

Информация по котельным филиала АО "АТЭК" "Гулькевичские тепловые сети", расположенным в Отрадо-Кубанском сельском поселении по состоянию на 01.01.2026 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
		по	гвс										Условное топливо, т.у.т.	Натуральное топливо, тн./тыс. м3	
1	Котельная №18 п.Ботаника, ул.Виноградная, 15	2,808	0,000	подземная	2686,149	3407,85	3470,672	62,819	938,102	27,53	864,021(25,24)	природный газ	589,002	494,667	169,71
2	Котельная №36 с.Отрадо-Кубанское ул.Ленина, 35-А	0,000	0,000	-	224,331	230,18	234,423	4,243	0,000	0,00	0,00(0,0)	природный газ	38,934	32,693	166,08
3	Котельная №37 с.Отрадо-Кубанское ул.Ленина, 66-А	0,077	0,000	подземная / надземная	155,778	196,43	200,053	3,622	13,785	7,02	11,632(6,63)	природный газ	33,650	28,258	168,21
Итого по поселению:		2,885	0,000	подземная надземная	3066,258	3834,46	3905,148	70,684	951,887	24,82	875,653(22,96)	природный газ	661,586	555,618	169,41

Таблица по характеристике воиных тепловых сетей котельной №18 на балансе Фигнал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2026 г.

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке	Длина участка (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекадки)	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, ккал/ч	Фактические часовые тепловые потери (в случае наличия прибора учета), ккал/ч	Объем трубопроводов до тепловых сетей, м3	Примечание
	Д, мм	Л, м				Н, м			10	11	12	
Котельная — ТК2-ТК3	273	94	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,15	13631,41		10,999	
ТК3 — ТК4-ТК6 — ТК7 - ТК8 - ТК9- ТК10 - ТК11 - ТК12 -ТК13 -ТК14 -ТК15 -ТК16 — ТК17 -ТК18	219	450	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,15	55160,33		33,884	
ТК11, ТК19-ТК19	219	2	Скорлупа	подземная	2020	1	отопление	1,15	91,84		0,151	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2020 году
ТК18 -ТК23	159	190	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,15	19035,72		7,541	
ТК23-ТК24	150	18	Скорлупа	подземная	2014г.	1	отопление	1,15	597,61		0,636	Замена части участка теплосети в 2014 году
	108	67	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,2	5599,86		1,227	
ТК19 — ТК20 -ТК21 -ТК22 — ТК23- ТК24	108	32	Скорлупа	подземная	2015	1	отопление	1,2	969,60		0,586	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
ТК21 -ТК22, ТК25 -ТК26	90	96	Минвата	подземная	2024	1	отопление	1,2	2214,14		1,221	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2024 году
ТК12 - МДЮУ,ТК13 — Гостиница,ТК14 — Библиотека, ТК24 — СОШ	89	85	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,2	6492,30		1,057	
ТК25-ТК26	89	10	Скорлупа	подземная	2014г.	1	отопление	1,2	259,80		0,124	Замена части участка теплосети в 2014 году
ТК21 -ТК22, ТК25 -ТК26	80	36	Минвата	подземная	2024	1	отопление	1,2	759,02		0,362	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2024 году
ТК27-ТК28	76	24	Скорлупа	подземная	2020	1	отопление	1,2	596,74		0,218	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2020 году

ТК25-ТК26	76	7	Скорлупа	подземная	2021	1	отопление	1,2	174,05		0,063	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ТК24 — СОШ №25	1/10	54	Скорлупа	подземная	2023	1	отопление	1,2	1318,03		1,026	Замена части участка теплосети контракт в 2023 году
ТК18 - ЖД14.6,8,10 ТК19 — ЖД3.5,7,9, ТК21-ТК22, ТК21-ЖД11	76	179,5	Скорлупа	подземная	1975	1	отопление	1,2	12646,13		1,628	
	76	97,5	Скорлупа	подземная	2012-2017	1	отопление	1,2	2330,64		0,884	Замена части участка теплосети при капитальном и текущем ремонтах в 2012-2017 году
ТК20-ЖД19, ТК12 к Д/салу	76	6	Минвата	подземная	2023	1	отопление	1,2	143,42		0,054	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2023 году
ТК16-ЖД №8	63	37	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	854,26		0,231	Замена части участка теплосети при ремонте в 2023 году
ТК35-ТК36	63	21	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	484,85		0,131	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2021 году
ТК26 - ул.Вавилова, 1 ТК27 - ул.Вавилова, 1А	90	48	Минвата	подземная	2023	1	отопление	1,2	1107,07		0,610	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2023 году
ТК36-ТК38-ЖД17	63	180	Минвата	подземная	2025	1	отопление	1,2	3708,72		1,122	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2025 году
ТК20 — ЖД11,13,15,17,19, 21,14,16,18,20,22	57	742	ИПСТ	подземная	1975	1	отопление	1,2	45624,10		3,785	
ТК30 - 63, ТК20 — ЖД №9 по ул.Вавилова	57	47	ИПСТ	подземная	2016г.	1	отопление	1,2	1081,19		0,240	Замена части участка теплосети в 2016 году
ТК30-ТК63	57	21	ИПСТ	подземная	2017г.	1	отопление	1,2	483,08		0,107	Замена части участка теплосети в 2017 году
ТК26 - ул.Вавилова, 1 ТК27 - ул.Вавилова, 1А	63	62	Минвата	подземная	2023	1	отопление	1,2	1307,21		0,386	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2023 году
ТК38-ТК-39, от ТК к Пож.депо	50	64	ИПСТ	подземная	2022	1	отопление	1,2	1330,94		0,251	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2022 году
ТК38 к ЖД№7	50	32	Минвата	подземная	2025	1	отопление	1,2	594,05		0,126	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2025 году

