

Информация по котельным филиала АО "АТЭК" "Гулькевичские тепловые сети", расположенным в сельском поселении Венцы-Заря по состоянию на 01.01.2023 г.

№ п/п	Номер, адрес котельной	Протяженность тепловой сети, км в двухтрубн.исч.		Вид прокладки тепловой сети	Количество реализованной тепловой энергии (АО), Гкал/год	Количество отпущенной тепловой энергии, Гкал/год	Количество выработанной тепловой энергии, Гкал/год	Количество тепловой энергии на СН, Гкал/год	Потери фактические, Гкал/год	Потери в тепловых сетях, %	Потери нормативные, Гкал/год (%)	Вид потребляемого топлива	Количество израсходованного топлива для выработки тепловой энергии		Фактический удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал
		цо	гвс										Условное топливо, т.у.т.	Натуральное топливо, тн./тыс. м3	
1	Котельная № 25, п.Венцы, ул.Школьная. 10	2,28	0,000	подземная/надземная	1942,754	2914,52	2968,488	53,971	924,456	31,72	903,403(32,02)	природный газ	490,38	416,617	165,20
2	Котельная № 46, х.Духовской, ул.Юбилейная, 7-А	0,329	0,000	подземная/надземная	288,359	343,91	350,23	6,318	59,246	17,23	53,051(14,35)	природный газ	61,379	52,159	175,25
Итого по поселению:		2,609	0,000	подземная/надземная	2231,113	3258,430	3318,718	60,289	983,702	30,19	956,454(30,14)	природный газ	551,759	468,776	166,26

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №25 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2023 г.

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке	Длина участка (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке	Назначение тепловой сети	Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь (в случае проведения тепловых испытаний), К	Часовые тепловые потери,	Фактические часовые тепловые потери (в случае наличия прибора учета),	Объем трубопроводов тепловых сетей,	Примечание
	D, мм	L, м				H, м			ккал/ч	ккал/ч	м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Кот — ТК1	325	173	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	28589,12		28,689	
ТК1 — ТК2, ТК3, ТК4, ТК5; ТК1 — ТК25	219	552,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	68035,96		41,603	
	219	9	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,15	421,76		0,678	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2015 году
	219	1	Минвата	подземная	2020	1	отопление	1,15	46,86		0,075	Замена части участка
ТК2 — ТК3	219	1,5	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,15	70,29		0,113	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2021 году
ТК5 — ТК6, ТК7, ТК8, ТК9, ТК10, ТК11; ТК4 — ТК17, ТК18	159	606	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	61118,13		24,053	
	159	25	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,15	853,30		0,992	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2015 году
	159	3	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,15	102,40		0,119	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2019 году
ТК2	159	1	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,15	34,13		0,040	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ТК9 - ТК10	159	18	ИПСТ	надземная	1974	1	отопление	1,25	1641,60		0,714	
ТК11 — ТК12, ТК13; ТК25 - ТК28, ТК29, ТК30, ТК31	114	177	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	15428,74		3,611	
	114	20	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	627,36		0,408	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2019 году
ТК3-СОШ №13	114	111	ИПСТ	надземная	1974		отопление	1,25	8477,63		2,265	
ТК11 — ТК11-1; ТК31 - ТК32, ТК33, ТК34, ТК36	108	87,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	7369,95		1,602	
ТК31-ТК32	108	10	Минвата	подземная	2014	1	отопление	1,2	309,48		0,183	Замена части участка теплосети в 2014 году

