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

**Решение № 6 от 6 мая2016 года**

*О режиме работы систем теплоснабжения*

*в межотопительный период 2016 года*

#

В целях обеспечения выполнения государственных социальных стандартов, оптимальных режимов работы оборудования, учитывая высокую степень оснащенности систем теплопотребления приборами учёта и регулирования, на межотопительный период 2016 года ввести следующие режимы работы систем теплоснабжения:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Теплоисточник | Температура прямой сетевой воды, °С | Примечание |
| Восточная РК-1 | 63 | Переключение зоны теплоснабжения Брестской ТЭЦ (останов станции в межотопительный период для проведения реконструкции оборудования). |
| Барановичская ТЭЦ | 65 | С целью снижения циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды, повышения эффективности работы оборудования. |
| Пружанская мини-ТЭЦ | 67  | С целью повышения эффективности работы оборудования, работающего на МВТ.  |
| Новополоцкая ТЭЦ | 70 | Наличие открытого водоразбора, протяженность тепловых сетей более 15 км. Доля оснащения регуляторами – 97%. |
| Лукомльская ГРЭС | 65 | Доля оснащения регуляторами – 99,8%. |
| Оршанская ТЭЦ | 70 (перегрев в ночное время до 86°С) – при работе ПГУ, 65 - при останове ПГУ | Для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время разогрев тепловой сети до 86°С, в дневное время температура прямой сетевой воды 63-61°С; среднесуточная температура 70°С. Доля оснащения регуляторами – 100%. |
| 76 | В период июль-август при проведении ремонтно-профилактических работ в квартальных тепловых сетях ДКУП «Оршатеплосети» (опыт работы в межотопительный период 2015 г.).  |
| Полоцкая ТЭЦ | 65 | Переключение части тепловых нагрузок РК «Ксты». Доля оснащения регуляторами – 99,6%. |
| Витебская ТЭЦ | 65 | Частичное переключение тепловых нагрузок Восточной мини-ТЭЦ и РК «Южная» на ТЭЦ для увеличения загрузки теплофикационного оборудования, протяженность тепловых сетей более 15 км. Доля оснащения регуляторами – 100%. |
| РК «Новка» | 63 | Незначительная тепловая нагрузка. Доля оснащения регуляторами – 96,4%. |
| БелГРЭС | 63 | Обеспечение минимальной нагрузки котлоагрегатов, работающих на МВТ. Наличие теплицы филиала «Тепличный». Доля оснащения регуляторами – 100%. |
| Витебская мини-ТЭЦ, РК «Орша Восточная», РК «Северная», РК «Южная», РК «Ксты» | 63 | Доля оснащения регуляторами – 99,6 ÷ 100%.  |
| Мини-ТЭЦ «Барань» | 66 | Обеспечение минимальной нагрузки оборудования, работающего на МВТ (опыт работы в межотопительный период 2015 г.). Доля оснащения регуляторами – 100%. |
| Гомельская ТЭЦ-2, Гомельская ТЭЦ-1 | 65 | Расстояние более 10 км от зон теплоснабжения.  |
| РК «Черниговская» | 63 | С целью снижения циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды. Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей.  |
| 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 | С целью соблюдения социального стандарта по горячему водоснабжению. |
| Жлобинская ТЭЦ | 65 | С целью снижения циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды. Доля оснащения регуляторами –100%.  |
| Гродненская ТЭЦ-2 | 65 | Рост подключенной тепловой нагрузки за счет строительство нового жилого района. Расстояние теплоисточника от зоны теплоснабжения более 13 км. |
| «Северная» мини-ТЭЦ (г. Гродно) | 61 |  |
| 63 | В период вывода в ремонт тепловых сетей зоны теплоснабжения Гродненской ТЭЦ-2 и проведения испытаний на расчетную температуру от Гродненской ТЭЦ-2. |
| Лидская ТЭЦ | 61 |  |
| 75  | Режим работы с ГТУ-25 МВт. Обеспечение загрузки ГТУ. |
| Минская ТЭЦ-4 (ТМ41) | 65 | Ночное снижение в период с 2100 до 0100 - 58°С |
| Минская ТЭЦ-4 (ТМ61) | 65 | Ночное снижение в период с 2100 до 0100 - 58°С |
| 68 | При подключении зон теплоснабжения ПВК «Западная» и «Курасовщина». |
| Минская ТЭЦ-2 | 65 | Ночное снижение в период с 2300 до 0300 - 60°С. |
| 70 | При подключении зоны теплоснабжения РК «Шабаны», без ночного снижения. |
| Минская ТЭЦ-3 | 68 |  |
| 70 | При подключении зон теплоснабжения РК «Кедышко» и РК «Шабаны». |
| РК «Шабаны», | 63 | Ночное снижение в период с 2200 до 0200 - 58°С. |
| РК «Кедышко» | 63 | Ночное снижение в период с 2200 до 0200 - 60°С. |
| РК «Орловская», «Масюковщина», «Курасовщина», «Западная», «Харьковская»  | 63 | Ночное снижение в период с 2300 до 0500 - 58°С. |
| ТЭЦ-5 | 65 | Расстояние более 10 км от зоны теплоснабжения. Ночное снижение в период с 2100 до 0300 - 55°С. |
| Солигорская мини-ТЭЦ | 63 | Ночное снижение в период с 2200 до 0400 - 60°С. |
| Жодинская ТЭЦ | 63  | Ночное снижение в период с 2200 до 0500 - 57°С. Опыт межотопительного периода 2015 г. |
| Котельный цех №2 г. Борисова  | 63  | Ночное снижение в период с 2200 до 0500 - 55°С. Опыт межотопительного периода 2015 г. |
| Борисовская ТЭЦ | 63 | С ночным снижением в период с 2200 до 0500 до технического минимума работы оборудования.  |
| Могилевская ТЭЦ-2 (1-й контур) | 70 | Передача тепловой нагрузки центральной части города на Могилевскую ТЭЦ-2. |
| ПНС-1-1 (2 контур) г. Могилев | 65 | Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей (ПНС-4, ПНС-5 находятся в резерве). |
| РК-1 | 65 | Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей. |
| Могилевская ТЭЦ-1 | 65 | Подключение новых жилых районов в микрорайоне «Казимировка». Доля оснащения регуляторами – 100%, Расстояние до конечного потребителя более 12 км. |
| Могилевская ТЭЦ-3 | 65 (перегрев в ночное время до 80°С) | Для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°С, в дневное время температура прямой сетевой воды 65°С.Доля оснащения регуляторами – 100%. |
| Бобруйская ТЭЦ-2 | 65 | Подключение тепловых нагрузок микрорайонов «Кисилевичи», «Западный». |
| Бобруйская ТЭЦ-1 | 63 | С целью обеспечения социальных стандартов у конечных потребителей, снижения циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды, повышения эффективности работы оборудования. Доля оснащения регуляторами – 100%. |

2. Регулирование параметров теплоносителя производить по температуре обратной сетевой воды, при этом обеспечить непревышение разности фактической температуры обратной сетевой воды и температуры обратной сетевой воды по скорректированному графику на величину не более 10С.

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 теплопотребления к отопительному сезону 2016/2017 года произвести на соответствующий фактический температурный график отопительного сезона 2015/2016 года с учётом периода доналадки 10 дней после подачи теплоносителя в отопительный период 2016/2017.

6. РУП-облэнеро до 1 июля т.г. обеспечить представление в областные и Минскую городскую организации жилищно-коммунального хозяйства прогнозных температурных графиков теплоснабжения на отопительный период 2016/2017.

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.