

ВРЕМЕННАЯ РЕЖИМНАЯ КАРТА
 работы теплосети филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

| № п.п. | Наименование параметра | Обозначение | Размерность | Величина параметра | | | |
|--------|---|--|---------------------|---|---|--|---|
| | | | | Т _{нв} ≥ +8°C | | Т _{нв} < +8°C | |
| 1. | Температура наружного воздуха | T _{нв} | °C | | | | |
| 2. | Характеристика режима | - | - | Летний режим | Переходный режим (весна, осень) | Зимний режим | |
| | | | | отключено отопление в посёлке и на промплощадке, горячее водоснабжение включено | частично отключено (включено) отопление в посёлке и на промплощадке, включено горячее водоснабжение | включено отопление и горячее водоснабжение в посёлке и на промплощадке | включено отопление и горячее водоснабжение в посёлке, на промплощадке, на газовой водогрейной котельной |
| 3. | Число работающих сетевых насосов | к | шт. | 1 СН-5 (летний насос) | 1 СН-1 (2,3,4) | 2 СН-1,2 (3,4) | 3 СН-1,2,3(4) |
| 4. | Давление сетевой воды в подающем трубопроводе | P _{пр} | кгс/см ² | БЩУ-1 (ОС-50) 4,0 ТП-1 5,0±0,2 | БЩУ-1 4,8 ТП-1 5,5±0,23 | БЩУ-1 ТП-1 8,0 8,3±0,41 | БЩУ-1 ТП-1 8,9 8,1±0,1 |
| 5. | Давление в обратном трубопроводе | P _{обр} | кгс/см ² | БЩУ-1 (ОС-51) 2,0 ТП-1 3,1±0,2 | БЩУ-1 (ОС-51) 2,3 ТП-1 3,5±0,2 | БЩУ-1 (ОС-51) 2,2 ТП-1 3,7±0,2 | БЩУ-1 ТП-1 2,2 3,7±0,2 |
| 6. | Температура сетевой воды в подающем трубопроводе | T _{под.} | °C | 65±3% | 65±3% | Согласно температурному графику ±3% | Согласно температурному графику ±3% |
| 7. | Температура сетевой воды в обратном трубопроводе | T _{обр.} | °C | не должна превышать 3% от темп. графика | не должна превышать 3% от темп. графика | не должна превышать 3% от темп. графика | не должна превышать 3% от темп. графика |
| 8. | Расход сетевой воды в прямом трубопроводе | G _{общ./} G _{посёлок} | т/ч | 480/ 380 | 700/ 420 | 1100/ 730 | 1050/ 730 |
| 9. | Давление в под. и обр. трубопроводе на гребенке т/с промпл. | P _{гр.пп} | кгс/см ² | 3,0/2,2 | 3,0/2,2 | 3,8/2,6 | 4,4/2,7±0,1 |

Примечание:

1. Машинистам энергоблока поддерживать давление в подающем и обратном трубопроводах по приборам на БЩУ-1 (SMGRES_COMMON.100, SMGRES_COMMON.200). Отличие показаний давления в подающем и обратном трубопроводах на БЩУ (SMGRES_COMMON.100, SMGRES_COMMON.200) и показаний приборов на ТП-1 (теплосчётчик на посёлок) происходит из-за разницы уровней в установке датчиков.
2. Подключение бойлеров по пару производить в зависимости от количества работающих блоков, нагрузки блока, температуры наружного воздуха. Регулирование температуры в подающем трубопроводе производить путём изменения расхода пара на работающий бойлер и открытия (закрытия) перемычки между прямым и обратным трубопроводом (▼6м.К.О.)
Учитывая экономическую эффективность, необходимая тепловая производительность теплофикационной установки станции должна быть обеспечена включением, прежде всего, основных сетевых подогревателей (ОБ) турбин, с последующим включением пиковых сетевых подогревателей (ПБ) при исчерпании возможности ОБ. В исключительных случаях, при работе энергоблоков в отопительный период в однокорпусном режиме и значительном снижении температуры наружного воздуха, допускается подключать ПБ 1 или 2 энергоблока с подачей пара от КСН (о чем делается запись в оперативном журнале).
3. Во время подключения потребителей теплосети (в переходный период) давление в подающем трубопроводе необходимо поддерживать 7,7 ±0,2 кгс/см², следить за подпиткой, для обеспечения оптимального процесса подключения МКД.
4. Характеристика сетевых насосов:
 Летний сетевой насос СН-5 тип-Д 320-50; Расход G= 250+360 т/ч, напор H=46+54 м.в.ст.
 Зимний сетевой насос СН-1,2,3,4 тип - ЦН-400-105; Расход G= 290+450 т/ч, напор H=92+120 м.в.ст.

Начальник ПТС _____ А.А. Сергеев

Начальник КТЦ _____ К.С. Клёпа

Зам. начальника ПТС _____ Д.Ф. Варивода