

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Председателя  
Госстандарта – директор  
Департамента по  
энергоэффективности  
(руководитель группы)  
В.Т.Крецкий

**Республиканская оперативная группа по оптимизации режимов  
теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии**

**Решение №20 от 20 апреля 2022 года**

*О режиме работы систем теплоснабжения  
в межотопительный период 2022 года*

В целях обеспечения выполнения государственных социальных стандартов, оптимальных режимов работы оборудования, учитывая высокую степень оснащенности систем теплоснабжения приборами учёта и регулирования, а также опыт предыдущих межотопительных периодов, ввести следующие режимы работы систем теплоснабжения на межотопительный период 2022 года:

1. на теплоисточниках, осуществляющих отпуск тепла на нужды горячего водоснабжения, выдерживать температуру прямой сетевой воды не выше 61°C с учётом технического минимума оборудования, кроме следующих источников:

Теплоисточник	Температура прямой сетевой воды, °С	Примечание
Барановичская ТЭЦ	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Брестская ТЭЦ	64	В период охвата зон теплоснабжения Брестской ТЭЦ, ВРК-1, ЮРК.
	63	В период охвата зон теплоснабжения Брестской ТЭЦ, ВРК-1 и Брестской ТЭЦ, ЮРК.
Восточная РК-1	63	В период охвата зон теплоснабжения ВРК-1, ВРК-2.
	64	В период охвата зон теплоснабжения Брестской ТЭЦ, ВРК-1, ВРК-2.
Восточная РК-2	63	В период охвата зон теплоснабжения ВРК-1, ВРК-2.
Лунинецкая ТЭЦ	70	Для обеспечения минимальной нагрузки котлоагрегатов на МВТ.
Пружанская мини-ТЭЦ	75	

Пинская ТЭЦ	65	В период охвата зон теплоснабжения Пинской ТЭЦ, Западной мини-ТЭЦ. В период перераспределения нагрузок от Пинской ТЭЦ на Западную мини-ТЭЦ для максимальной загрузки электродкотла
Новополоцкая ТЭЦ	70	Протяженность тепловых сетей более 15 км.
Лукомльская ГРЭС	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Оршанская ТЭЦ	70	Для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время разогрев тепловой сети до 86°C, с последующим расхолаживанием в дневное время до 61-63°C; среднесуточная температура 70°C.
	76	В июне-августе при проведении ремонтно-профилактических работ в квартальных тепловых сетях.
Полоцкая ТЭЦ	65	Переключение тепловых нагрузок РК «Ксты». Опыт предыдущего межотопительного периода.
РК «Ксты»	65	В период вывода в ремонт зон теплоснабжения Полоцкой ТЭЦ
Витебская ТЭЦ	65	Частичное переключение тепловых нагрузок Восточной мини-ТЭЦ и РК «Южная» на ТЭЦ для увеличения загрузки теплофикационного оборудования.
БелГРЭС	63	Обеспечение минимальной нагрузки котлоагрегатов, работающих на МВТ.
Мини-ТЭЦ «Барань»	66	
Восточная мини-ТЭЦ, РК «Орша Восточная», РК «Северная», РК «Южная», ОАО «Витязь»	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Восточная мини-ТЭЦ	65	Переключение части нагрузки зоны Витебской ТЭЦ и РК «Южная» ОАО «Витязь» на период вывода в ремонт зоны теплоснабжения Витебской ТЭЦ.
Гомельская ТЭЦ-1	65	Расстояние более 10 км от зон теплоснабжения. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Гомельская ТЭЦ-2	67	Технический минимум работы оборудования. Опыт предыдущего межотопительного периода.
РК «Черниговская»	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.

