

Утверждаю
И.о. начальника
Петровского ЛПУМГ
Р.В. Горынин

«29» 05 2025 г.

Отчет
о результатах технического обследования
объектов теплоснабжения

г. Петровск

«29» 05 2025г.

По результатам проведения технического обследования систем теплоснабжения трех шестнадцати квартирных домов по адресу г. Петровск, ул. Газовиков, дом №1а, №1б, №1в составлен настоящий Отчет.

Сроки проведения технического обследования: с 06.05.2025г. по 22.05.2025г.

Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности с использованием объектов, в отношении которых проведено техническое обследование: Филиал ООО «Газпром трансгаз Саратов» Петровское ЛПУМГ.

По результатам технического обследования:

1) перечень объектов, в отношении которых было проведено обследование:

№ п/п	Обследуемый объект теплоснабжения	Место нахождения
1	Оборудование котельной КС Петровск	Саратовская обл., Петровский р-н, Петровское ЛПУМГ
2	Трубопроводы тепловых сетей стальные	Саратовская обл., Петровский р-н, Петровское ЛПУМГ

2) перечень параметров, технических характеристик, фактических показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, выявленных в процессе проведения технического обследования:

А. Описание основных параметров и технических характеристик объектов теплоснабжения:

- оборудование котельной КС Петровск смонтировано в существующем помещении котельной служебно-эксплуатационного блока КС Петровск в 2006 году. Теплопроизводительность котельной $Q=4,4$ МВт (3,8 Гкал/ч). Установлено: котлы Турботерм 1100 с комплектом автоматики и безопасности АБУ-1 $Q=1,1$ МВт – 4шт. (3 рабочих, 1 резервный), горелки газовые G 5/2 DN 50 исп. ZD, 300-1750кВт – 4шт., автоматизированная водоподготовительная установка ВПУ-3М-01, $G=3$ м³/час – 1шт., гидромагнитная система защиты от

накипи и коррозии ГМС-40 Ду=25мм - 2шт., насос рециркуляционный КМ 100-65-200 $G=35\text{ м}^3/\text{час}$ $H=30\text{ м.вод.ст.}$ с электродвигателем А112М2Ж1 $n=2900\text{ об/мин}$, $N=7,5\text{ кВт}$ – 1шт., насосы центробежные одноступенчатые моноблочные ЦК 80-65-160 $G=115\text{ м}^3/\text{час}$ $H=30\text{ м.вод.ст.}$ с электродвигателем 4АМ160S2 $N=15\text{ кВт}$ – 2шт., газовый комплекс СГ -ЭКВз-Т-0,5-650/1,6 - 1шт., тепловычислитель ТСП-022 - 1шт., расходомер ЭРСВ-410 Ду=80мм - 2шт., системы с диспетчерской связью двухпороговые САКЗМ-М-3DN 100 СД -1шт., САКЗМ-М-3DN 150 СД -1шт., комплект оборудования для газовых анализаторов КГА -1-1 -1шт., сигнализаторы оксида углерода СОУ-1 -4шт., прибор приемно-контрольный охранно-пожарный ППКОП Нота, манометры и термометры;

- трубопроводы тепловых сетей стальные от котельной Петровского ЛПУМГ до ул. Газовиков построены в 1967 году. В 2004 - 2005 годах выполнен капитальный ремонт с полной заменой трубопроводов и запорной арматуры. Труба стальная Дн114 мм, протяженность 2000 м, в т.ч. подземная часть 1850 м, надземная на стальных опорах - 150 м. Тепловые камеры - 2 шт., вводные колодцы - 3 шт., запорная арматура - задвижки Ду100 мм - 4 шт., запорная арматура - задвижки Ду50 мм - 6 шт.

Б. Описание фактических показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях - 0;
- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии – 164,38 кг.у.т./Гкал;
- величина технологических потерь при передаче тепловой энергии – 13,03%.

В. Выявленные дефекты и нарушения (с привязкой к конкретному объекту):

- оборудование котельной КС Петровск – дефекты и нарушения отсутствуют;
- трубопроводы тепловых сетей стальные - дефекты и нарушения отсутствуют.

Фотоматериалы и результаты инструментальных исследований (испытаний, измерений) предоставлены в приложении №1, №2, №3 к Отчету.

3) заключение о техническом состоянии объектов системы теплоснабжения:

Техническое состояние объектов системы теплоснабжения удовлетворительное.

4) Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения в момент проведения обследования, включая процент износа объекта теплоснабжения:

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Оценка технического состояния	Процент износа
1	Оборудование котельной КС Петровск	2006	Удовлетворительное	94.17%

2	Трубопроводы тепловых сетей стальные	1967	Удовлетворительное	94.2%
---	--	------	--------------------	-------

5) заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения:

Котлы «Турботерм-1100» №1, №2, №3 и №4 допущены к дальнейшей эксплуатации со следующими параметрами: $T_1-95^{\circ}\text{C}$, $T_2-70^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{разреш}}=6,0 \text{ кгс/см}^2$;

Трубопроводы тепловых сетей допущены к дальнейшей эксплуатации со следующими параметрами: $T_1-95^{\circ}\text{C}$, $T_2-70^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{разреш}}=5,0 \text{ кгс/см}^2$.

6) ссылки на строительные нормы, правила, технические регламенты, иную техническую документацию:

-Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок;

-Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов, водоподогревателей и с температурой нагрева воды не выше 338 К (115⁰С).

7) рекомендации и предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности, по режимам эксплуатации обследованных объектов, по мероприятиям с указанием предельных сроков их инвестиционных проектов), необходимых для достижения предложенных плановых значений показателей надежности, и энергетической эффективности, рекомендации по способам приведения объектов системы теплоснабжения в состояние, необходимое для дальнейшей эксплуатации, и возможные проектные решения:

Режим работы котлов вести строго по режимным картам, составленным на основании испытаний оборудования, проведенных специалистами лаборатории по диагностике теплотехнического оборудования Инженерно-технического центра ООО «Газпром трансгаз Саратов»;

Отклонение среднесуточной температуры воды, поступающей в систему отопления должно быть в пределах +/- 3% от установленного температурного графика.

Начальник службы ЭВС
Петровского ЛПУМГ



Д.А. Малкин

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
Р.В. Горынин

« 21 » 05 2025 г.

Акт № 18/05/25

технического освидетельствования водогрейного котла «Турботерм-1100» в котельной
КС Петровск, станционный № 1, заводской № 623

г. Петровск

« 21 » 05 2025г.

Мы, комиссия, назначенная приказом № 71 от 18.03.2024 года, в составе: и.о. начальника службы ЭВС Серов С.Г., инженер по ЭТТО Тишин В.А., инженер по ЭСиОВКХ 2кат. Тимофеев С.А., начальник службы АИМО Биркалов А.В., провела техническое освидетельствование водогрейного котла «Турботерм-1100» ст.№1, включая проверку технической документации, наружный и внутренний осмотр, гидравлическое испытание.

Техническая документация, включая паспорт котла, ремонтный журнал, приказ о назначении ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, имеется в наличии. Записи в паспорт котла о проведенных ранее освидетельствованиях внесены.

Наружный и внутренний осмотры поверхностей нагрева котла «Турботерм-1100» проведены. Перед осмотром котла была открыта передняя поворотная крышка и снят задний топочный люк. Проведена механическая чистка жаровой трубы и трубных решеток

По результатам осмотра поверхностей котла трещин, надрывов, отдулин, выпучин и коррозии на наружных поверхностях стенок труб, а также повреждений теплоизоляции, вызывающие перегрев металла элементов котла, не выявлено.

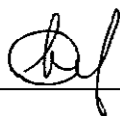
Гидравлическое испытание котла «Турботерм-1100» ст.№1 проведено в течение 10 минут пробным давлением $P_{проб.} = 6 \text{ кгс/см}^2$, после чего давление снижено до рабочего $P_{раб.} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$. После гидравлического испытания видимых остаточных деформаций, трещин, признаков разрыва, течи, потения воды в сварных, разъемных соединениях и в основном металле не обнаружено. Котел «Турботерм-1100» ст.№1 гидравлическое испытание пробным давлением выдержал.

Заключение: Котел «Турботерм-1100» станционный № 1, заводской № 623 по результатам технического освидетельствования допущен к дальнейшей эксплуатации с разрешенным давлением 6 кгс/см^2 и температурой воды 95°C .

Ответственный за исправное состояние
и безопасную эксплуатацию котлов

 /В.А. Тишин/

Члены комиссии

 /С.Г. Серов/

 /С.А. Тимофеев/

 /А.В. Биркалов/

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
Р.В. Горынин
« 21 » 05 2025 г.