TK6-TK7	108	18	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	557,06		0,330	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
TK1 -ЖД №20; TK14 - TK15; TK36 - Поликлиника	76	16	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	1135,87		0,145	
TK13 - TK15	76	62	ИПСТ	подземная	1974	1	отопление	1,2	1521,48		0,562	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2016 году
TK1 — ЖД №20 ул.Советская	69	40	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	949,92		0,299	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2021 году
TK12 — ЖД №24; TK14 — ЖД №11; TK15 — ЖД №9; TK33 - Больница, TK34 - TK35 - Гараж; TK36 - TK37 - Больница	57	14	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	867,55		0,071	
TK18 — ЖД №17	57	13	Минвата	подземная	2012	1	отопление	1,2	273,31		0,066	Замена части участка теплосети в 2012 году
TK12 - ЖД №24	57	59	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,2	1382,01		0,301	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2015 году
TK11-1 - МДОУ (столовая)	57	23	Минвата	подземная	2016	1	отопление	1,2	538,75		0,117	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2016 году
TK5-ЖД №12	57	50	Минвата	подземная	2017	1	отопление	1,2	1171,20		0,255	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2017 году
TK5-ЖД №12 ; TK12 - TK13	57	65	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	1522,56		0,332	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2019 году
TK7-Почта, TK10 - МДОУ	57	53	ИПСТ	надземная	1974	1	отопление	1,25	2648,01		0,270	
TK 2	40	22		подземная	2021	1	отопление	1,2	462,53		0,055	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
TK114 — ДК	32	3	ИПСТ	подземная	2014	1	отопление	1,2	55,87		0,005	Замена части участка теплосети в 2014 году

ТК114 — ДК	32	75	ИПСТ	подземная	2021	1	отопление	1,2	1396,80		0,121	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2021 году
ТК114 — ДК	32	21,5	ИПСТ	подземная	2021	1	отопление	1,2	400,42		0,035	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2021 году

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №46 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2023 г.

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке	Длина участка (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке	Назначение тепловой сети	Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь (в случае проведения тепловых испытаний), К	Часовые тепловые потери,	Фактические часовые тепловые потери (в случае наличия прибора учета),	Объем трубопроводов тепловых сетей,	Примечание
	D, мм	L, м				H, м			ккал/ч		м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Кот — ТК1 — СОШ №28	89	67	Минвата	надземная	2009		отопление	1,25	2855,04		0,833	
ТК1 — СОШ №28	89	20	Минвата	надземная	2019		отопление	1,25	824,5		0,249	Замена части участка теплосети при ремонте в 2019 году
ТК1 — мастерские, ТК2 — ДК, кот — администрация	63	110	Минвата	надземная	2021		отопление	1,25	2457,125		0,685	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
Кот — ТК2 — библиотека	57	111,5	Минвата	надземная	2009		отопление	1,25	3570,79		0,569	
ТК1 — мастерские, ТК2 — ДК, кот — администрация	57	20,5	Минвата	надземная	2020		отопление	1,25	656,513		0,105	Замена части участка теплосети при ремонте в 2020 году