Мозырская ТЭЦ, маг. 1 контур 2, маг. 2	65	Расстояние более 10 км от зон теплоснабжения, технический минимум работы оборудования (в работе 2 котла), наличие тепличного хозяйства.
Светлогорская ТЭЦ	65	Технический минимум работы оборудования (в работе 2 котла).
РК «Рогачевская», Речицкая мини-ТЭЦ	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Жлобинская ТЭЦ	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
РК «Западная»	65	При работе в автономном режиме.
РК «Северная»	65	При работе в автономном режиме.
Гродненская ТЭЦ-2	65	Расстояние теплоисточника от зоны теплоснабжения более 15 км. Опыт предыдущего межотопительного периода.
«Северная» мини-ТЭЦ (г. Гродно)	63	В период вывода в ремонт тепловых сетей зоны теплоснабжения Гродненской ТЭЦ-2.
Минская ТЭЦ-4 (ТМ41)	65	Ночное снижение в период с 21 <sup>00</sup> до 01 <sup>00</sup> - 58°C
Минская ТЭЦ-4 (ТМ61)	65	Ночное снижение в период с 21 <sup>00</sup> до 01 <sup>00</sup> - 58°C
	70	При подключении зон теплоснабжения ПВК «Западная» и (или) «Курасовщина».
Минская ТЭЦ-2	65	Ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 03 <sup>00</sup> - 60°C.
	70	При подключении зоны теплоснабжения РК «Шабаны», без ночного снижения.
Минская ТЭЦ-3	68	Без ночного снижения.
	70	При подключении зон теплоснабжения РК «Кедышко» и (или) РК «Шабаны» без ночного снижения.
РК «Шабаны»	63	Ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 04 <sup>00</sup> - 58°C.
РК «Кедышко»	63	Ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 60°C.
ПВК «Орловская», «Масюковщина», «Курасовщина», «Западная», «Харьковская»	63	Ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 58°C.
Жодинская ТЭЦ	63	Ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 57°C.
Котельный цех № 1 г. Борисова		Ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 59°C.

Котельный цех № 2 г. Борисова	63	Ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 55°C.
Борисовская ТЭЦ		Ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 55°C.
ТЭЦ-5	63	Без ночного снижения. Опыт предыдущего межотопительного периода. Наличие обоснованных жалоб потребителей.
Могилевская ТЭЦ-2	67	Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей зоны теплоснабжения РК-1, расположенных на большом расстоянии от теплоисточника.
	65	В период останова РК-1.
РК-1	65	Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей, снижение циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды.
Могилевская ТЭЦ-1	65	Для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°C, в дневное время температура прямой сетевой воды 65°C. Подключение новых районов в жилом комплексе «Казимировка». Расстояние до конечного потребителя более 12 км.
Могилевская ТЭЦ-3	65	Для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°C, в дневное время температура прямой сетевой воды 65°C.
Бобруйская ТЭЦ-2	65	Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей, снижение циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды.
Бобруйская ТЭЦ-1	63	

2. Регулирование параметров теплоносителя производить по температуре обратной сетевой воды, при этом обеспечить не превышение разности фактической температуры обратной сетевой воды и температуры обратной сетевой воды по скорректированному графику на величину не более 1°C.

3. В период ночного провала нагрузки горячего водоснабжения производить максимальное снижение располагаемых напоров на теплоисточниках с учетом условий и особенностей систем теплоснабжения.

4. Режимы работы и состав генерирующего оборудования Гомельской ТЭЦ-2, Минской ТЭЦ-4 и ПГУ Минской ТЭЦ-3 планировать

исходя из максимума выработки электроэнергии по теплофикационному циклу и минимума удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии.

5. Наладку систем теплоснабжения к отопительному сезону 2022/2023 года произвести на соответствующий фактический температурный график отопительного сезона 2021/2022 года.

6. РУП-облэнерго до 1 июля т.г. обеспечить представление областным управлениям и организациям, областным и Минскому городскому государственным объединениям жилищно-коммунального хозяйства, иным заинтересованным прогнозных температурных графиков теплоснабжения на отопительный период 2022/2023.

7. Областным управлениям и организациям, областным и Минскому городскому государственным объединениям жилищно-коммунального хозяйства и иным заинтересованным обеспечить доналадку систем теплоснабжения в течение 10 дней после подачи теплоносителя.

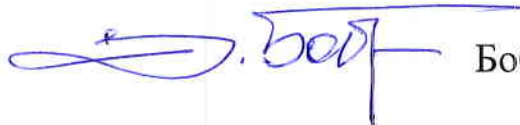
Направляется рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии для руководства в работе и контроля исполнения данного решения.

Первый заместитель Министра жилищно-коммунального хозяйства Республики Беларусь (заместитель руководителя группы)



Трубило Г.А.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ГПО «Белэнерго»



Бобров В.В.

Заместитель Министра энергетики Республики Беларусь (заместитель руководителя группы)



Прудникова О.Ф.

Начальник Минского городского управления по надзору за рациональным использованием топливно-энергетических ресурсов Департамента по энергоэффективности Госстандарта



Скворцов Д.В.