Акт № 19/05/25
технического освидетельствования водогрейного котла «Турботерм-1100» в
котельной КС Петровск, станционный № 2, заводской № 625

г. Петровск

« 21 » 05 2025г.

Мы, комиссия, назначенная приказом № 71 от 18.03.2024 года, в составе: и.о. начальника службы ЭВС Серов С.Г., инженер по ЭТТО Тишин В.А., инженер по ЭСиОВКХ 2кат. Тимофеев С.А., начальник службы АиМО Биркалов А.В., провела техническое освидетельствование водогрейного котла «Турботерм-1100» ст.№2, включая проверку технической документации, наружный и внутренний осмотр, гидравлическое испытание.

Техническая документация, включая паспорт котла, ремонтный журнал, приказ о назначении ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, имеется в наличии. Записи в паспорт котла о проведенных ранее освидетельствованиях внесены.

Наружный и внутренний осмотры поверхностей нагрева котла «Турботерм-1100» проведены. Перед осмотром котла была открыта передняя поворотная крышка и снят задний топочный люк. Проведена механическая чистка жаровой трубы и трубных решеток

По результатам осмотра поверхностей котла трещин, надрывов, отдулин, выпучин и коррозии на наружных поверхностях стенок труб, а также повреждений теплоизоляции, вызывающие перегрев металла элементов котла, не выявлено.

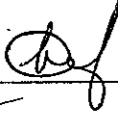
Гидравлическое испытание котла «Турботерм-1100» ст.№2 проведено в течение 10 минут пробным давлением $P_{\text{проб.}} = 6 \text{ кгс/см}^2$, после чего давление снижено до рабочего $P_{\text{раб.}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$. После гидравлического испытания видимых остаточных деформаций, трещин, признаков разрыва, течи, потения воды в сварных, разъемных соединениях и в основном металле не обнаружено. Котел «Турботерм-1100» ст.№2 гидравлическое испытание пробным давлением выдержал.

Заключение: Котел «Турботерм-1100» станционный № 2, заводской № 625 по результатам технического освидетельствования допущен к дальнейшей эксплуатации с разрешенным давлением 6 кгс/см^2 и температурой воды 95°C .

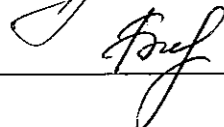
Ответственный за исправное состояние
и безопасную эксплуатацию котлов

 /В.А. Тишин/

Члены комиссии

 /С.Г. Серов/

 /С.А. Тимофеев/

 /А.В. Биркалов /

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
Р.В. Горынин
« 21 » 05 2025 г.

Акт № 20/05/25
технического освидетельствования водогрейного котла «Турботерм-1100» в
котельной КС Петровск, станционный № 3, заводской № 624

г. Петровск

« 21 » 05 2025г.

Мы, комиссия, назначенная приказом № 71 от 18.03.2024 года, в составе: и.о. начальника службы ЭВС Серов С.Г., инженер по ЭТТО Тишин В.А., инженер по ЭСиОВКХ 2кат. Тимофеев С.А., начальник службы АиМО Биркалов А.В., провела техническое освидетельствование водогрейного котла «Турботерм-1100» ст.№3, включая проверку технической документации, наружный и внутренний осмотр, гидравлическое испытание.

Техническая документация, включая паспорт котла, ремонтный журнал, приказ о назначении ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, имеется в наличии. Записи в паспорт котла о проведенных ранее освидетельствованиях внесены.

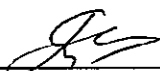
Наружный и внутренний осмотры поверхностей нагрева котла «Турботерм-1100» проведены. Перед осмотром котла была открыта передняя поворотная крышка и снят задний топочный люк. Проведена механическая чистка жаровой трубы и трубных решеток

По результатам осмотра поверхностей котла трещин, надрывов, отдулин, выпучин и коррозии на наружных поверхностях стенок труб, а также повреждений теплоизоляции, вызывающие перегрев металла элементов котла, не выявлено.

Гидравлическое испытание котла «Турботерм-1100» ст.№3 проведено в течение 10 минут пробным давлением $P_{\text{проб.}} = 6 \text{ кгс/см}^2$, после чего давление снижено до рабочего $P_{\text{раб.}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$. После гидравлического испытания видимых остаточных деформаций, трещин, признаков разрыва, течи, потения воды в сварных, разъёмных соединениях и в основном металле не обнаружено. Котел «Турботерм-1100» ст.№3 гидравлическое испытание пробным давлением выдержал.