ТК11 — ЖУД №14 по ул.Вавилова	40	14	ИПСТ	подземная	2016г.	1	отопление	1,2	288,46		0,035	Замена части участка теплосети в 2016 году
ТК26 - ул.Вавилова, 1 ТК27 - ул.Вавилова, 1А	50	80	Минвата	подземная	2023	1	отопление	1,2	1485,12		0,314	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2023 году
Т/С по ул Вавилова, 21 к ТК	32	12	ИПСТ	подземная	2022	1	отопление	1,2	181,30		0,019	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2022 году

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №37 на балансе Фигиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2026 г.

Наименование участка	Наружный диаметр трубопровода 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 трубопровода для тепловых сетей,	Примечание
	D, мм	L, м				Н, м	7			ккал/ч	ккал/ч		
Кот — поликлиника ЦРБ	108	15	ИПСТ	надземная	2006		7	отопление	1,25	656,63		0,275	
Кот — поликлиника ЦРБ	108	62	ИПСТ	подземная	2006	1		отопление	1,2	1912,82		1,135	

Приложение № 3
Структура полезного отпуска и расчет затрат на топливо котельных Филиала
АО «АТЭК» «Гудыкевичские тепловые сети» за 2025 год

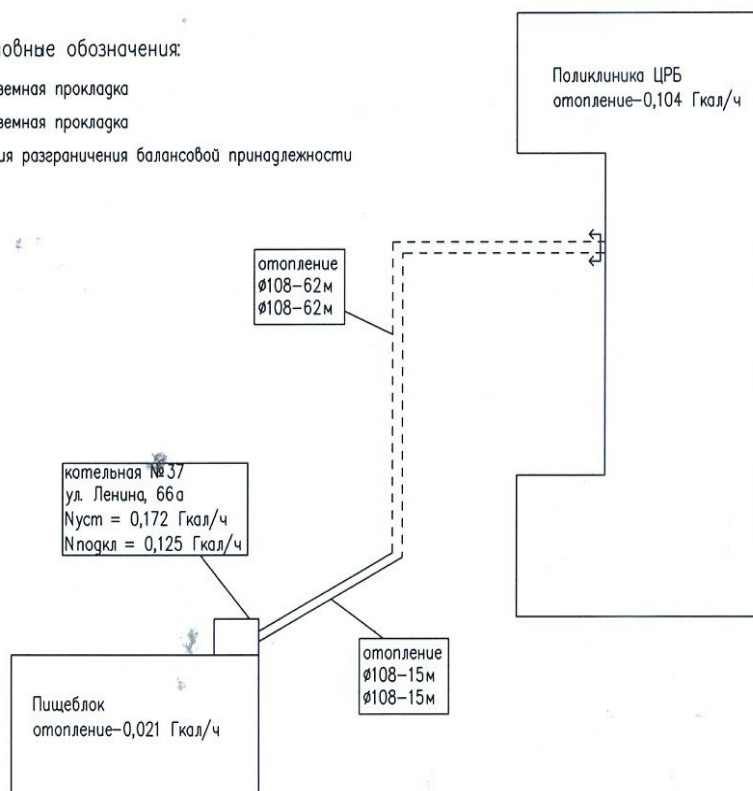
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Отрадо-Кубанское сельское поселение			
			Всего	Отопление	ГВС	Пар
1.	ВСЕГО ПО ПРЕДПРИЯТИЮ, в т.ч.					
1.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 905,148	3 905,148	0,000	0,00
1.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	70,684	70,684	0,000	0,00
		%	1,81	1,81	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	3 834,464	3 834,464	0,000	0,00
1.5.	Потери в сетях	Гкал	951,887	951,887	0,000	0,00
		%	24,82	24,82	0,000	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 066,258	3 066,258	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	1 867,227	1 867,227	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 124,543	1 124,543	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	74,488	74,488	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
1.7.	Расход условного топлива	т.у.т.	661,586	661,586	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	169,41	169,41	0,000	0,00
1.8.	Средняя цена топлива без НДС	руб/т.у.т				
	Стоимость топлива	тыс.руб.				
2.	ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ					
2.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 905,148	3 905,148	0,000	0,00
2.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	70,684	70,684	0,000	0,00
		%	1,81	1,81	0,000	0,00
2.3.	Отпуск в сеть	Гкал	3 834,464	3 834,464	0,000	0,00
2.4.	Потери в сетях	Гкал	951,887	951,887	0,000	0,00
		%	24,82	24,82	0,000	0,00
2.5.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 066,258	3 066,258	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	1 867,227	1 867,227	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 124,543	1 124,543	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	74,488	74,488	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
2.6.	Расход условного топлива (газа)	т.у.т.	661,586	661,586	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	169,41	169,41	0,00	0,00
2.7.	Расход природного газа ВСЕГО, в том числе по группам потребителей:	тыс. м3	555,618	555,618	0,000	0,00
	до 0,01 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	от 0,01 до 0,1 включительно	тыс. м ³	60,951	60,951	0,000	0,00
	от 0,1 до 1 включительно	тыс. м ³	494,667	494,667	0,000	0,00
	от 1 до 10 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	от 10 до 100 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
2.8.	Цена газа без НДС по группам потребления	руб/тыс. м ³				
	до 0,01 включительно	руб/тыс. м ³				
	от 0,01 до 0,1 включительно	руб/тыс. м ³				
	от 0,1 до 1 включительно	руб/тыс. м ³				
	от 1 до 10 включительно	руб/тыс. м ³				
	от 10 до 100 включительно	руб/тыс. м ³				
2.9.	Стоимость топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Схема наружных тепловых сетей котельной N 37 с. Отрадо - Кубанское, ул. Ленина, 66а



