

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

162622 Вологодская область
г. Череповец ул. Милютина, 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 _____
«27» _____ 2014 г.

Зам. начальника управления Архитектуры

БОГДАНОВОЙ А.В.

✉ ул. Набережная, 37 А

По вопросу электроснабжения

12-этажный жилой дом в 105 мкр.

Со встроенными помещениями

/ориентировочное количество квартир 256

Максимальная мощность – **200 кВт**



D - 194459

Технические условия

1. Центр питания – ГПП «Зашекснинская», 220/10 кВ I с.ш., РП – 27 I с.ш., 10 кВ
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-1055, РУ-0,4 кВ.
7. В электрощитовой жилого дома, установить необходимое количество ВРУ, тип ВРУ определить при проектировании. Для встроенных помещений установить отдельные ВРУ и проложить отдельные КЛ от ТП.
8. От РУ-0,4 кВ ТП-1055 до ВРУ жилых домов (встроенных помещений) проложить кабельные линии 0,4 кВ, тип и сечение КЛ определить проектом.
9. Электроснабжение потребителей 1-й категории надежности 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.
10. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
11. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
12. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
13. 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.
14. Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.

15. 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.

16. 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 жилых домов (встроенных помещений) установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырехпроводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.

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

20. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.

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

21. Срок действия тех. условий – 2 года.

22. 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 № 145 от 12.07.2013 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 № 867 от 20.12.2013 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 № 868 от 20.02.2013 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Главный инженер



С.П. Бречалов

исп. Судакова Л.А., тел. 775-187