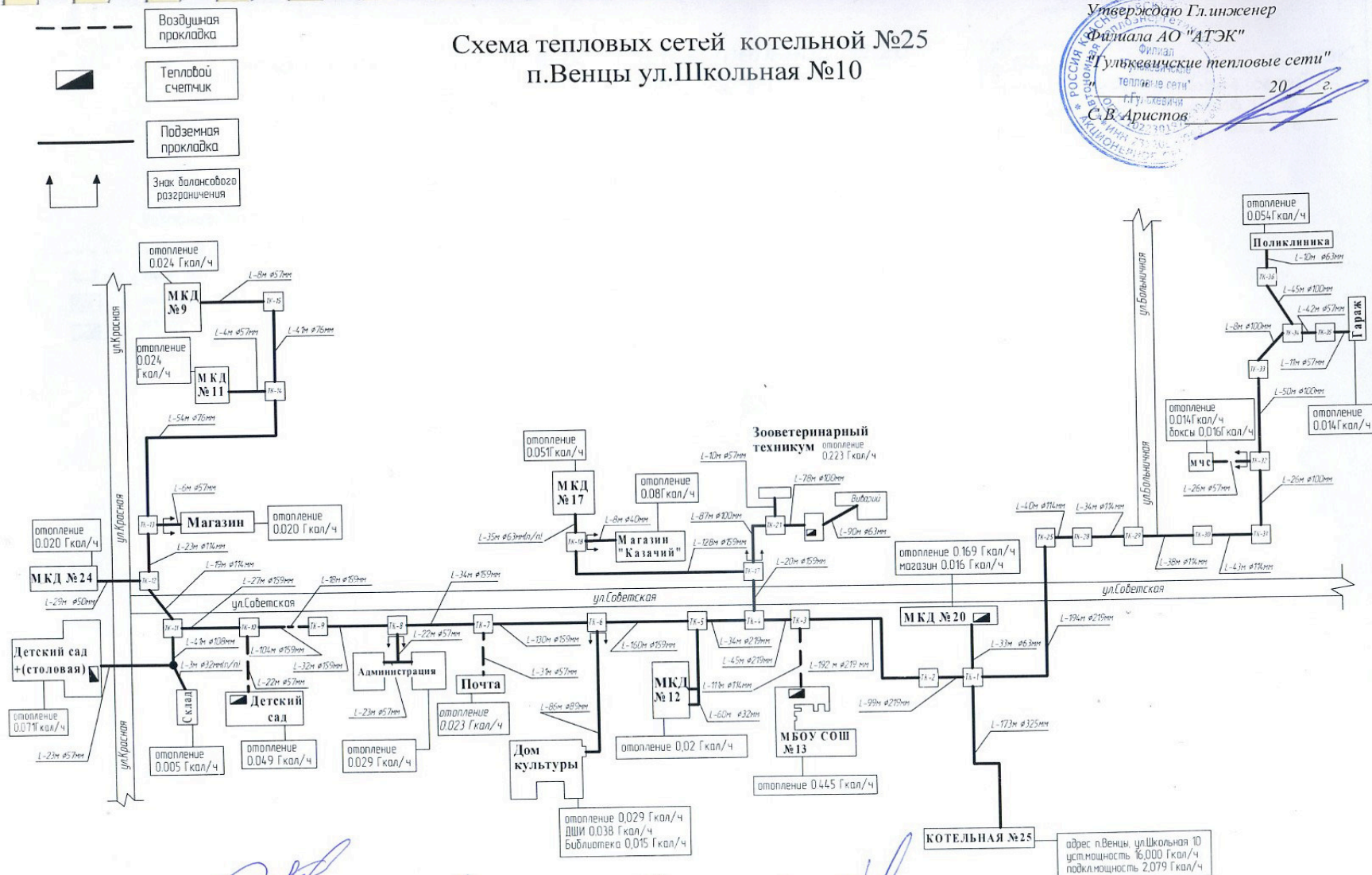
# Приложение №3

## Структура полезного отпуска и расчет затрат на топливо котельных Филиала АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Сельское поселение «Венцы-Заря»			
			Всего	Отопление	ГВС	Пар
<b>1.</b>	<b>ВСЕГО ПО ПРЕДПРИЯТИЮ, В Т.Ч.</b>					
1.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 318,718	3 318,718	0,000	0,00
1.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	60,289	60,289	0,000	0,00
		%	1,82	1,82	0,000	0,00
1.3.	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
1.4.	Отпуск в сеть с учетом покупного тепла	Гкал	3 258,429	3 258,429	0,000	0,00
1.5.	Потери в сетях	Гкал	983,702	983,702	0,000	0,00
		%	30,19	30,19	0,000	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	2 231,113	2 231,113	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	451,321	451,321	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 703,539	1 703,539	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	76,253	76,253	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
1.7.	Расход условного топлива	т.у.т.	551,759	551,759	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	166,26	166,26	0,000	0,00
1.8.	Средняя цена топлива без НДС	руб/т.у.т	5 826,333	5 826,333	0,000	0,00
	Стоимость топлива	тыс.руб.	3 214,73	3 214,73	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ</b>					
2.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 318,718	3 318,718	0,000	0,00
2.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	60,289	60,289	0,000	0,00
		%	1,82	1,82	0,000	0,00
2.3.	Отпуск в сеть	Гкал	3 258,429	3 258,429	0,000	0,00
2.4.	Потери в сетях	Гкал	983,702	983,702	0,000	0,00
		%	30,19	30,19	0,000	0,00
2.5.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	2 231,113	2 231,113	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	451,321	451,321	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 703,539	1 703,539	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	76,253	76,253	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
2.6.	Расход условного топлива (газа)	т.у.т.	551,759	551,759	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	166,26	166,26	0,000	0,00
2.7.	Расход природного газа ВСЕГО, в том числе по группам потребителей:	тыс. м3	468,776	468,776	0,000	0,00
	до 0,01 включительно	тыс. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 0,01 до 0,1 включительно	тыс. м <sup>3</sup>	52,159	52,159	0,000	0,000
	от 0,1 до 1 включительно	тыс. м <sup>3</sup>	416,617	416,617	0,000	0,000
	от 1 до 10 включительно	тыс. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 10 до 100 включительно	тыс. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8.	Цена газа без НДС по группам потребления		6 857,71	6 857,71	0,00	0,00
	до 0,01 включительно	руб/1тыс. м <sup>3</sup>				
	от 0,01 до 0,1 включительно	руб/1тыс. м <sup>3</sup>				
	от 0,1 до 1 включительно	руб/1тыс. м <sup>3</sup>				
	от 1 до 10 включительно	руб/1тыс. м <sup>3</sup>				
	от 10 до 100 включительно	руб/1тыс. м <sup>3</sup>				
2.9.	Стоимость топлива	тыс.руб.	3 214,73	3 214,73	0,00	0,00

