



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

24.03.2023  
357

**КАРАР**

Об актуализации схемы  
теплоснабжения до 2028 года города  
Елабуга Елабужского  
муниципального района  
Республики Татарстан

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Исполнительный комитет Елабужского муниципального района Республики Татарстан

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Актуализировать «Схему теплоснабжения до 2028 года г. Елабуга Елабужского муниципального района Республики Татарстан» (приложение № 1).

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель

Р.Л. Исламов

1.1. Пункт 1.2 раздела 1 (книга №1) изложить в следующей редакции:  
**«1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя».**

Фактическая реализация тепловой энергии 2021-2022 года в разрезе котельных. Прогноз объемов потребления тепловой энергии в 2023 – 2024 годах в зоне действия источников централизованного теплоснабжения.

**Фактическая реализация тепловой энергии**

Наименование источника тепловой энергии	2021 (факт)				2022 (факт)				ИТОГО:	
	на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал		на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал			
	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды		
<b>1. АО "Елабужское ЦТС"</b>										
Центральная котельная	223 249,431	2 513,579	15 908,474	393,421	242 064,905	2 14 172,638	2 040,910	14 775,238	394,180	231 382,966
<b>2. АО "ОЭЗ ШТ "Алабуга"</b>										
Котельная БМК 1 (4,05 МВт)	8510,7				8510,7	8159,6				8159,6
Котельная БМК 2 (4,2 МВт)	7098,7				7098,7	6968,3				6968,3
Котельная БМК 3 (40,5 МВт)	56298,092	13657,818			69955,91	64981,45	12217,3			77198,75
Котельная коттеджного поселка (3,36 МВт)	494,113	2339,7	107,16	179,4	3120,373	4475,892	1912,347	85,326	191,373	6664,938
Котельная гостиничного комплекса (3,3 МВт)	1732,81		354,1		2086,91	1633,412		309,958		1943,37
<b>3. ООО "Альгазтранс-Елабуга"</b>										
Котельная ЦРБ-1	7820	200	3180		11200	7820	200	3180		11200
<b>4. ОАО "Алабуга - Соте"</b>										
Котельная № 1	1486,857	285,984			1772,841	1467,709	372,819			1840,528
Котельная № 2	4584,409	94,726			4679,135	4094,605	84,601			4179,206
<b>5. ООО "ГазТеплоАвтоматика"</b>										
Котельная "Нефтяников 92" (6,3 МВт)	9557,63		477,13		10034,76	9557,63		477,13		10034,76
Котельная "Детский сад № 14" (2,41 МВт)	2824,34		180,4		3004,74	2824,34		180,4		3004,74
Котельная "Тугарова" (9,48 МВт)	7095,44		632,64		7728,08	7095,44		632,64		7728,08
Котельная "УГПВОС" (3,95 МВт)	4355,33		434,73		4790,06	4355,33		434,73		4790,06
Котельная "п. Тарловка" (2,5 МВт)	1868,87	26,035	196,22	6,45	2097,575	1868,87	26,035	196,22	6,45	2097,575
<b>Всего:</b>	336976,722	19117,842	21470,854	579,271	378144,689	339475,216	16854,012	20271,642	592,003	377192,873

