

# МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

162600, Вологодская область,	Секретарь ( 8202 ) - 777-772	Р/счет 40702810112270100110
г. Череповец, ул. Милютина, 3	Секретарь: - 777-602	Вологодское отд. №8638 ПАО
МУП «Электросеть».	Секретарь ЦОП: - 777-773	Сбербанк г. Вологда; БИК 041909644
Код ОКВЭД – 40.10.2.-40.10.4.	Факс: - 777-603	Кор/с 30101810900000000644
Код по ОКПО - 03217332.	E-mail: <a href="mailto:info@cherel.ru">info@cherel.ru</a>	ИНН/КПП-3528055532/352801001

290/03-06-  
14 от  
На исх. N 17.07.2024 На вх. N 5370 от 17.07.2024  
Исх. N 5370/3-1

Заместителю начальника управления Архитектуры  
и градостроительства мэрии города Череповца  
Полковниковой К.В.

✉ г. Череповец, ул. Набережная, 37-А

☎ (8202)77-74-00

✉ [uag@cherepovetscity.ru](mailto:uag@cherepovetscity.ru)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.

По вопросу электроснабжения земельного  
участка с разрешенным использованием:  
«для индивидуальной жилой застройки»,  
расположенного в г. Череповец, Зашекснинский район,  
119 мкр., з/у с кад. №35:21:0504005:143  
Максимальная мощность – 10 кВт  
Категория надежности – III

## Сведения о технических условиях

(взамен ранее выданных Сведений о ТУ № 2948/3-1 от 18.04.2023г.)

1. Центр питания – ПС «Южная» 110/35/10 кВ.
  2. Номинальное напряжение основного источника питания – 10кВ.
  3. Группа потребителя – неискажающий.
  4. Напряжение присоединения – 0,4кВ.
  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 общего присоединения – ближайшая проектируемая опора проектируемой ВЛ-0,4кВ от 2БКТП №2 (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г., часть 1.10: схема инженерного обеспечения территории Шифр: А-46.1310-22 ППТ.ТЧ, 2022г., графическое приложение: лист 7 А-46.1310-22 ППТ.МОП-7 от 07.2022г.), далее проектируемой ТП № 1192.
  7. В центре нагрузок (район пересечения центрального водотока с улицей №1) для электроснабжения ИЖД и блокированных домов (Дуплекс), установить блочную двухтрансформаторную подстанцию ТП № 1192. Место установки проектируемой ТП № 1192 и мощность трансформаторов определить при проектировании. Техническое задание на проектирование ТП № 1192 согласовать с МУП «Электросеть». Предусмотреть подъезд к камерам трансформаторов, воротам в РУ-10 кВ, бетонную отмостку. Место установки проектируемой ТП № 1192 предусмотреть на муниципальной территории, территории общего пользования.
  8. Проложить кабельные линии 10 кВ следующим образом:
    - от РП-27А до проектируемой ТП № 1192 проложить КЛ-10 кВ, по трассе с учетом проектируемой 2БКТП №1 (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г., часть 1.10: схема инженерного обеспечения территории Шифр: А-46.1310-22 ППТ.ТЧ, 2022г., графическое приложение: лист 7 А-46.1310-22 ППТ.МОП-7 от 07.2022г.), далее проектируемой ТП № 1191.
    - от РП-27А до ТП-1171 проложить КЛ-10 кВ и от ТП-1171 до проектируемой ТП № 1192, по трассе с учетом проектируемых ТП № 1172, № 1173, № 1191 проложить КЛ-10 кВ.
- Кабели проложить различными трассами. Трассу КЛ-10 кВ предусмотреть по муниципальной территории, территории общего пользования. Марку и сечение кабельных линий определить проектом. Обеспечить прохождение линий в «зеленой зоне». На пересечении с дорогами, проездами, тротуарами, велосипедными дорожками кабель проложить в трубе, заложить резервные трубы.
9. От РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1192 до границ земельного участка заявителя запроектировать и построить КВЛ-0,4кВ с учетом проектируемой застройки 119 мкр. (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г.).

10. Трассу КВЛ-0,4 кВ предусмотреть на муниципальной территории, территории общего пользования. Обеспечить прохождение кабельной линии (выход с ТП) в «зеленой зоне». На пересечении с дорогами, проездами, тротуарами, велосодорожками кабель проложить в трубе, заложить резервные трубы. Марку и сечение кабеля, провода определить проектом.
11. На ближайшей проектируемой опоре проектируемой ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1192 установить выносной вводной шкаф учета 0,4кВ наружного исполнения (степень защиты – IP 54).
12. Во вводном шкафу учета установить счетчик активной энергии переменного тока, предназначенный для измерения активной энергии в трехфазных сетях, с учетом требований Постановления Правительства РФ №890 от 19.06.2020г.
13. Вновь установленный вводный шкаф учета 0,4 кВ подключить кабелем (проводом). Марку и сечение определить проектом.
14. У заявителя установить вводно-распределительный шкаф 0,4 кВ, с вводным аппаратом защиты на ток 16А. В случае выполнения воздушного ввода, распределительный шкаф укомплектовать ограничителем импульсного перенапряжения.
15. Место установки вводного шкафа должно соответствовать требованиям ПУЭ.
16. Вновь установленный вводно-распределительный шкаф подключить кабельной линией (проводом) от вводного шкафа учета, установленного на ближайшей проектируемой опоре проектируемой ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1192, сечение кабеля или провода с алюминиевыми (медными) жилами – не менее 16 (10) мм<sup>2</sup>.
17. Заземление выполнить согласно требованиям ПУЭ.
18. Монтаж системы внешнего и внутреннего электроснабжения выполнить в соответствии с действующими ГОСТ, СНиП и другими нормативно-правовыми документами РФ.
19. Разработать проектную (рабочую) документацию на строительство объектов, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной. Проект рекомендовано согласовать с МУП «Электросеть» и со всеми заинтересованными лицами.
20. При прокладке вводной КЛ-0,4кВ в земле, согласовать проект с ДЖКХ мэрии г. Череповца, управлением архитектуры и градостроительства мэрии г. Череповца, землепользователями.
21. Учесть требования ПП РФ № 160 от 24.02.2009 года "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон". При наличии в границах/вблизи границ земельного участка кабельных/воздушных линий необходимо обеспечить их сохранность, либо выполнить вынос сетей, предварительно получив письменное согласование от балансодержателя.
22. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год при условии заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
23. Сведения о технических условиях носят информационный характер о возможности подключения на дату обращения. Срок действия технических условий составляет 2 года при условии заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
24. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется в соответствии с Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области: **№ 351-р от 30.11.2023г.** «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2024г». Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не превышающих 15кВт для физических лиц определяется в соответствии с Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области **№172-р от 13.11.2023г.** «Об установлении льготных ставок за 1кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации и об определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области на 2024г.».

**Заместитель директора по инвестиционной  
деятельности и техническому развитию,  
начальник ПТС**

**А.А. Акентьев**

исп. Бабаев И.М.

<b>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</b>	
Сертификат:	02F450AC0084B0D8B24E96115B3FBD0D68
Действителен:	с 21.09.2023 13:17:23 по 21.09.2024 13:17:23
Доверенность:	c8404909-d348-4d1d-a478-341e360e8720
Владелец:	<b>МУП "Электросеть"</b> <b>Акентьев Александр Андреевич</b>
Дата подписания:	18.07.2024 19:30:09