

А.А.Евсееву

07.03.2019 № 125-09/ 1605

На № 208/19-и от 26.02.2019 г.

О выдаче технических условий на установку узла учёта тепловой энергии на границе раздела в районе неподвижной опоры (НО-7) (в сторону жилого комплекса «Острова»)

Уважаемый Алексей Александрович!

Филиал АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети выдаёт технические условия на установку узла учёта тепловой энергии на границе раздела в районе неподвижной опоры (НО-7) (в сторону жилого комплекса «Острова») с суммарной тепловой нагрузкой 24,117 Гкал/час, в том числе:

- Отопление 13,87 Гкал/час;
- ГВС (инд.ВВП) 6,131 Гкал/час;
- Система вентиляции 4,116 Гкал/час.

Источником теплоснабжения является Казанская ТЭЦ-2.

Температурный график тепловых сетей от источника 130/65 °С со срезкой 115/65 °С. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования $t = -31$ °С. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в систему централизованного теплоснабжения качественно-количественный.

1. Место врезки в магистральный тепловод №9 в районе неподвижной опоры №7 (НО-7).

Параметры теплоносителя на НО-7:

- давление в подающем трубопроводе $P_1 = 4,7$ кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе $P_2 = 0,8$ кгс/см²;

2. Для установки узла учёта тепловой энергии выполнить строительство отдельной камеры. Проход трубопроводов сквозь стены камеры осуществить с помощью специальных гильз с последующим бетонированием либо с использованием стандартных концевых элементов трубопровода с кабелем вывода и металлической заглушкой изоляции. Выполнить оклеечную гидроизоляцию наружных стен и перекрытия.

КАЗАНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

3. Работы по установке приборов узла учёта выполнить в межоперационный период. Общие требования к приборам учёта:

- максимальный диапазон измерения расхода: 0 – 1205,9 т/ч;
- диапазон измерения температуры: 0 – 150°C;
- диапазон измерения давления: 0 – 16 кгс/см², 0 – 10 кгс/см²;
- при выборе приборов учёта тепловой энергии применить средства измерений, имеющие действующий сертификат об утверждении типа средств измерений;
- узел учёта тепловой энергии должен оборудоваться в месте, максимально приближенном к границе раздела с филиалом АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети, согласно акту разграничения;
- к приборам учёта должен быть обеспечен свободный доступ;
- приборы учёта должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу.

4. Проект необходимо выполнить в соответствии с п.п. 44–48 Правил коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя, утверждённых постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 г. № 1034. Проект должен содержать, в том числе, ситуационный план с подробным отображением схемы тепловой сети с указанием длин и диаметров трубопроводов от границы балансовой принадлежности до места установки первичных преобразователей расхода, гидравлический расчёт потерь давления, вносимых узлом учёта, описание приборов.

Для взаимного контроля за качеством и количеством потребляемой тепловой энергии и теплоносителя, а также для передачи данных с узла учёта в диспетчерскую службу рекомендуется предусмотреть установку адаптера сотовой связи, интегрированного в АСКУТЭ, с источником вторичного питания.

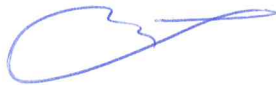
5. Обеспечить температуру обратной сетевой воды в соответствии с температурным графиком тепловых сетей.

6. Монтажные работы должны вестись под техническим надзором представителей филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети.

Проектную документацию, разработанную в соответствии с нормами проектирования тепловых сетей, Правилами коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя и нормативно-технической документацией на оборудование узла учёта необходимо согласовать с филиалом АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети (на бумажном (2 экз.) и электронном носителях).

Срок действия технических условий 3 (Три) года со дня выдачи.

Директор



А.С.Шаханов