

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

162622 Вологодская область	тел: код ( 8-202 ) - 55-65-79	Р/счет 40702810400000000025
г. Череповец ул.Милютина,3	Директор: - 51-71-33	КСБ "Бумеранг" г.Череповца
МУП "Электросеть"	Гл. инженер: - 51-71-44	Кор/с 30101810500000000748
Код ОКВЭД - 40.10.2.- 40.10.4.	Факс: - 55-65-79, - 51-87-24	БИК 041946748 Коммунистов-22
Код по ОКПО - 03217332	E-mail: <a href="mailto:electro@electro.tchercom.ru">electro@electro.tchercom.ru</a>	ИНН/КПП - 3528055532/353950001

**И.о. начальника управления  
Архитектуры К.С. Зверевой**

На исх. N \_\_\_\_\_ На вх. N \_\_\_\_\_  
*«дз»* N *205/3-1*  
*05* 2013 года

ул. Набережная, 37  
тел. 50-16-89

По вопросу электроснабжения  
Трех 16-этажных жилых домов  
(пересечение ул. Белинского и ул. Олимпийской)  
(кад. № 35:21:0203015:15)

**Максимальная мощность – 650,0 кВт**

Категория электроснабжения – 1,2,3

**Технические условия**

1. Центр питания – ПС «Первомайская», 220/10 кВ II с.ш., РП-28 II с.ш.; ПС «Заягорба» I с.ш. 110/10 кВ, РП-15, I с.ш.
2. Номинальное напряжение основного источника питания – 10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Напряжение присоединения – 10 и 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. Точки присоединения - ТП-2316, РУ-10 кВ яч. 2; ТП-247, РУ-10 кВ яч.2.
7. В границах земельного участка Заявителя установить блочную 2 БГКТП-10/0,4 кВ, мощность трансформаторов 630 кВА.
8. Вновь установленную ТП включить по кабельным линиям 10 кВ, путем врезки в существующий кабель: ТП-2316, РУ-10 кВ яч. 2-ТП-247, РУ-10 кВ яч.2 (ААШВ 3х95), сечение кабелей определить проектом.
9. В электрощитовых жилых домов установить необходимое количество ВРУ, тип ВРУ определить при проектировании. Для встроенных помещений предусмотреть отдельные ВРУ и проложить отдельные КЛ от ТП.
10. Помещения электрощитовых должны соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).
11. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
12. От новой БГКТП-10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ до ВРУ жилых домов (встроенных помещений) проложить необходимое количество кабелей, сечение кабелей определить проектом.



13. Электроснабжение потребителей 1-й категории надежности выполнить с установкой шкафов АВР и использованием в схеме дизель-генератора в качестве второго независимого источника питания или установить ИБП. Схему включения шкафов АВР определить проектом. Количество, мощность и место установки ДЭС 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.

- В проекте предусмотреть раздел «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии».

- 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.

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

15. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть».

16. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».

19. 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*



