УТВЕРЖДЕНО

Заместитель Председателя

Госстандарта – директор

Департамента по энергоэффективности

М.П.Малашенко

**Решение № 10 от 9 октября 2017 г.**

**республиканской оперативной группы по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии**

*О режиме работы систем теплоснабжения в отопительный период 2017/2018 года*

В целях обеспечения соблюдения режима экономии топлива
в отопительный период 2017/2018 года температуру прямой сетевой воды
от теплоисточников выдерживать по температурному графику
не выше 120/70 оС со среднесуточной температурой теплоносителя в зоне после его излома при tн.в.>+2 оС не выше 63оС и верхней срезкой 105оС кроме следующих теплоисточников:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Теплоисточники | Температур-ный график | Температура прямой сетевой воды в зоневерх. срезки/нижн. срезки | Примечание |
| Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ | 120/70оС | 105/65°Спри tн.в. ≥ +4,5oC | Опыт предыдущего отопительного сезона |
| Брестская ТЭЦ, ВРК-1, ВРК-2, ЮРК, Барановичская ТЭЦ, Лунинецкая РК, мини-ТЭЦ г. Пружаны | 120/70оС | 100/63°Спри tн.в. ≥ +3oC |
| Березовская ГРЭС | 120/70оС | 100/63°Спри tн.в. ≥ +3oC |
| Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 1-6 (открытая схема ГВС) | 120/70оС | 114/68°С |
| Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 7-9 (закрытая схема ГВС) | 120/70оС | 114/65°С |
| Лукомльская ГРЭС | 130/70оС | 120/70°С |
| Белорусская ГРЭС, МТЭЦ Барань, РК Восточная г. Орша, РК Северная г. Витебск, РК Новка г. Витебск | 120/70оС | 105/63°Спри tн.в. ≥ +2oC |
| Витебская ТЭЦ | 120/70оС | 115/65°С |
| Восточная мини-ТЭЦ г. Витебск | 120/70оС | 115/63°С |
| Оршанская ТЭЦ | 120/70°С | 95/70°С |
| Полоцкая ТЭЦ,РК "Ксты" – город" | 120-70 оС | 105/68°С |
| РК «Южная»,г. Витебск | 120/70оС | 115/63°С |
| РК "Ксты" - филиал "Весна – Энерго" | 120/70оС | 120/68°С | Наличие тепличного хозяйства |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №2 | 150/70оС | 150/70°С |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №1, контур 2 | 130/70оС | 110/65°С | Опыт предыдущего отопительного сезона |
| Светлогорская ТЭЦ | 120/70оС | 105/65°С |
| Гомельская ТЭЦ-2 | 130/70оС | 130/67°С |
| Гомельская ТЭЦ-1 | 130/70оС | 130/65°С |
| Жлобинская ТЭЦ  | 120/70оС | 120/65°С |
| Лидская ТЭЦ  | 115/70оС | 95/62°Спри tн.в. ≥ +5oC |
| Гродненская ТЭЦ-2 | 140/70оС | 115/70°Спри tн.в.=+4oC-----------------------(при tн.в. от +4oC до +8 oC снижение tпр.с.в.до 66оC) | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного сезона |
| РК «Кедышко»,РК «Масюковщина» | 130/70оС | 105/68°С | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного сезона |
| Котельные Минских тепловых сетей | 120/70оС | 105/65°С |
| Минская ТЭЦ-2 | 120/70оС | 105/68°С |
| Минская ТЭЦ-3Минская ТЭЦ-4, ТМ61 | 130/70оС | 105/70°С |
| Минская ТЭЦ-5  | 110/70оС | 105/65°С | Наличие участков ТС с ограниченной пропускной способностью |
| Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС 1-1 и от ПНС №4) | 120/70оС | 98°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С | Опыт предыдущего отопительного сезона  |
| РК-1 г. Могилев | 110/70 оС | 98°С – приtн.в. ≤ -18°С64°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-2 (1-й контур) | 150/70оС | 121°С – приtн.в. ≤ -10°С85°С – приtн.в. ≥ +8°С | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного сезона |
| Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС №5)  | 120/70оС | 98°С – приtн.в. ≤ -10°С70°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-2 (коллекторная) | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного сезона |
| Могилевская ТЭЦ-3 | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| котельная г. Костюковичи | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -16°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-1 | 120/70оС | 105°С – приtн.в. ≤ -18°С65°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Бобруйская ТЭЦ-1, мини-ТЭЦ г. Осиповичи | 120/70оС | 91°С – приtн.в. ≤ -16°С63°С – приtн.в. ≥ +2°С |
| Бобруйская ТЭЦ-2 | 115/70оС | 99°С – приtн.в. ≤ -15°С-----------------------70°С – при tн.в. ≥ +1°С со снижением до 67°С при tн.в. ≥ +9°С |

1. Рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома
по оптимизации режимов теплоснабжения обеспечить принятие:
	1. оперативных решений о переводе систем отопления жилых домов в режим «протапливания» при устоявшихся (прогнозируемых) положительных температурах наружного воздуха +4°С и выше в течении
	3 дней и отключении систем отопления – при среднесуточной температуре наружного воздуха +8°С в течение трех дней подряд;
	2. мер по отключению мет общего пользования в подъездах многоквартирных жилых домов в период включения отопления в жилищном фонде в порядке и на условиях, определенных решением республиканской оперативной группы по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии от 28.02.2017 № 8;
	3. мер по обеспечению перевода систем теплоснабжения в режим «протапливания» (снижение температуры воздуха в административных зданий до 12-14°С, производственных зданий – до 10-12°С) в течении отопительного периода в нерабочее время, в выходные (праздничные) дни, при положительных температурах наружного воздуха;
	4. мер по ведению экономичных режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения за счёт снижения температуры горячей воды в ночное время суток (с 2400 до 600 у потребителя) с учётом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем в пределах 30-40°С, вплоть до полного отключения подачи сетевой воды на водоподогреватель;
	5. иных исчерпывающих мер по оптимизации режимов теплоснабжения, экономному использованию топливно-энергетических ресурсов и выполнению данного решения.

Направляется рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии для руководства в работе и контроля за выполнением данного решения.