Анализ коррозионной активности сетевой воды

Пантелей Н. В., Семук В. Е., Пархомчик Е. М. Белорусский национальный технический университет

Обследование систем теплоснабжения ряда городов, в том числе и г. Минска, показало, что реальная повреждаемость трубопроводов от внутренней коррозии составляет 20–25 % от общего количества повреждений. Основными факторами, влияющие на процесс внутренней химической коррозии оборудования тепловых сетей и ее степень, является присутствие в сетевой воде коррозионно-агрессивных газов - кислорода и углекислоты.

Несмотря на существующие нарушения водного режима, подготавливаемая в теплосетях вода имеет допустимую коррозионную активность. Агрессивность сетевой воды на источниках РУП «Могилевэнерго» находиться в пределах 0,029-0,0919 мм/год, что из общего числа установленных индикаторов коррозии составляет: 4,9 % – низкая, 78 % – допустимая, 17,1 % - высокая. По источникам теплоснабжения РУП «Брестэнерго» низкая агрессивность сетевой воды наблюдается на Пинской ТЭЦ (0,004 мм/год), высокая – на обратном трубопроводе сетевой воды на «Южной районной котельной». По всем остальным источникам наблюдается допустимая агрессивность сетевой воды (0,0314-0,083 мм/год). По РУП «Витебскэнерго» наблюдается высокая агрессивность сетевой воды на Новополоцкой ТЭЦ (66,7 %) и на теплотрассе Витебская ТЭЦ – город (16,7 %). По остальным теплоисточникам агрессивность воды допустимая или низкая. Агрессивность сетевой воды на источниках РУП «Гомельэнерго» находиться в пределах 0,001-0,085 мм/год, что соответствует допустимому уровню агрессивности. Наиболее низкие показатели (0,0089-0,0138) наблюдаются на Речицкой ТЭЦ - низкая агрессивность, наиболее высокий показатель агрессивности (0,12-0,15) - на Гомельской ТЭЦ-2 (высокая агрессивность). По РУП «Гродноэнерго» все теплоисточники имеют допустимую коррозионную агрессивность. Источники РУП «Минскэнерго» имеют низкую и допустимую агрессивность сетевой воды. Высокая агрессивность наблюдается на магистралях Минской ТЭЦ-3, МТЭЦ-2, МТЭЦ-4 и на промплощадкеЖодинской ТЭЦ.

Причины высокой агрессивности – повышенная концентрация кислорода в межотопительный период, за счет присосов недеаэрированной воды в закрытую систему водоснабжения, а также нестабильная работа химической деаэрации.