# Схема тепловых сетей котельной №25 п. Венцы ул. Школьная №10

Утверждаю Гл. инженер  
Филиала АО "АТЭК"  
Гулкенические тепловые сети"  
20 2  
С.В. Аристов



Начальник службы №3

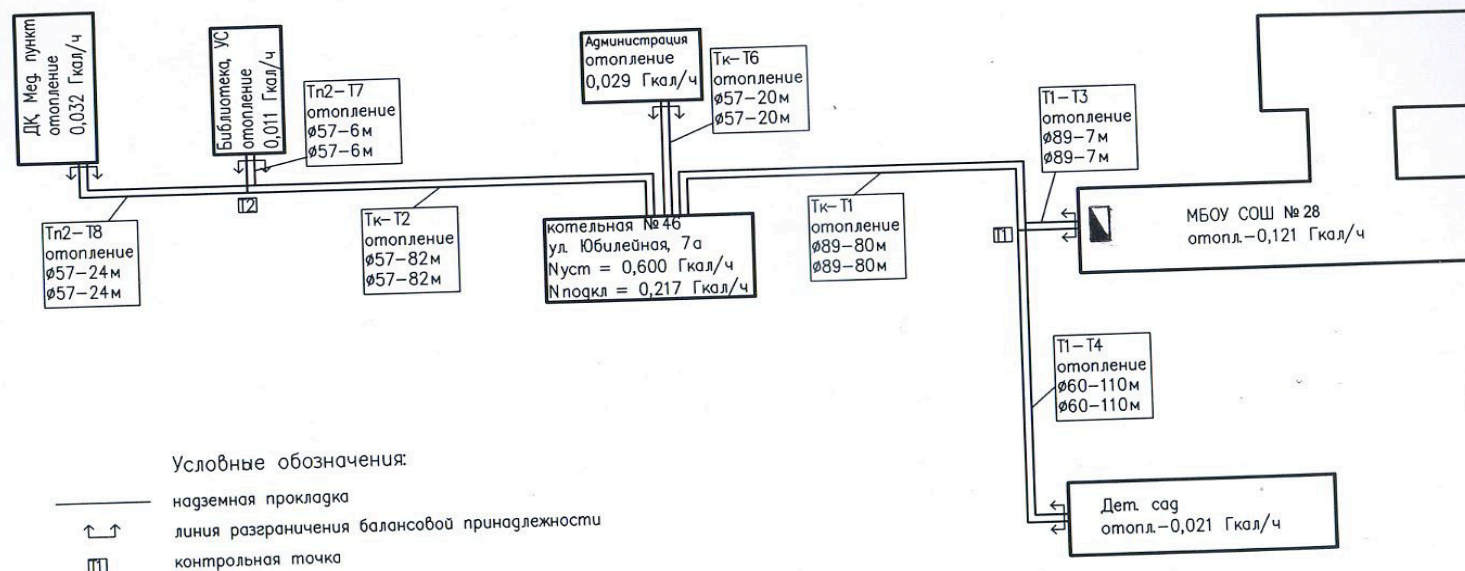
Гупперт В.Э.

