



1.3.5. Характеристика тепловых сетей МУП «Арамиль-Тепло», присоединенных котельной № 7 (г. Арамиль ул. Мира,6-А/2)

Технические характеристики тепловых сетей, присоединенных к котельной № 7

№	Показатели	Ед. измерен ия	Значение
1	Температурный график теплоснабжения от котельной	°C	95-70
2	Диаметры трубопроводов системы теплоснабжения на выходе из котельной	Ду, мм	Dy 150
3	Значение суммарной тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию, с учетом тепловых потерь в сетях	Гкал/час	1,169 Гкал/ч;
4	Расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе из котельной,	т/час	G = 46т/час
5	Температура горячей воды, поступаемой в систему ГВС	°C	65-70
6	Схема подключения абонентов к теплосети		Зависимая, закрыта
7	Характеристика теплосети		четырехтрубная, прокладка надземная на низки опорах и подземна канальная, тепловая изоляция удовлетворительно состоянии.
8	Периодичность опрессовок и объем выполненных ремонтов за три последних года	раз в год	2
9	Статистика аварий с указанием номеров участков теплосети и тепловой нагрузки отключаемых	Кол-во аварий	нет данных

Общая протяженность тепловых сетей, присоединенных к котельной №7 составляет 0,64 км.Прокладка сетей применена подземная канальная и надземная - на низких опорах. Наибольший диаметр Ду 150 мм, наименьший диаметр – 50 мм. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов трассы. Тепловая изоляция выполнена, в основном, из минераловатных плит, покрывной слой – тонколистовая сталь или рубероид.

Фактические тепловые потери в тепловых сетях $Q_{rm\varphi} = 0{,}0554$ Гкал/час, что составляет 4,9 % от присоединенной тепловой нагрузки.

Нормативные тепловые потери в сетях $Q_{\text{тин}} = 0,0364 \ \Gamma$ кал/час, что составляет 3,3 % от присоединенной тепловой нагрузки.

Фактические тепловые потери близки к нормативным значениям. Это свидетельствует об удовлетворительном состоянии тепловой изоляции. Низкие значения нормативных тепловых потерь объясняются подземным типом прокладки тепловых сетей и низким значением отношения протяженности тепловых сетей к присоединенной тепловой нагрузке. Эта величина составляет D = 0,576 км/Гкал.

Пьезометрический график тепловых сетей представлен на рисунке 18.

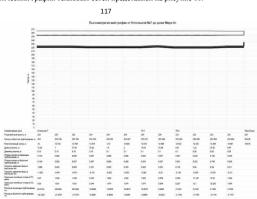


Рис. 18 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной №7 от котельной до д. Мира, бо



1.3.6 Характеристика тепловых сетей МУП «Арамиль-Тепло», присоединенных к котельной № 8 (г.Арамиль ул. 1 Мая)

		Ед.	Значение	
№	Показатели	измерен		
		ия		
1	Температурный график теплоснабжения от котельной	°C	95-70	
2	Диаметры трубопроводов системы	Ду, мм	Dy 250	
	теплоснабжения на выходе из котельной			
3	Значение суммарной тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию, с учетом тепловых потерь в сетях	Гкал/час	11,78 Гкал/ч;	
4	Расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе из котельной,	т/час	G = 453 T/qac	
5	Температура горячей воды, поступаемой в систему ГВС	°C	65-70	
6	Схема подключения абонентов к теплосети		Зависимая, закрытая	
7	Характеристика теплосети		четырехтрубная,	
			прокладка надземная	
			на низких опорах и	
			подземная канальная	
			тепловая изоляция в	
			удовлетворительном	
			состоянии.	
8	Периодичность опрессовок и объем	раз в год	2	
	выполненных ремонтов за три последних года	раз з год		
9	Статистика аварий с указанием номеров	Кол-во	нет данных	
	участков теплосети и тепловой нагрузки	аварий	ne. Autition	
	отключаемых потребителей Общая протяженность тепловых сетей, присоели			

км.Прокладка сетей применена подземная канальная и надземная - на низких опорах. Наибольший диаметр Ду 250 мм, наименьший диаметр – 50 мм. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов

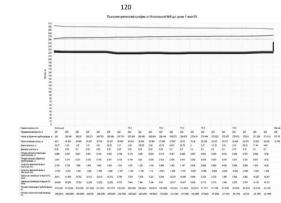
Тепловая изоляция выполнена из минераловатных плит, покрывной слой тонколистовая сталь или рубероид, а также ППУ изоляция.

Фактические тепловые потери в тепловых сетях $Q_{m\psi}=0,648$ Гкал/час, что составляет 5,8 % от присоединенной тепловой нагрузки.

Нормативные тепловые потери в сетях $Q_{\text{тви}} = 0,417$ Гкал/час, что составляет 3,8 % от присоединенной тепловой нагрузки. Фактические тепловые потери близки к нормативным значениям. Это свидетельствует

об удовлетворительном состоянии тепловой изоляции. Низкие значения нормативных тепловых потерь объясняются преобладанием подземного типа прокладки тепловых сетей и низким значением отношения протяженности тепловых сетей к присоединенной тепловой нагрузке. Эта величина составляет D = 0,436 км/Гкал.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлена на рисунках 20, 21, 22.