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

Условные обозначения:
----- подземная прокладка
————— надземная прокладка
↕ линия разграничения балансовой принадлежности



Составил:

Согласована:

С. В. Аристов
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 трубопроводов в тепловой сети	Средний диаметр трубопровода в тепловой сети, мм	Длина трубопровода в тепловой сети в двутрубном исчислении, км	Количество о UE по сетям	Количество о тепловых узлов на балансе организац ии	Количество о тепловых узлов на балансе абонентов	Количество о UE по узлам	Количество о ЦТП на балансе организац ии	Количество подкачиваю щих насосных станций на балансе организац ии	Количество о UE по ЦТП и ПНС	Расчетная присоединен ная тепловая мощность по котельной, Гкал/ч	Количество о UE по мощности котельной			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1. Сети собственных котельных																
1	№18 п.Богатика, ул.Виноградная, 15	двухтрубная	100,00	2,81	30,89	0,00	4,00	1,60	0,00	0,00	0,00	1,86	0,93	160,00	160,93	193,42
2	№36 с. О-Кубанское, ул. Ленина, 35А	двухтрубная	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,15	0,07	4,30	4,37	4,77
3	№37 с. О-Кубанское, ул. Ленина, 66А	двухтрубная	100,00	0,08	0,85	1,00	1,00	5,40	0,00	0,00	0,00	0,13	0,06	4,30	4,36	10,61
Итого по всем сетям					31,74			7,40			0,00		1,07	168,60	169,67	208,80

+



**АДМИНИСТРАЦИЯ ОТРАДО-КУБАНСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ ГУЛКЕВИЧСКОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.11.2015

с. Отрадо-Кубанское

№ 115

**Об определении единой теплоснабжающей организации
на территории Отрадо-Кубанского сельского поселения
Гулкевичского 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 Отрадо-Кубанского сельского поселения Гулкевичского района постановляю:

1. Определить филиал ОАО «АТЭК» «Гулкевичские тепловые сети» единой теплоснабжающей организацией на территории Отрадо-Кубанского сельского поселения Гулкевичского района.

2. Установить зонами деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Отрадо-Кубанского сельского поселения Гулкевичского района ОАО «АТЭК» «Гулкевичские тепловые сети» следующие объекты:

- а) с. Отрадо-Кубанское ул. Ленина, 35а-МБОУ СОШ № 15;
- б) с. Отрадо-Кубанское ул. Ленина, 66а-МБУЗ ЦРБ Отрадо-Кубанская участковая больница;
- в) пос. Ботаника ул. Виноградная, 15- филиал «АТЭК» «Гулкевичские тепловые сети».

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

4. Обнародовать настоящее постановление посредством размещения его в специально установленных для обустройства мест и разместить на официальном сайте Отрадо-Кубанского сельского поселения Гулкевичского района.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

6. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель главы Отрадо-Кубанского
сельского поселения Гулкевичского района

А.А. Харланов

Радиус действия котельной №18 Приложение №7а



Радиус действия котельных №36 и 37 Приложение №76