## Прогноз объемов потребления тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	2023 (ожидаемое)						2024 (план)					
	на отопительные нужды, Гкал			подогрев на нужды ГВС, Гкал			на отопительные нужды, Гкал			подогрев на нужды ГВС, Гкал		
	потребителям	собств. нужды	ИТОГО:	потребителям	собств. нужды	ИТОГО:	потребителям	собств. нужды	ИТОГО:	потребителям	собств. нужды	ИТОГО:
<b>1. АО "Елабужское ЦЭС"</b>												
Центральная котельная	226 893,269	2185,488	245 286,918	15 804,169	403,992	15 804,169	226 893,269	2185,488	245 286,918	15 804,169	403,992	15 804,169
<b>2. АО "ОЭЗ ПШТ "Алабуга"</b>												
Котельная БМК 1 (4,05 МВт)	8291		8291				8291		8291			8291
Котельная БМК 2 (4,2 МВт)	7016		7016				7016		7016			7016
Котельная БМК 3 (40,5 МВт)	59609,3	36847	96456,3				59609,3	36847	96456,3			96456,3
Котельная коттеджного поселка (3,36 МВт)	5370	6161	11821	90	200	200	5370	6161	11821	90	200	200
Котельная гостиничного комплекса (3,3 МВт)	1668,7		1880	211,3			1668,7		1880	211,3		211,3
<b>3. ООО "Альгазтранс-Елабуга"</b>												
Котельная ЦРБ-1	7820	200	11200	3180			7820	200	11200	3180		3180
<b>4. ОАО "Алабуга - Соте"</b>												
Котельная № 1	1482,19	287,851	1770,041				1482,19	287,851	1770,041			1770,041
Котельная № 2	3702	76,309	3778,309				3702	76,309	3778,309			3778,309
<b>5. ООО "ГазТеплоАвтоматика"</b>												
Котельная "Нефтяников 92" (6,3 МВт)	9557,63		10034,76	477,13			9557,63		10034,76	477,13		477,13
Котельная "Детский сад № 14" (2,41 МВт)	2824,34		3004,74	180,4			2824,34		3004,74	180,4		3004,74
Котельная "Тугарова" (9,48 МВт)	7095,44		7728,08	632,64			7095,44		7728,08	632,64		7728,08
Котельная "УГПВОС" (3,95 МВт)	4355,33		4790,06	434,73			4355,33		4790,06	434,73		4790,06
Котельная "п. Тарловка" (2,5 МВт)	1868,87	26,035	2097,575	196,22	6,45	6,45	1868,87	26,035	2097,575	196,22	6,45	2097,575
<b>Всего:</b>	347554,069	45783,683	415154,783	21206,589	610,442	610,442	347554,069	45783,683	415154,783	21206,589	610,442	21206,589

1.2. Пункт 2.1.2 раздела 2 (книга №1) изложить в следующей редакции:  
**«2.1.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии»:**

Определить по схеме теплоснабжения г. Елабуга в хозяйственном ведении единых теплоснабжающих организаций АО «Елабужское ПТС»; АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»; ООО «Альгазтранс – Елабуга»; ОАО «Алабуга – Соте»; ООО «ГазТеплоАвтоматика» нахождение 15 производственных котельных, которые снабжают теплом многоквартирные жилые и административные здания.

1.3. Пункт 2.2 раздела 2 (книга №1) внести дополнения в следующей редакции:

**«2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии»:**

Изменения в части расчетных перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и АО «Елабужское ПТС» приведены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии.

№	Вид мощности	Единица измерения	Величина
<b>АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»</b>			
<b>1.6.1.1 Котельная БМК-1:</b>			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,483
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,483
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,438
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,178
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,178
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	3,222
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,038
<b>1.6.1.2 Котельная БМК-2:</b>			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,612
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,612
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,565
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297

5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	2,925
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,343
1.6.1.3 Котельная БМК-3:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,824
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,824
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	34,371
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	3,331
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	3,331
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	30,786
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,254
1.6.1.4 Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,889
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,889
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,851
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	2,481
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,34
1.6.1.5 Котельная гостиничного комплекса «Рамада»:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,837
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,837
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,800
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	1,623
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	1,169
1.6.1.6 Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,420
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,785
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,785

	тепловых сетях		
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	8,313
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,322
<b>АО «Елабужское ПТС»</b>			
<b>1.6.1.7 Центральная котельная:</b>			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	160,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	160,0
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	158,387
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	8,082
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	6,56
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	130,586
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	19,719

1.4. Пункт 2.2 раздела 2 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«2.2.1 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности»:**

**АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:**

2.2.1.12. Котельная БМК-1:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,038 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,038 Гкал/ч.

2.2.1.13. Котельная БМК-2:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,343 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,343 Гкал/ч.

2.2.1.14. Котельная БМК-3:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,254 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,254 Гкал/ч.

2.2.1.15. Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,34 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,34 Гкал/ч.

2.2.1.16. Котельная гостиничного комплекса «Рамада»:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,169 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,169 Гкал/ч.

2.2.1.17. Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,322 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,322 Гкал/ч.

1.5. Пункт 3.1 раздела 3 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей»:**

Перспективная производительность водоподготовительных установок согласно требованиям Федерального закона «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27.07.2010г., обязывающих переходить на закрытую схему ГВС всех потребителей после 2020г. от котельных АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок.

№	Источник тепловой энергии	Потребление воды, м <sup>3</sup> /год.
1	Котельная БМК-1	872
2	Котельная БМК-2	195
3	Котельная БМК-3	10032
4	Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка	66
5	Котельная гостиничного комплекса «Рамада»	19
6	Котельная 11,1 МВт, коттеджного поселка	1120

1.6. Пункт 4.1 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии»:**

- 1) АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» - строительство на территории ОЭЗ «Алабуга» котельной 24,4МВт с присоединением к существующим тепловым сетям.