Заключение: Котел «Турботерм-1100» станционный № 3, заводской № 624 по результатам технического освидетельствования допущен к дальнейшей эксплуатации с разрешенным давлением 6 кгс/см^2 и температурой воды 95°C .

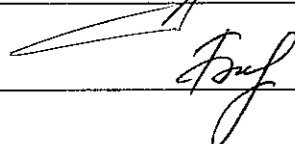
**Ответственный за исправное состояние
и безопасную эксплуатацию котлов**

 /В.А. Тишин/

Члены комиссии

 /С.Г. Серов/

 /С.А. Тимофеев/

 / А.В. Биркалов /

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
Р.В. Горынин
« 21 » 05 2025 г.

Акт № 21/05/25
технического освидетельствования водогрейного котла «Турботерм-1100» в
котельной КС Петровск, станционный № 4, заводской № 622

г. Петровск

« 21 » 05 2025 г.

Мы, комиссия, назначенная приказом № 71 от 18.03.2024 года, в составе: и.о. начальника службы ЭВС Серов С.Г., инженер по ЭТТО Тишин В.А., инженер по ЭСиОВКХ 2кат. Тимофеев С.А., начальник службы АиМО Биркалов А.В., провела техническое освидетельствование водогрейного котла «Турботерм-1100» ст.№4, включая проверку технической документации, наружный и внутренний осмотр, гидравлическое испытание.

Техническая документация, включая паспорт котла, ремонтный журнал, приказ о назначении ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, имеется в наличии. Записи в паспорт котла о проведенных ранее освидетельствованиях внесены.

Наружный и внутренний осмотры поверхностей нагрева котла «Турботерм-1100» проведены. Перед осмотром котла была открыта передняя поворотная крышка и снят задний топочный люк. Проведена механическая чистка жаровой трубы и трубных решеток

По результатам осмотра поверхностей котла трещин, надрывов, отдулин, выпучин и коррозии на наружных поверхностях стенок труб, а также повреждений теплоизоляции обмуровки, вызывающие перегрев металла элементов котла, не выявлено.

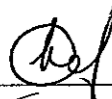
Гидравлическое испытание котла «Турботерм-1100» ст.№4 проведено в течение 10 минут пробным давлением $P_{\text{проб.}} = 6 \text{ кгс/см}^2$, после чего давление снижено до рабочего $P_{\text{раб.}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$. После гидравлического испытания видимых остаточных деформаций, трещин, признаков разрыва, течи, потения воды в сварных, разъемных соединениях и в основном металле не обнаружено. Котел «Турботерм-1100» ст.№4 гидравлическое испытание пробным давлением выдержал.

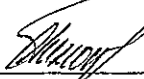
Заключение: Котел «Турботерм-1100» станционный № 4, заводской № 622 по результатам технического освидетельствования допущен к дальнейшей эксплуатации с разрешенным давлением 6 кгс/см^2 и температурой воды 95°C .

Ответственный за исправное состояние
и безопасную эксплуатацию котлов

 /В.А. Тишин/

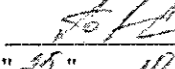
Члены комиссии

 /С.Г. Серов/

 /С.А. Тимофеев/

 / А.В. Биркалов /

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 Петровского ЛПУМГ
 ООО "Газпром трансгаз Саратов"


 " 25 " 10 2024 г. Р.В. Горюнин

РЕЖИМНАЯ КАРТА
 режимной наладки котла "Турботерм-1100" №1

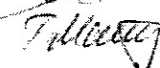
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Режим работы	
			МГ	БГ
1	Давление газа на горелке	кПа	2,0	0,95
2	Положение газовой заслонки	%	40	90
3	Расход газа приведенный к и.у.	нм ³ /ч	84,9	107,6
4	Давление воздуха на горелке	кПа	0,30	1,00
5	Положение воздушной заслонки	позиция	1,3	4,5
6	Давление газа перед клапаном	кПа	2,7	2,5
7	Температура воздуха на горение	°С	18	18
8	Давление воды перед котлом	кгс/см ²	2,7	2,9
9	Давление воды после котла	кгс/см ²	4,1	4,2
10	Температура воды перед котлом	°С	58	59
11	Температура воды после котла	°С	69	71
12	Разрежение в топке	×10 Па	-5	-5
13	Состав уходящих газов	CO ₂	7,8	8,4
		O ₂	7,1	6,1
		CO	0	0
14	Коэффициент избытка воздуха		1,46	1,36
15	Температура уходящих газов	°С	127	149
16	КПД	%	86,4	87,1
17	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,612	0,782
18	Низшая теплота сгорания топлива	ккал/м ³	8343	8343
19	Потери тепла с уходящими газами	%	6,2	7,0
20	Потери тепла от химнедожога	%	0	0
21	Потери тепла в окружающую среду	%	7,4	5,9

Примечание: 1. Режимная карта действительна для данного вида топлива.

