

1. Сетевые насосы выходят в аварию, работают в ручке; диагностика, восстановление работы, записать параметры. САУ-У

ЦЕНТРАЛЬНІ ЖЕКІ КОНТРОЛЬ РАБОТИ НАСОСІВ.

2. Отопительный контроллер ТРМ32 включить в работу (зацепление на клапане)
Установить кривую

$T_{уст.отоп.} = f(T_{нар.})$

$T_{Н} = -37^{\circ}\text{C}$ $T_{уст.отоп.} = 95^{\circ}\text{C}$ ✓

$T_{Н} = +20^{\circ}\text{C}$ $T_{уст.отоп.} = 60^{\circ}\text{C}$ ✓

ПАРАМЕТРЫ УСТАНОВИЛИ

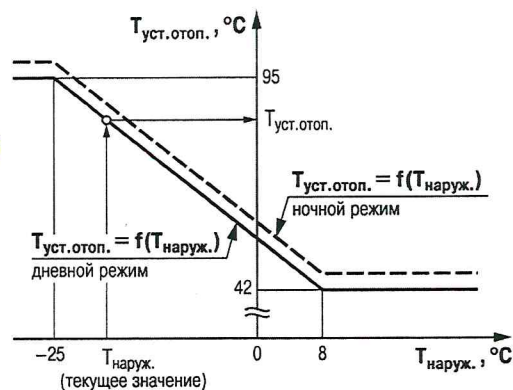


Рисунок 4.1

Ночной режим (U-09) уменьшение (-5°C) (проверить день ночь переключением тумблера под контроллером)

4.2.3.1 О работе системы в дневном/ночном режимах пользователя информирует заставка на нижнем цифровом индикаторе прибора (канал индикации – $T_{нар.}$):

- P--P – дневной режим;
- P--I – ночной режим.

Установить контроль температуры обратной воды (P-2)

$T_{Н} = -37^{\circ}\text{C}$ $T_{обр. макс} = 80^{\circ}\text{C}$ ✓

$T_{Н} = +20^{\circ}\text{C}$ $T_{обр. макс} = 55^{\circ}\text{C}$ ✓

$\Delta = 5^{\circ}\text{C}$ (U-10) ✓

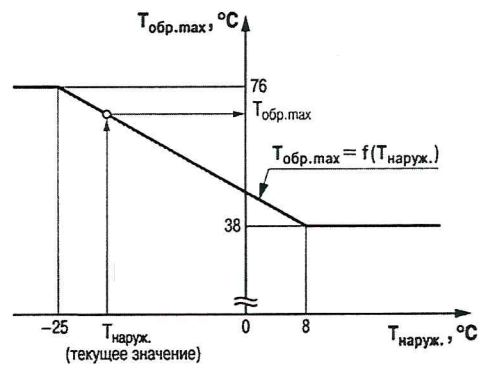


Рисунок 4.2

3. Термостат ТРМ1 на пультах котлов, контроль температуры дымовых газов установить блокировку горелки $t = 145^{\circ}\text{C}$, $\Delta = -10^{\circ}\text{C}$. *УСТАНОВЛЕНА*

4. Импульсный счетчик; возможно подключить к ТЭСМА (вычислитель).

Смотри схему. *ПОДКЛЮЧЕНА*

5. Счетчик газа: Внести название юридического лица, Измеряемая среда Природный газ, Состав.

Отчет за период 01.08.19 00:00 - 10.09.19 00:00
Сохранен 09.09.2019 в 14:55:58
Предприятие-владелец: _____

Счетчик газа Ирвис-РС4 № 29287; регистратор РИ-3-967; адр. 87, 4800 бит/с типоразмер ПП, мм 50; путь луча, мм 89,73; диапазон измеряемых расходов $Q_{наим.} \dots Q_{наиб.}$, м³/ч: (0,5...99,8*(Рабс/Ратм)); диапазон градуировки датчика абсолютного давления, кПа 70 ... 1000; диапазон градуировки датчика температуры, град.С -40 ... 60. Контрольная сумма градуировочных таблиц P, T, Q: CSF48EB19335 Действующие установки констант на начало отчетного периода: Измеряемая среда: метан метод расчета: К. Состав: 12, %; CO2, %; плотность, кг/м3. Договорные параметры: P дог., кПа °; T дог., °C °; Q дог. ° м.м3/ч; Контрактный час °; Начало месяца °; Отчетный период завершен, Тнар 46.6 .. 46.6 Показания накопительных счетчиков на момент начала отчетного периода: V=3170 н.м3; Vру=2339 м3 на момент конца отчетного периода: V=3170 н.м3; Vру=3270 м3

Наименование	2.5	ИРВС 9100.0000.00 11.0
Параметры измеряемой среды:		
наименование	Фактическое	
наименование	Фактическое	
коэффициент изотропии k (для газов)		Природный газ
плотность измеряемой среды при T=293.15K, P _{атм} =101.325 кПа, кг/м ³		(ГОСТ 30519.2-2015)
концентрация CO ₂ в объемных процентах (для природного газа)		1,32
концентрация N ₂ в объемных процентах (для природного газа)		0,647
состав в объемных процентах (для попутного газа)		9,02
метан		1,32

В паспорте лежит памятка, спроси у них паспорт.

ПАСПОРТА НЕТ

6. Снять показания, на их флэшку или нашу, установить программу, показать как считать инфу с флэшки.
7. Установить место подключения, назначение не расключенного кабеля в правом углу котельной, принять совместное решение по демонтажу его (в котельной!!!!). (кабель питания для чего?, Контроль давления подпитки ХВП?) *КАБЕЛЬ БЫЛ ПОСКОЛОЧЕН К РЕГУЛЯТОРУ ГД*
8. Контроль протока через ЭКМ-блокировка насоса (возможна, нет через нижнюю уставку, а верхняя контроль минимального давления)? *НЕТ, РЕАЛИЗАЦИЯ КОНТРОЛЯ ДАВ. ДВУХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ ВОЗМОЖНА*
9. Техническое обслуживание оборудования. Контроль герметичности газопровода *ВНЕЗ УСТАВКИ СОП. РЕЛЕ.* котельной и наружного перед котельной. Запись в журнале.
10. В ИТП повесить схемы (можно дать им это задание) только нужно будет фото для инспектора Ростехнадзора.

11. Проверить подкаютельные охранно-пожарной сигнализации в бдз-к, ПОСКОЛОЧЕНА.

Котел. 11.

2

80 84