

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

162622 Вологодская область
г. Череповец ул. Милюткина, 3
МУП «Электросеть»
Код ОКВЭД – 40.10.2.-40.10.4.
Код по ОКПО - 03217332.

E-mail: electro@electro.tchercom.ru

тел: код (8-202) - 55-65-79
Секретарь: - 51-71-33
Факс: - 55-65-79, - 51-87-24
Телетайп 289249 «Свет»

Р/счет 40702810400000000025
КСБ «Бумеранг» г.Череповца
Кор/с 30101810500000000748
БИК 041946748 Коммунистов-22
ИНН/КПП-3528055532/352801001

На исх. N _____ На вх. N _____
N 3015/3-1
« 07 » 08 2013 г.

Зам.начальника управления Архитектуры

СОКОЛОВУ С.Н.

☒ ул. Набережная, 37 «А»

По вопросу электроснабжения торгового центра
по Клубному проезду (кад. № 35:21:0401015:104)
Максимальная мощность-150 кВт
Категория электроснабжения – 3

Технические условия

1. Центр питания - ГПП-1-1 220/110/10 кВ I с.ш., (РП-3 10 кВ I, II с.ш., ТП-388)
2. Номинальное напряжение основного источника питания –10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Напряжение присоединения – 0,4 кВ.
5. Значение показателей качества электроэнергии:
 - частота в пределах от 49,6 Гц до 50,4 Гц;
 - напряжение – диапазон нормально допустимых значений $\pm 5\%$, диапазон предельно допустимых значений $\pm 10\%$ от номинального значения.
6. Точка присоединения – ТП-388, РУ-0,4 кВ.
7. У заявителя установить ВРУ, тип ВРУ определить проектом.
8. Помещение электрощитовой должно соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).
9. От РУ – 0,4 кВ ТП-388 до ВРУ торгового центра проложить необходимое количество кабельных линий, сечение кабелей определить расчетом.
10. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
11. Во ВРУ здания установить электросчетчик активной энергии переменного тока предназначенный для измерения активной энергии в трехфазных четырехпроводных сетях с ЖКИ, имеющий журнал событий (МТ-371).
Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.
12. При наличии потребителей 1-й категории надежности, электроснабжение выполнить с установкой шкафов АВР и использованием в схеме дизель-генератора или ИБП в качестве второго независимого источника питания. Схему включения шкафов АВР определить проектом. Количество, мощность и место установки ДЭС, ИБП определить исходя из присоединяемой мощности потребителей 1-й категории.
 - Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
 - Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.

- Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
- Разработанная схема АВР должна обеспечивать автоматический запуск ДЭС при исчезновении напряжения от питающей сети и обратный переход на питание от сети при восстановлении напряжения с выдержкой времени.
- Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.
- Для обеспечения надежной и эффективной работы электрооборудования, принадлежащего потребителю, рекомендуется:
 - установка автоматических аппаратов для защиты от неполнофазного режима сети и межфазных к.з.
 - защитных устройств от импульсов напряжения;
 - защитных устройств от временных перенапряжений и провалов напряжения.

13. Проектом определить необходимость компенсации реактивной мощности.

14. Проект согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области, управлением Архитектуры и другими заинтересованными организациями.

15. Перед включением электроустановку предъявить ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.

16. Срок действия тех. условий – 2 года.

17. Заключение с МУП «Электросеть» Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 1197 от 04.12.2012 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 550 руб. (с НДС).

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяется в соответствии с Приказом РЭК Вологодской области № 02 от 01.01.2012 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 150 кВт до 667,5 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяется в соответствии с Приказом РЭК Вологодской области № 03 от 01.01.2012 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Главный инженер



С.П. Бречалов