Котлована 11 (6а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Лесная	2026	1,22	0,002	851,6	508,1	40,5
Котлована 12 (7а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Советская	2023- 2027	0,08	0,024	290,9	288,5	24,4
Котлована 13 (8а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Школьная	2026	0,26	0,006	406,2	372	34,2
Котлована 14 (9а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Советская	2027	0,15	0,028	341,1	329,2	11,9
Котлована 15 (10а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Космонавтов	2013- 2028	0,50				
Котлована 16 (11а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Первомайская	2016- 2028	0,04				
Котлована 17 (12а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Белгородская	2014- 2028	0,08				
Котлована 18 (13а) Дзержинское СП Дзержинская	2014- 2028	0,11				
Котлована 19 (14а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Гусева	2023- 2028	0,08				
Котлована 20 (15а) Дзержинское СП Дзержинская ул. Пролетарская	2023- 2028	0,26	0,008	357	336,9	40,1

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Время, дата, год

Раздел II. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

а) Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности

Граница теплоснабжающей организации имеет особый статус, связанный с необходимостью гарантированного теплоснабжения потребителей, который требует соблюдения жесткой.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплоточной организации уполномоченным органом при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

– определить единую теплоснабжающую организацию в границах из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

– определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию;

В случае, если организацией не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации и присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельностью истинными тепловыми энергиями с минимальной рабочей тепловой мощностью и (или) теплоточной сетями с минимальной тепловой емкостью.

Поскольку численность населения основного поселения не превышает пятисот тысяч человек, то в соответствии с п. 3 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», статус ЕТО присваивается решением органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения. Согласно п. 11 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в случае, если организацией не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельностью истинными тепловыми энергиями с минимальной рабочей тепловой мощностью и (или) теплоточными сетями с минимальной тепловой емкостью.

На основании указанного, ЕТО определено муниципальное унитарное предприятие Кореновского городского поселения «Тепловые сети», ИНН 2335043407, шифр 353180, Красноярский край, Кореновский р-н, г. Кореновск, ул. Мира, д. 12а в зоне деятельности систем теплоснабжения:

Котельная ст. Давыдовская, ул. Ленина, 22 «А» (МОБУ СОШ № 7);

Котельная ст. Давыдовская, ул. Чернышевского, 27 (МАДОУ ДС № 19);

Котельная ст. Давыдовская, ул. Жестянская, 12 (частный бизнесмен).

Имя, Фамилия	Подпись и дата	Подпись, дата, руб.

Имя	Подпись	Дата	Имя	Подпись	Дата

