

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

162622 Вологодская область	тел: код (8-202) - 55-65-79	Р/счет 40702810400000000025
г. Череповец ул.Милюткина,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: electro@electro.tchercom.ru	ИНН/КПП – 3528055532/353950001

На исх. N _____ На вх. N _____
« 24 » _____ N 1600/3-1
2013 г.

И.о зам. начальника управления
Архитектуры
О.Л. Титовой
ул. Набережная, 37 А

По вопросу электроснабжения

ж/дома с надземной автостоянкой закрытого типа

по ул. Леднева (рядом с ж/домами по ул. Краснодонцев, 35, 39)

Максимальная мощность – 300 кВт

Категория электроснабжения – 3

Технические условия

При проектировании и строительстве учесть прохождение и обеспечить сохранность кабельной линии 10 кВ:

- РП – 12 яч.6 – ТП-187 яч.7.

1. Центр питания – ГПП-«Заягорба», 110/10 кВ II, III с.ш., РП – 12 II 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. Точка присоединения – ТП-187, РУ-, 0,4 кВ.

7. В электрощитовой ж/дома, надземной автостоянки закрытого типа установить необходимое количество ВРУ, тип ВРУ определить проектом.

8. Помещения электрощитовых должны соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).

9. От ТП-187, РУ – 0,4 кВ до ВРУ ж/дома, надземной автостоянки закрытого типа проложить необходимое количество кабельных линий, сечение кабелей определить расчетом.

10. 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.

11. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
12. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
13. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
14. 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.
15. Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.
16. 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.
- В проекте предусмотреть раздел «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии».
17. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
18. Во ВРУ ж/дома, надземной автостоянки закрытого типа установить счетчики активной энергии переменного тока, предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырехпроводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371). Класс точности - не ниже 1.0.
19. Необходимость компенсации реактивной мощности определить проектом.
20. Проект согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области и другими заинтересованными организациями.
21. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
22. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть».
23. Срок действия тех. условий – 2 года.
24. **Заключить 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

исп. Судакова Л.А.
тел. 50-64-26



С.П. Бречалов