

«Согласовано»

Директор по капитальному
строительству и ремонту

Ю.И. Дементьев

«___» _____ 2013 г.

«Утверждаю»

Технический директор

ОАО «ЯТЭК»

А.П. Кочкин

«___» _____ 2013 г.

Техническое задание

на проведение монтажных и пуско-наладочных работ системы диспетчеризации производственных котельных ОАО «ЯТЭК» п. Кысыл-Сыр, Вилюйского улуса, РС (Я).

1. Цель работы:

Оптимизация работы производственных котельных в плане диспетчеризации. Переход на централизованный контроль за работой системы автоматизации котельных без постоянного обслуживающего персонала в них, с помощью специальной аппаратуры и линии связи.

2. Объект:

2.2 Производственная котельная УКПГ, суммарной мощностью 9 Гкал

2.1 Котельная на участке транспорта мощностью 480 кВт

(678214, Россия, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4.)

3. Состав объекта:

1. Производственная котельная УКПГ, суммарной мощностью 9 Гкал состоит из:

1.1. Водогрейный котёл «ИМПАК» 3 Гкал – 2ед.;

1.2. Паровой котёл «АВВА» 3,8 Гкал – 1ед.;

1.3. Горелочное устройство ГБЛ-3,5 – 3 ед.;

1.4. Система газораспределения и газопотребления:

1.4.1. Газопровод высокого давления II категории 0,6 МПа;

1.4.2. Газопровод среднего давления III категории 0,05 МПа;

1.4.3. Газорегуляторная установка (ГРУ);

1.5. Насосная группа:

1.5.1. Сетевая;

1.5.2. Подпиточная;

1.6. Система отопления и подпитки;

1.7. Система электроснабжения;

1.8. Приборы контроля загазованности метаном и угарным газом.

2. Котельная на участке транспорта, мощностью 480 кВт:

2.1. Водогрейный котёл «КЧМ» 92 кВт -5 ед.;

2.2. Насосная группа: сетевая и подпитка;

2.3. Система отопления и подпитки;

2.4. Система электроснабжения;

2.5. Приборы контроля загазованности метаном и угарным газом.

4. Объем работ:

1. Подготовительные работы.

2. Анализ режима работы котельных; подбор нормативно-технических, справочно-информационных и других документов.

3. Тех регламент по эксплуатации (тех описание), паспорт энергоэффективности

4. Подготовка и комплектация необходимого оборудования и материалов.

5. Монтаж оборудования для контроля следующих параметров и вывод этих параметров на монитор диспетчера:

5.1. Состояние сетевых насосов (работа, остановка, авария);

5.2. Состояние насосов подпитки (работа, остановка, авария);

5.3. Контроль давления и температуры воды подачи и обратки системы отопления;

5.4. Контроль температуры воды на выходе каждого котла и в помещении котельной;

5.5. Давление газа на высокой стороне (до ГРУ) и на низкой стороне (после ГРУ);

5.6. Загазованность метаном (две точки);

5.7. Загазованность угарным газом (одна точка);

5.8. Контроль входных дверей (охрана объекта);

5.9. Пожарная сигнализация;

5.10. Работа и авария котлов;

5.11 Автоматический контроль водяной расходной ёмкости подпиточной системы (автоматический долив, нижний и верхний аварийные уровни);

5.12 Состояние газового клапана КПЭГ (закрытое состояние рассматривается как авария);

5.13 Контроль питания фазного напряжения;

5.14 Температура подачи и обратки отопления.

6. Проведение ПНР

7. Сдача объекта в эксплуатацию с предоставлением исполнительно-технической документацией.

8. Требования к диспетчеризации и автоматизации:

1. На мониторе компьютера диспетчера отобразить полную мнемосхему котельной;
2. При всех аварийных режимах предусмотреть звуковую аварийную сигнализацию;
3. По всем контролируемым параметрам программно задать верхние и нижние уставки измерения;
4. На компьютере диспетчера автоматически вести архив параметров котельной. Архив хранить в течении месяца;
5. Связь между котельной и АДС осуществить по GSM каналу при помощи сотовых терминалов;
6. Обмен данными принять в интервале 5 минут. Время обмена задать программно, с увеличением и уменьшением в обе стороны;
7. Автоматическое регулирование работы котельных предусмотреть в зависимости от температуры наружного воздуха, т.е. погодозависимое регулирование;
8. На мониторе компьютера диспетчера отобразить нарушение связи.

9. Способ выполнения работ - подрядный.

10. Срок выполнения работ – июнь - июль 2013г.

11. Работы должны быть выполнены в соответствии с требованиями следующих нормативных и методических документов:

1. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. №116-ФЗ.
2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2003 N 115)
3. ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» (Постановление Федерального горного и промышленного надзора России (Госгортехнадзора России) от 18 марта 2003 г. № 9)
4. ПБ 10-574-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов» (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 11 июня 2003 г. N 88)
5. ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды»
6. «Правила устройства электроустановок», 7-е издание, 2003г;
7. «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», 2003г;
8. «Межотраслевые Правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок», 2001г.

Начальник ОКСиР

Начальник ОПиУКВ

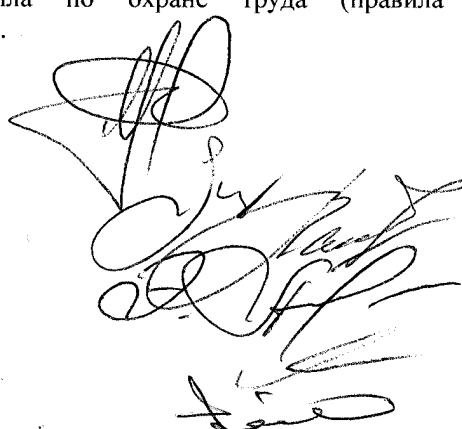
Начальник УИТ

Главный энергетик

Начальник ПТО

Начальник ОПБиОТ

Начальник участка КИПиА



Д.А. Максимов

М.А. Султанбегов

В.В. Чалый

Э.Т. Ахсанов

А.Р. Вятчин

Р. Э. Туги

С.А. Наборщиков