

**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: info@cherel.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-3528055532/353950001

На исх. N _____ На вх. N _____
N _____
21 Октября 2013 г.

Зам.начальника управления Архитектуры
СОКОЛОВУ С.Н.
 ул. Набережная, 37 А

По вопросу электроснабжения
здания административного, торгового назначения
по ул. К. Либкнехта (кад. №35:21:0401010:2750)

Максимальная мощность – 400 кВт

Категория электроснабжения – 3

Технические условия

*Запроектировать и выполнить вынос из зоны строительства ВЛ-0,4 кВ:
-ТП-73, РУ-0,4 кВ (ф. ул.К. Либкнехта, ул. Дзержинского);*

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

После согласования 1 экземпляр проекта представить в МУП «Электросеть».

1. Центр питания – ГПП -9, 110/10 кВ
2. Номинальное напряжение основного источника питания –10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Точка общего присоединения – ТП-805, РУ-10 кВ яч. 3; ТП-73, РУ-10 кВ яч.3.
5. Напряжение присоединения – 10 кВ и 0,4 кВ.
6. 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.
7. Для электроснабжения здания административного, торгового назначения необходимо:
 - 7.1. Установить 2 БКТП-10/0,4 кВ, мощность трансформаторов определить проектом. Место установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ выбрать совместно с Управлением Архитектуры и согласовать со всеми заинтересованными организациями.
 - 7.2. При проектировании и строительстве ТП обеспечить проезды ко всем входам в ТП.
 - 7.3. Вновь установленную ТП-10/0,4 кВ включить по кабельным линиям 10 кВ, путем врезки в существующий кабель: ТП-805, РУ-10 кВ яч. 3-ТП-73, РУ-10 кВ яч.3 (АСБ 3х95), сечение кабелей определить проектом.
8. Точки присоединения для здания административного, торгового назначения – проектируемая ТП-10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ.
9. В РУ – 0,4 кВ проектируемой ТП установить приборы учета эл. энергии на вводах с трансформаторов. Установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371-D). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.

10. В электрощитовых потребителя установить необходимое количество ВРУ, тип и количество ВРУ определить проектом.
11. От новой ТП –10/0,4 кВ, РУ – 0,4 кВ до ВРУ здания проложить необходимое количество кабельных линий, сечение кабелей определить расчётом.
12. Помещения электрощитовых должны соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).
13. Во ВРУ зданий на вводах установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371-D). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.
14. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
15. При наличии потребителей 1-й и 2-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 и 2-й категории.
16. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
17. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
18. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
19. 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.
20. Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.
21. В проекте предусмотреть раздел: «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии (показатели: колебания напряжения, несинусоидальность напряжения, коэффициент несимметрии напряжений по обратной и нулевой последовательностям)».
22. Проект согласовать с МУП «Электросеть», ФС РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области, управлением Архитектуры и другими заинтересованными организациями.
23. Перед включением электроустановку предъявить ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.
24. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр проекта и копию заключения экспертизы предоставить в МУП «Электросеть».
25. Срок действия тех.условий – 2 года.

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

*исп. Прямикова А.Ю.,
тел.50-64-26*