



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО
СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
СЕВЕРНАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО
ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ

Начальнику Северной дирекции
по тепловодоснабжению
В.М.Коробейникову

ул. Кооперативная, 8, г. Ярославль, 150003,
Тел.: (4852) 79-87-74, факс: (4852) 79-87-74
e-mail: nee-nord@nrr.rzd, nee-nord@nrr.ru

«25» сентября 2018 г. № 352/2017Э

на № ИСХ-2592/СевДТВ от 04.09.2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение блочно-модульной угольной котельной
локомотивного Депо на станции Шарья в рамках реализации
проекта «Реконструкция и строительство объектов
технологического и коммунального назначения».

Категория надежности – 2
Присоединяемая мощность – 162,9 кВт
Уровень напряжения – 0,4 кВ

Технические условия составлены Северной дирекцией по энергообеспечению по запросу Северной дирекции по тепловодоснабжению.

Электроснабжение блочно-модульной угольной котельной на ст. Шарья определить проектом в котором предусмотреть:

- 1.1. Основной источник энергоснабжения – ТП-1 ст. Шарья;
- 1.2. Точка подключения к основному источнику энергоснабжения - РУ-0,4 кВ ТП-1;
- 1.3. Резервный источник энергоснабжения – ТП-8 ст. Шарья;
- 1.4. Точка подключения к резервному источнику энергоснабжения - РУ-0,4 кВ ТП-8;
- 1.5. Установку в точках подключения к основному и резервному источнику энергоснабжения аппаратов защиты от токов короткого замыкания и перегрузки, обеспечивающих видимый разрыв в соответствии с присоединяемой нагрузкой;
- 1.6. Прокладку кабельных линий от основного и резервного источников энергоснабжения до ВРУ объекта.
- 1.7. Установку на объекте ВРУ с установкой в нем аппаратов защиты от токов короткого замыкания и перегрузки, обеспечивающих видимый разрыв в соответствии с присоединяемой нагрузкой.

2. Заземление выполнить в соответствии с ПУЭ;
3. Корпоративную окраску вновь устанавливаемого оборудования;
4. Учет электрической энергии для устройств котельной организовать:

- на границе балансовой принадлежности.

Предусмотреть установку электронного активно-реактивного счетчика электроэнергии трансформаторного включения с номинальным напряжением 0,4 кВ, соответствующих следующим требованиям:

- соответствие ГОСТ Р 52320-2005;
- соответствие ГОСТ Р 52322-2005 (для однофазных счетчиков класса 1,2)
- соответствие ГОСТ Р 52323-2005 (для трехфазных счетчиков);
- класс точности - не ниже 1,0 по активной энергии и 2,0 по реактивной энергии;
- наличие энергонезависимой памяти для хранения профиля нагрузки, а также запрограммированных параметров;
- наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени (точность хода не ниже $\pm 5,0$ сек. в сутки с внешней автоматической коррекцией (синхронизацией), работающей в составе СОЕВ);
- обеспечение защиты от несанкционированного изменения параметров, а также от записи, при этом защита должна быть обеспечена на программном (логическом) уровне (установка паролей) и аппаратном (физическом) уровне (установка пломб, марок и т.п.);
- обеспечение автоматической самодиагностики;
- наличие интерфейса RS-485, предназначенного для работы в составе автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии;
- наличие журнала событий, обеспечивающего фиксацию параметров их наступления: попытки несанкционированного доступа, связи со счетчиком, приведших к каким-либо изменениям данных, изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени, перерывы питания (данным требованиям соответствуют приборы учета типа ПСЧ-4ТМ или СЭТ-4ТМ).

Для подключения прибора учета трансформаторного включения использовать трансформаторы тока класса точности не ниже 0,5. Коэффициент трансформации определить расчетом.

Для проверки и замены счётчика без перерыва в электроснабжении, подключенного через трансформаторы тока, в щите учёта предусмотреть сборку /коробку/ зажимов с возможностью разрыва цепей напряжения и закорачиванием токовых цепей в каждой фазе счётчика. Конструкция сборок

и коробок зажимов счётчиков должна обеспечивать возможность их пломбирования.

Прибор учета разместить в специализированном шкафу, предусматривающем возможность пломбировки открытых токоведущих частей до прибора учета со степенью защиты не ниже IP44.

Вновь подключаемую точку учета ввести в состав АСКУЭ железнодорожного узла электроэнергетики Северной ж.д. Для этого обеспечить установку устройств передачи данных Teleofis RX108-R2 с антенной «Шайба-1» GSM 900/1800 МГц. Произвести подключение информационных цепей новых приборов учета к устройствам передачи данных.

Выполнить конфигурирование смонтированных счетчиков:

- установить параметр «четность» в значение «нет»;
- множитель Time-Out счетчика принять равным «5»;
- передать в северную дирекцию по энергообеспечению на адрес nee-ustinovvn@nrr.ru информацию о типе прибора учета, заводском номере и соответствующем связном адресе.

В состав проекта включить техническую документацию на устанавливаемые средства измерений.

5. Проект выполнить в соответствии с Правилами устройства электроустановок (7 издание), СНиП, Правилами технической эксплуатации железных дорог РФ, утвержденных приказом Минтранса РФ от 21.12.2010 № 286, нормативными документами Ростехнадзора и Северной дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»;

6. В сметах предусмотреть разделение перечней материалов, оборудования и др. по балансодержателю (подразделению), в соответствии с условиями передачи на баланс для дальнейшей эксплуатации;

7. Проектную и рабочую документацию согласовать на бумажном носителе с Буйской дистанцией электроснабжения, Северной дирекцией по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД», другими причастными организациями;

8. Все земляные работы выполнять в присутствии представителя Буйской дистанции электроснабжения. Заявку на выделение представителя направлять в дистанцию не позднее, чем за 3 суток до начала работ;

9. Электромонтажные и пусконаладочные работы, проверку и испытания провести силами специализированных организаций, с приложением лицензий на соответствующие виды работ и полного пакета протоколов проверок и испытаний, в соответствии с требованиями Ростехнадзора;

10. Оформить с Буйской дистанцией электроснабжения акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

11. По окончании строительно-монтажных работ в месячный срок предоставить исполнительную документацию в Буйскую дистанцию электроснабжения.

Срок действия технических условий 3 года.

Заместитель начальника дирекции
по электросетевой деятельности



В.Р.Паршин