2. После капитального ремонта, реконструкции или отклонения параметров от нормальных значений необходимо проведение повторных испытаний, для корректировки режимных карт.

Составил инженер-энергетик ИТЦ

Ознакомлен начальник службы ЭВС Петровского ЛПУМГ

25.10.2024
 Е.А. Перекальский

Д.А. Малкин

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
ООО "Газпром трансгаз Саратов"

Р.В. Горьнин
"15" 10 2024 г.

РЕЖИМНАЯ КАРТА
режимной палатки котла "Турботерм-1100" №2

№ п/п	Наименование параметра		Единица измерения	Режим работы	
				МГ	БГ
1	Давление газа на горелке		кПа	1,9	0,8
2	Положение газовой заслонки		%	38	90
3	Расход газа приведенный к н.у.		нм ³ /ч	83,7	104,9
4	Давление воздуха на горелке		кПа	0,18	0,45
5	Положение воздушной заслонки		позиция	1,0	3,0
6	Давление газа перед клапаном		кПа	2,1	2,0
7	Температура воздуха на горение		°С	18	18
8	Давление воды перед котлом		кгс/см ²	2,7	2,9
9	Давление воды после котла		кгс/см ²	4,1	4,2
10	Температура воды перед котлом		°С	58	59
11	Температура воды после котла		°С	69	71
12	Разрежение в топке		×10 Па	-4	-4
13	Состав уходящих газов	CO ₂	%	7,8	8,2
		O ₂	%	7,3	6,4
		CO	ppm	0	0
14	Коэффициент избытка воздуха			1,48	1,40
15	Температура уходящих газов		°С	141	161
16	КПД		%	85,4	86,2
17	Теплопроизводительность		Гкал/ч	0,596	0,754
18	Низшая теплота сгорания топлива		ккал/м ³	8343	8343
19	Потери тепла с уходящими газами		%	7,1	7,8
20	Потери тепла от химнедожога		%	0	0
21	Потери тепла в окружающую среду		%	7,5	6,0

Примечание: 1. Режимная карта действительна для данного вида топлива.

2. После капитального ремонта, реконструкции или отклонения параметров от нормальных значений необходимо проведение повторных испытаний, для корректировки режимных карт.

Составил инженер-энергетик ИТЦ

Ознакомлен начальник службы ЭВС Петровского ЛПУМГ

25.10.2024
Е.А. Перекальский
Д.А. Малкин

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Петровского ЛПУМГ
ООО "Газпром трансгаз Саратов"
Р.В. Горынин
" 25 " 10 2024 г.

РЕЖИМНАЯ КАРТА
режимной наладки котла "Турботерм-1100" №3

№ п/п	Наименование параметра		Единица измерения	Режим работы	
				МГ	БГ
1	Давление газа на горелке		кПа	1,7	1,0
2	Положение газовой заслонки		%	42	90
3	Расход газа приведенный к н.у.		нм ³ /ч	98,5	119,4
4	Давление воздуха на горелке		кПа	0,55	0,95
5	Положение воздушной заслонки		позиция	2,5	5,0
6	Давление газа перед клапаном		кПа	2,4	2,1
7	Температура воздуха на горение		°С	18	18
8	Давление воды перед котлом		кгс/см ²	2,8	3,0
9	Давление воды после котла		кгс/см ²	4,1	4,2
10	Температура воды перед котлом		°С	58	60
11	Температура воды после котла		°С	69	72
12	Разрежение в топке		×10 Па	-5	-5
13	Состав уходящих газов	CO ₂	%	8,2	8,5
		O ₂	%	6,4	5,9
		CO	ppm	0	0
14	Коэффициент избытка воздуха			1,40	1,35
15	Температура уходящих газов		°С	141	157
16	КПД		%	86,9	87,3
17	Теплопроизводительность		Гкал/ч	0,714	0,870
18	Низшая теплота сгорания топлива		ккал/м ³	8343	8343
19	Потери тепла с уходящими газами		%	6,7	7,4
20	Потери тепла от химнедожога		%	0	0
21	Потери тепла в окружающую среду		%	6,4	5,5

Примечание: 1. Режимная карта действительна для данного вида топлива.