- 2) **ООО «ГазТеплоАвтоматика»** - строительство на территории г. Елабуга, ул. Тугарова котельной блочно – модульного типа, серии: МБК - 5,457 МВт с присоединением к существующим тепловым сетям.

1.7. Пункт 4.7 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«4.7 Решения о загрузке 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 этапе»:**

В связи с ростом потребителей тепловой энергии на территории ОЭЗ «Алабуга» предусматривается перераспределение объемов тепловой нагрузки между котельной БМК-3 и строящейся котельной 24,4 МВт.

Характеристика мощностей котельной 24,4 МВт:

Установленная тепловая мощность – 20,98 Гкал/ч, в т.ч.

Водогрейные котлы Термотехник ТТ-100 (по 8 МВт) – 2 шт. – 13,76 Гкал/ч.

Водогрейные котлы Термотехник ТТ-100 (по 4,2 МВт) – 2 шт. – 7,22 Гкал/ч.

Планируемая договорная тепловая нагрузка потребителей котельной 24,4 МВт составляет 19,685 Гкал/час.

1.8. Пункт 4.8 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«4.8 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»:**

Изменение существующих температурных графиков 115/70°C, 110/70°C, 95/70°C не требуется, нецелесообразно ввиду непосредственного подключения потребителей.

1.9. Пункт 5.2 раздела 5 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку»:**

*АО «Елабужское ПТС»*

№ пп	Сети теплоснабжения	Наименование объекта
1	строительство тепловых сетей со сроком исполнения мероприятий в 2026 -2028 г.	на жилые дома 4-5-6, 4-5-21, 4-5-8, 4-5-1 в мкр.4-5 г. Елабуга
2	выполнить реконструкцию тепловой сети от УТ-8 до ж/д	для обеспечения резерва пропускной способности тепловых

	<p>4-5-6 с увеличением диаметра на следующих участках со сроком исполнения мероприятий в 2026 -2028 г:</p> <p><b>а.</b> от УТ-8 до проектируемой УТ-9 диаметр трубы 273 мм,</p> <p><b>б.</b> от проектируемой УТ-9 до проектируемой УТ-10 и УТ12 диаметр трубы 219 мм;</p>	<p>сетей в точке подключения и технологического подключения строящихся жилых домов 4-5-21, 4-5-8, 4-5-1 общей тепловой нагрузкой 3,934 Гкал/час. в микрорайоне 4-5 г. Елабуга</p>
3	<p>строительство тепловых сетей на жилые дома «Группа 18-ти этажных жилых домов со встроенными помещениями нежилого назначения</p>	<p>Жилой дом поз. № 1, Жилой дом поз. № 2, Жилой дом поз. № 3, Жилой дом поз. № 4, расположенных по адресу: РТ, р-н Елабужский, г. Елабуга, пересечение ул. Марджани и ул. Нечаева, в пределах границ кадастрового квартала номер: 16:47:010109</p>
4	<p>строительство тепловых сетей</p>	<p>на микрорайон 4-2 г. Елабуга, кадастровый квартал № 16:47:010106</p>
5	<p>передача на баланс от АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" в АО "Елабужское ПТС" тепловой сети 2Т Ду-700 мм протяженностью 1270 м. в том числе:</p> <p><b>а.</b> «Участок тепломагистрали от подкачивающей насосной станции ПНС до неподвижной опоры Н-63А», кадастровый номер 16:47:011405:252, протяженностью 501 м,;</p> <p><b>б.</b> «Участок тепломагистрали от неподвижной опоры Н-63А до неподвижной опоры Н-58», кадастровый номер 16:47:011405:245, протяженностью 769 м,</p>	<p>расположенный по адресу: Республика Татарстан, Елабужский муниципальный р-н, г. Елабуга, участок тепломагистрали от подкачивающей насосной станции (ПНС) до неподвижной опоры Н-58 (мкр. 4-1, 4-5) (Инвентарный номер 00-003914)</p> <p>расположенный по адресу: Республика Татарстан, Елабужский муниципальный р-н, г. Елабуга, участок тепломагистрали от подкачивающей насосной станции (ПНС) до неподвижной опоры Н-58 (мкр. 4-1,4-5) (Инвентарный</p>