Согласовано: Мохова И.А.



Схема наружных тепловых сетей котельной № 46  
х. Духовской, ул. Юбилейная, 7а

Утверждаю  
Главный инженер филиала АО "АТЭК"  
"Гулькевичские тепловые сети"  
Аристов С. В.  
2023 г.

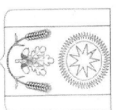


Составил:  
Согласована:

*Мохова И.А.*  
МОХОВА И.А.

Расчет условных единиц для сетей																
Вид деятельности: производство (некомбинированная выработка)+передача+сбыт																
№ п/п	Наименование котельной / Поставщик	Сеть				Тепловые узлы и насосные станции						Котельные				Итого UE
		Количество трубопровода в в тепловой сети	Средний диаметр трубопровода в тепловой сети, мм	Длина трубопровода в тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	Количество UE по сетям	Количество тепловых узлов на балансе организации	Количество тепловых узлов на балансе абонентов	Количество UE по узлам	Количество ЦТП на балансе организации	Количество подкачивающих насосных станций на балансе организации	Количество UE по ЦТП и ПНС	Расчетная присоединенная тепловая мощность по котельной, Гкал/ч	Количество UE по мощности	Количество UE по котельной	Итого UE по котельной	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1. Сети собственных котельных																
1	№25 п. Венцы, ул. Школьная, 10	двухтрубная	157,00	2,28	32,88	0,00	3,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,45	0,72	160,00	160,72	194,80
2	№46 х.Духовской, ул.Юбилейная, 7А	двухтрубная	65,00	0,33	2,93	1,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,11	15,00	15,11	23,04
+	Итого по всем сетям				35,81			6,20			0,00		0,83	175,00	175,83	217,84





# АДМИНИСТРАЦИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕНЦЫ-ЗАРЯ ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09.11.2015г.

поселок Венцы

№ 195

## Об определении единой теплоснабжающей организации на территории сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района

В целях реализации Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации, в соответствии со статьей 6 главы 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь уставом сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района, постановляю:

1. Определить филиал ОАО «АТЭК» «Гульткевичские тепловые сети» единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района.

2. Установить зонами деятельности единой теплоснабжающей организации на территории сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района следующие объекты:

а) п. Венцы, ул. Советская 16- МБОУ СОШ № 13 им. В.В. Горбатко;  
б) х. Духовской, ул. Рабочая, 4 -МБОУ СОШ № 13 им. В.В. Горбатко;  
в) п. Венцы, ул. Больничная, 11- врачебная амбулатория Венцы-Заря МБУЗ «Центральная районная больница Гульткевичского района»;

г) п. Венцы, ул. Советская, 25 -ГБПОУ ЗВСТ;

д) п. Венцы, ул. Советская, 2- МДОУ детский сад № 26;

е) п. Венцы, ул. Советская, 10- ДК;

ж) х. Духовской, ул. Комсомольская, 15- клуб, ФАП;

з) х. Духовской, ул. Юбилейная 9-библиотека;

и) п. Венцы, ул. Советская, 8- административное здание (магазин, почта)  
к) п. Венцы, ул. Советская, 6, ул. Пионерская, 2- администрация сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района;

л) п. Венцы, ул. Советская, 12,17,20, ул. Красная 9, 11, 24- многоквартирные жилые дома.

3. Единой теплоснабжающей организации филиал ОАО «АТЭК» «Гульткевичские тепловые сети» обеспечить теплоснабжение, если объекты капитального строительства присоединены в установленном порядке к централизованной системе теплоснабжения, в пределах зоны деятельности.

4. Обнарадовывать настоящее постановление посредством размещения его на специально установленных для оборудования местх и разместить его на

2

официальном сайте сельского поселения Венцы-Заря Гульткевичского района.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

6. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности главы  
сельского поселения Венцы-Заря  
Гульткевичского района



И.В. Малахов