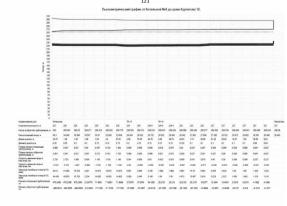


Рис. 21 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной № 8 от котельной до д. Курчатова, 12

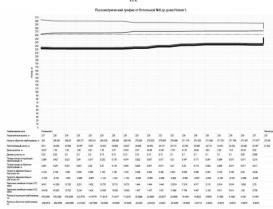
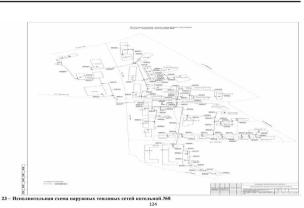


Рис. 22 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной № 8 от котельной до д. Новая, 1



1.3.7 Характеристика тепловых сетей МУП «Арамиль-Тепло», присоедин

ъод зарактеристика тепловых сетей МУП котельной № 11 (п. Арамиль, ул. Ломоносова,4-Б) Технические характеристики тепловых сетей, присое таблице 15.

№	Показатели	Ед. измерен ия	Значение
1	Температурный график теплоснабжения от котельной	°C	95-70
2	Диаметры трубопроводов системы теплоснабжения на выходе из котельной	Ду, мм	Dy 100
3	Значение суммарной тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию, с учетом тепловых потерь в сетях	Гкал/час	0,712 Гкал/ч;
4	Расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе из котельной,	т/час	G = 44 _T /час
5	Температура горячей воды, поступаемой в систему ГВС	°C	65-70
6	Схема подключения абонентов к теплосети		Зависимая, закрытая
7	Характеристика теплосети		четырехтрубная, проклады надземная на низких опорах, тепловая изоляция в удовлетворительном состоянии.
8	Периодичность опрессовок и объем выполненных ремонтов за три последних года	раз в год	2
9	Статистика аварий с указанием номеров участков теплосети и тепловой нагрузки отключаемых потребителей	Кол-во аварий	нет данных

Общая протяженность тепловых сетей, присоединенных к котельной № 11 составляет 0,66 Общая протяженность тепловых сетей, присоединенных к котельной № 11 составляет 0,06 км. Прокладка сетей применена надземная – на низких опорах. Наибольший диаметр Ду 250 мм. компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов трассы.

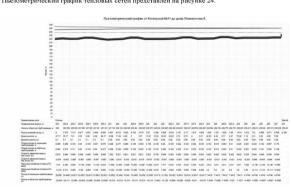
Тепловая изоляция выполнена, в основном, из минераловатных плит, покрывной слой – тонколистовая сталь или рубероид.

Фактические тепловые потери в тепловых сетях Q_{тоф} = 0,092 Гкал/час, что составляет 15,8

% от присоединенной тепловой нагрузки.

Нормативные тепловые потери в сетях $Q_{\text{тин}} = 0,061$ Гкал/час, что составляет 10,5 % от

присоединенной тепловію інагрузки.
Фактические тепловые потери в сетях $\chi_{\rm min}=0.001$ Гкалічас, что составляют 10,3 % от присоединенной тепловію інагрузки.
Фактические тепловые потери в сетях незначительно превышают нормативные значения. Это объясняется довъястворительным состоянием тепловой изоляции. Высокие значения нормативных тепловых потерь объясняется высоким значением отношения протяженности тепловых сетей к присоединенной тепловой нагрузке. Эта величния осставляет D=1,05 км/Гкал. Пьезометрический график тепловых сетей представлен на рисунке 24.





1.3.8 Характеристика тепловых сетей МУП «Арамиль-Тепло», присоединенных котельной АО «ААРЗ» (г. Арамиль, Гариизон)

Технические характеристики тепловых сетей, присоединенных к котельной АО

(ААРЗ» указаны в таблице 16. Таблица 16 нические характеристики тепловых сетей присоединенных к котельной АО «ААРЗ»					
Νž	Показатели	Ед. измерен ия	Значение		
1	Температурный график теплоснабжения от котельной	°C	95-70		
2	Диаметры трубопроводов системы теплоснабжения на выходе из котельной	Ду, мм	Dy 200		
3	Значение суммарной тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию, с учетом тепловых потерь в сетях	Гкал/час	3,62 Гкал/ч;		
4	Расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе из котельной,	т/час	G = 118т/час		
5	Температура горячей воды, поступаемой в систему ГВС	°C	65-70		
6	Схема подключения абонентов к теплосети		Зависимая, закрыт		
7	Характеристика теплосети		четырехтрубная прокладка прокладка надземная на низк опорах, подземна канальная, тепловая изоляция удовлетворительн состоянии.		
8	Периодичность опрессовок и объем выполненных ремонтов за три последних года	раз в год	2		
9	Статистика аварий с указанием номеров участков теплосети и тепловой нагрузки отключаемых потребителей	Кол-во аварий	нет данных		

Потребителей
Общая протяженность тепловых сетей присоединенных к Котельной АО «ААРЗ» составляет 2,6 км. Прокладка сетей применена надземная — на низких опорах и подземная – канальная. Наибольший диаметр Ду 200 км, наименьший диаметр — 50 км. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов трассы.
По направлению ул. Гарнизон тепловая изоляция выполнена, в основном, из минераловатных плит, покрывной слой — тоиколистовая сталь или рубероид. По направлению ул. Компенсаторам и и фактические тепловые потери в тепловых сетях Q_{тоф} = 0,325 Гкал/час, что составляет 12,4 % от присоединенной тепловой нагрузки.
Нормативные тепловые потери в сетях Q_{тоф} = 0,191 Гкал/час, что составляет 7,3 % от присоединенной тепловой пагрузки.
Фактические тепловые потери в сетях незначительно превышают нормативные фактические тепловые потери в сетях незначительно превышают нормативные

присосединенной тепловой нагрузки.

Фактические тепловые потери в сетях незначительно превышают нормативные значения. Это объясняется удовлетворительным состоянием тепловой изоляции. Относительно невысокие нормативные тепловые потери объясняются невысоким значением отношения протяженности тепловых сетей к присоединенной тепловой нагрузке. Эта величина составляет D = 0,99 км/Гкал.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлен на рисунках 26, 27, 28.