		номер 00-003914)
6	ввод в эксплуатацию участка тепломагистрали Ду-700 мм, протяженностью 769 м	от неподвижной опоры Н-63А до неподвижной опоры Н-58, кадастровый номер 16:47:011405:245 для обеспечения теплоснабжения от АО "Елабужское ПТС" мкр. 4-2 г. Елабуга, кадастровый квартал № 16:47:010106
7	подключение жилых домов по ул. Нечаева 5,9,11,15,17 к участку тепломагистрали Ду-700 мм.	расположенной по ул. Нечаева от неподвижной опоры Н-63А до неподвижной опоры Н-58

1.10. Пункт 5.5 раздела 5 (книга №1) изложить в следующей редакции:  
**«5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти»:**

*АО «Елабужское ПТС»*

№ п/п	Наименование участка	Диаметр	Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении, м	Год прокладки	Ориентировочная стоимость выполнения мероприятия г. без НДС, тыс. руб.
1	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ЦК до ТК-2	720	213	2004	22000
2	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-1 до ТК-2 ул. Молодежная	426	302	1985	17000
3	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4/1 до ТК-5 (проходной канал)	630/ 420	356	1992	25000
4	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок УТ-3 до ТК-4 ул. Пролетарская	720	683	1995	130000

№ п/п	Наименование участка	Диаметр	Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении, м	Год прокладки	Ориентировочная стоимость выполнения мероприятия г. без НДС, тыс. руб.
5	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4/12 до ТК-5 до ТК-6	530	525	2006	40000
6	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок от ТК-2 до ТК-2Б	720	149	2003	20000
7	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4 ТК-4/12	530	455	1987	30000
8	Строительство тепловых сетей на ж/д ул. Нечаева 9,11 от теплосети Ду-700 мм.	159/108	130		6000
9	Строительство тепловых сетей на ж/д ул. Нечаева 15,17 от теплосети Ду-700 мм. до УТ-1/7	159	45		4500
10	Строительство тепловых сетей на ж/д ул. Нечаева 5 от теплосети Ду-700 мм	108	45		1500

**ООО «ГазТеплоАвтоматика»**

№ п/п	Наименование участка	Диаметр	Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении, м	Год прокладки	Ориентировочная стоимость выполнения мероприятия г. без НДС, тыс. руб.
1	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок по ул. Б. Покровская д. 17, 19, 21	32/57/ 75	139,4	1980	497,00
2	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок по ул. Спасская д. 2 и ул. Б. Покровская д. 11	40/57	159,58	2017	500,00

1.11. Раздел 6 (книга №1) внести дополнения в следующей редакции:  
**«6. Перспективные топливные балансы»:**

Расчет по каждому источнику тепловой энергии АО «ОЭЗ ПШТ «Алабуга», существующему источнику тепла выполнен по используемому природному газу.

Результаты расчетов по источникам тепловой энергии АО «ОЭЗ ПШТ «Алабуга» добавлены в таблицу 8.1.

Таблица 8.1. Максимальные годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов источников тепла.

Источник тепловой энергии	Количество используемого основного топлива, тыс. м <sup>3</sup> /год	Годовые расходы периодов, тыс.м <sup>3</sup> /год.		
		зимний	летний	переходный
Котельная БМК-1	1215	1071	0	144
Котельная БМК-2	1077	949	0	128
Котельная БМК-3	10984	8986	140	1858
Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка	467,8	329,5	60,3	78
Котельная гостиничного комплекса «Рамада»	278,7	203	28	47,7
Котельная 24,4 МВт	1943	1590	30	323
Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка	1334,9	840,2	249,9	244,8

1.12. Пункт 8.1 раздела 8 (книга №1) изложить в следующей редакции:

**«8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).**

Определить в схеме теплоснабжения единые теплоснабжающие организации, в каждой из систем теплоснабжения:

- АО «Елабужское ПТС» - Центральная котельная.
- АО «ОЭЗ ПШТ «Алабуга» - блочно - модульные котельные: БМК- 1; БМК -2; БМК – 3 (территория промышленной площадки ОЭЗ «Алабуга»); 2-е котельные коттеджного поселка и котельная гостиничного комплекса «Рамада».
- ООО «Альгазтранс – Елабуга» - котельная ЦРБ.
- ОАО «Алабуга – Соте» - котельные № 1 и 2.
- ООО «ГазТеплоАвтоматика» - котельные: «УПШВОС», «Тугарова», «Детский сад № 14», «пос. Тарловка», «Нефтяников 92».