

ЭНЕРГОГАРАНТ

Общество с ограниченной ответственностью

ИНН 2319050916 КПП 231901001

354054, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, дом 92/5
Р/с 40702810530060004419 Юго-Западный Банк ПАО «Сбербанк» г. Ростов-на-Дону
БИК 046015602, К/с 30101810600000000602

Исх № 30 от 06.04.2014

Вх № _____ от _____ г.

Генеральному директору
ООО «Кайлас»
С.Г. Атулян

Предварительные технические условия

на присоединение к тепловым сетям автономного энергоблока объекта капитального строительства, расположенного по адресу: РФ, Краснодарский край, г.Сочи, ул. Бытха, 41

Заказчик ООО «Кайлас» РФ, Краснодарский край, г. Сочи, пер. Горького 22
Величина присоединяемой тепловой нагрузки, в соответствии с запросом от 30.03.2017г.,
составляет Q=1500 кВт

1. Присоединение возможно от существующего теплопровода 2Д 200 мм автономного энергоблока, расположенного по адресу Курортный проспект, 92/5, строение 1.

2. Точка присоединения - теплопровод проектируемого дома присоединить к существующему теплопроводу 2Д 200 мм с установкой отсекающей запорной и балансировочной арматуры. Место присоединения (врезки) в магистральный трубопровод определяется по месту и согласовывается с энергоснабжающей организацией.

3. Система теплоснабжения проектируемого объекта – независимая. Установка теплообменника по расчёту на стороне потребителя

4. Схему присоединения горячего водоснабжения принять закрытую (через водоподогреватель). Оборудование расположить в ИТП потребителя.

5. Диаметры трубопроводов подключаемого участка теплосети принять по расчету.

6.1. Технические средства учета тепловой энергии, теплоносителя (далее по тексту – ТС) должны быть включены в Госреестр средств измерений, иметь Свидетельство Федерального агентства по метрологии. ТС должны обеспечивать достоверные измерения, определение и индикацию текущих значений расхода, температуры, давления, тепловой энергии, времени (в объеме, определенном сертификатами Госстандарта на средства измерений) и архивирование результатов измерений и вычислений.

Выход результатов измерений, архивной информации, информации о нештатных ситуациях с тепловычислителем должен быть предусмотрен в автоматическом режиме.

6.2. Технические требования:

Учитываемые параметры:

- тёплая энергия
- время работы прибора
- расход теплоносителя в подающем трубопроводе
- расход теплоносителя в обратном трубопроводе

Регистрируемые параметры:

- среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в обратном и подающем трубопроводе
- объём теплоносителя за каждый час и суммарный с нарастающим итогом, получаемого: по подающему и обратному трубопроводу

- временные интервалы отображения информации

6.3. Монтаж прибора учета тепловой энергии осуществляется организацией, имеющей соответствующую лицензию, в соответствии с проектом и технической документацией на прибор

6.4. Сдача в эксплуатацию осуществляется в полном соответствии с процедурой, устанавливаемой Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя.

6.5. Учет тепловой энергии и теплоносителя производить на основе показаний приборов узла учета потребителя с момента подписания акта о его приемке в эксплуатацию (в соответствии с пунктом 7.5 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя).

7. Установка прибора учета потребленной теплоэнергии выполняется в точке подключения (врезки) в магистральный трубопровод на границе балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

8. Расчетный график двухтрубной водяной тепловой сети при Тн.в.= -3°C 80/60°C

9. Для обеспечения устойчивого режима тепловой сети выполнить замену сетевых насосов, расположенных в автономном энергоблоке. Принять к установке насосы с частотным регулированием. Предварительно произвести расчёт гидравлических и тепловых режимов с учётом существующих нагрузок.

10. Проектирование тепловых сетей, тепловых пунктов, системы отопления и горячего водоснабжения вести в соответствии с действующими нормами правилами (СНиП), правилами технической эксплуатации тепловых сетей, тепловых пунктов, теплоиспользующих установок и на стоящим техническими условиями

10. Все проектные и технические решения, оборудование согласовать с энергоснабжающей организацией.

11. Расчет тепловой сети, допустимых нагрузок и выбор оборудования произвести с учетом существующей подключенной нагрузки. Данные по оборудованию котельной и нагрузкам предоставляются по запросу.

12. По настоящим техническим условиям мероприятия организационно-технического характера, выполняемые энергоснабжающей организацией – отсутствуют.

13. Срок действия настоящих технических условий – 1 год.

Генеральный директор
ООО «Энергогарант»

С.М. Орешкин

