

с учетом о погкд

**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 - 3528055532/352801001

**И.о зам. начальника управления  
Архитектуры Н.Л. Козловой**

На исх. N \_\_\_\_\_ На вх. N \_\_\_\_\_

N /1953/3-1

ул. Набережная, 37  
тел. 50-16-89

« 21 » июня 2011 года

По вопросу электроснабжения  
индивидуального жилого дома  
по ул. Сергея Перца, участок №1  
**Максимальная мощность – 15,0 кВт**  
Категория электроснабжения – 3

**Технические условия**

1. Центр питания – ПС «Южно-Череповецкая», 35/10 кВ. (КТПН-150 10/0,4 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.
7. От КТП-150, РУ-0,4 кВ до границ земельного участка запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ с использованием СИП с кабельным выходом, сечение кабелей (провода) определить расчетом. В РУ-0,4 кВ КТП-150 установить дополнительно рубильник на ток 250 А.
8. Точка присоединения для строительного вагончика (ж/дома) – ближайшая опора проектируемой ВЛ-0,4 кВ от КТПН-150 .
9. На ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ от КТПН-150 установить выносной вводной шкаф учёта 0,4 кВ наружного исполнения (степень защиты – IP 54) или аналогичный с отключающим аппаратом на вводе и установить счётчик эл. энергии с ЖКИ, имеющий телеметрический выход RS 485 и имеющий журнал событий (например, ПСЧ-4ТА.04.2, Меркурий 230). Класс точности для эл.счётчика – не ниже 2.0. ШУ установить на высоте 4 м и на расстоянии от крайнего провода ВЛ-0,4кВ не менее 2м. Температурный режим для эл.оборудования вводного шкафа – от  $-40^0$  до  $+40^0$ .
10. Коммутационный аппарат во вводном шкафу должен иметь устройство для опломбирования в целях исключения безучётного потребления электроэнергии. В конструкции вводного шкафа предусмотреть наличие смотрового окна для снятия показаний с прибора учета.
11. Вновь установленный вводный шкаф 0,4 кВ подключить кабелем от ближайшей проектируемой опоры ВЛ – 0,4 кВ от КТПН-150, сечение кабеля определить расчётом. При подключении вводного шкафа на опоре ввода

установить рубильник. Тип рубильника определить проектом.

**12. На период временного электроснабжения строительства жилого дома:**

12.1. У потребителя установить вводно-распределительный шкаф 0,4 кВ наружного исполнения или в строительном вагончике.

12.2. Подключение вводно-распределительного шкафа выполнить проводом или кабелем от шкафа учета на ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ от КТПН-150. Сечение кабеля (провода) и тип рубильника определить проектом.

**13. Для постоянного электроснабжения жилого дома:**

13.1. В жилом доме у потребителя установить распределительный шкаф 0,4 кВ с отключающим аппаратом и аппаратами защиты согласно нагрузке. В качестве защитного аппарата рекомендуем установку:

- ✓ универсального устройства защитного отключения типа УЗО ВАД (защита от коротких замыканий; перегрузок; при появлении дифференциального тока утечки);
- ✓ защитного прибора типа ПЗ2-1-10П и ПЗ2-1-16П (для повышения электропожаробезопасности).

13.2. Место установки распределительного шкафа 0,4 кВ должно соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).

13.3. Ввод от вводного шкафа на ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ до распределительного шкафа жилого дома выполнить кабельной линией или проводом, сечение кабеля (провода) определить проектом.

14. Проект электроснабжения жилого дома выполнить, согласно «Инструкции по электроснабжению индивидуальных жилых домов, коттеджей и других частных сооружений» и ПУЭ издание 7, гл.7.

15. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).

16. Проекты согласовать с МУП «Электросеть» и другими заинтересованными организациями.

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

18. *Заключить с МУП «Электросеть» договор оказания услуг по обслуживанию шкафа учета на опоре ВЛ-0,4 кВ и снятию показаний с расчетного прибора учета.*

19. *Срок подключения объекта капитального строительства – в течение 6 месяцев с момента заключения Договора на технологическое присоединение между МУП «Электросеть» и владельцем земельного участка.*

20. Срок действия тех.условий – 2 года.

**Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям**

*В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 70 от 30.04.2010 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).*

*В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 19 от 09.02.2010 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 15 кВт до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 3020 руб./кВт (без НДС).*

*В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 123 от 29.07.2011 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 101 кВт до 750 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет:*

*В случае, если не требуется строительства электрических сетей-37 руб./кВт (без НДС);*

*В случае необходимости строительства ВЛ и (или) КЛ-3697 руб./кВт (без НДС);*

*В случае необходимости строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)-4608 руб./кВт (без НДС);*


*В случае необходимости строительства ВЛ и (или) КЛ, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)-8090 руб./кВт (без НДС).*

*Зам. директора*



*А.А. Цветков*

*исп. Прямикова А.Ю.*

 50-64-26