2. После капитального ремонта, реконструкции или отклонения параметров от нормальных значений необходимо проведение повторных испытаний, для корректировки режимных карт.

Составил инженер-энергетик ИТЦ

Ознакомлен начальник службы ЭВС Петровского ЛПУМГ

25.10.2024
Е.А. Перекальский

Д.А. Малкин

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 Петровского ЛПУМФ
 ООО "Газпром трансгаз Саратов"
 Р.В. Горынин
 " 25 " 10 2024 г.

РЕЖИМНАЯ КАРТА
 режимной наладки котла "Турботерм-1100" №4

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Режим работы	
			МГ	БГ
1	Давление газа на горелке	кПа	2,1	1
2	Положение газовой заслонки	%	35	90
3	Расход газа приведенный к н.у.	нм ³ /ч	98,4	121,3
4	Давление воздуха на горелке	кПа	0,40	1,00
5	Положение воздушной заслонки	позиция	1,5	4,3
6	Давление газа перед клапаном	кПа	2,5	2,1
7	Температура воздуха на горение	°С	18	18
8	Давление воды перед котлом	кгс/см ²	2,7	2,9
9	Давление воды после котла	кгс/см ²	4,1	4,2
10	Температура воды перед котлом	°С	58	59
11	Температура воды после котла	°С	69	71
12	Разрежение в топке	×10 Па	-6	-6
13	Состав уходящих газов	CO ₂	%	7,8
		O ₂	%	7,1
		CO	ppm	0
14	Коэффициент избытка воздуха		1,46	1,36
15	Температура уходящих газов	°С	125	141
16	КПД	%	87,5	88,2
17	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,719	0,893
18	Низшая теплота сгорания топлива	ккал/м ³	8543	8543
19	Потери тепла с уходящими газами	%	6,1	6,6
20	Потери тепла от химнедожога	%	0	0
21	Потери тепла в окружающую среду	%	6,4	5,2

Примечание: 1. Режимная карта действительна для данного вида топлива.

2. После капитального ремонта, реконструкции или отклонения параметров от нормальных значений необходимо проведение повторных испытаний, для корректировки режимных карт.

Составил инженер-энергетик ИТЦ

Ознакомлен начальник службы ЭВС Петровского ЛПУМФ

25.10.2024
 Е.А. Перекальский
 Д.А. Малкин

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
Петровского ЛПУМГ

Р.В. Горынин
«06» 05 2025 г.

АКТ № 2/05/25

технического освидетельствования объекта
«Тепловые сети КС Петровск» Петровского ЛПУМГ

Мы, нижеподписавшиеся, постоянно действующая комиссия в составе:

председатель комиссии – главный инженер филиала	Р.В. Горынин
члены комиссии -начальник службы ЭВС	Д.А. Малкин
-инженер по ЭТТО	В.А. Тишин
- инженер по ЭСиОВКХ 2 кат.	С.А. Тимофеев
- начальник службы АиМО	А.В. Биркалов

назначенная приказом № 71 от 18.03.2024г. произвели техническое освидетельствование объекта «Тепловые сети КС Петровск» Петровского ЛПУМГ

Место установки	Тип	Заводской №	Паспортные данные	Год ввода в эксплуатацию
КС Петровск Петровского ЛПУМГ	Труба стальная Ду219- Ду57 мм	б/н	Труба стальная Ду219 мм, Ду108 мм, Ду159 мм, Ду89 мм, Ду76 мм, Ду57 мм, общей протяженностью 17,300 км	01.01.1962- 01.01.1973

Комиссия установила:

по результатам проведенного технического освидетельствования: гидравлического испытания (Акт №1/05/25), наружного осмотра объект «Тепловые сети КС Петровск» пригоден к дальнейшей эксплуатации.

Заключение комиссии: Срок эксплуатации объекта «Тепловые сети КС Петровск» Петровского ЛПУМГ продлевается до июня 2026 года.

Члены комиссии:

	/Д.А. Малкин/
	/В.А. Тишин/
	/С.А. Тимофеев/
	/А.В. Биркалов/