

# МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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

165/03-06- На вх. 3097 от  
14 от 24.04.2024 N 24.04.2024  
На исх. N Исх. N 3097/3-1

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

✉ г. Череповец, ул. Набережная, 37-А  
☎ (8202)77-74-00  
✉ [uag@cherepovetscity.ru](mailto:uag@cherepovetscity.ru)

« 27 » апреля 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. №35:21:0504005:133  
Максимальная мощность – 10 кВт  
Категория надежности – III

## Сведения о технических условиях

(взамен ранее выданных сведений о т/у №831/3-1 от 09.02.2023г.)

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, велослужбками 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, велослужбками 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 четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий с учетом требований Постановления Правительства РФ №890 от 19.06.2020г. Класс точности эл. счётчика – 1.0.
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. Аментьев**

*исп. Бабаев И.М.*

|   |   |
|---|---|
| <b>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН<br/>УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ<br/>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:   | МУП "Электросеть"<br>Аментьев Александр Андреевич |
| Дата подписания:  | 27.04.2024 14:46:49                               |



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром теплоэнерго Вологда»  
(ООО «Газпром теплоэнерго Вологда»)

**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

ул. Пролетарская, д. 59, г. Череповец,  
Вологодская область, Российская Федерация, 162602  
тел.: +7 (8202) 77-77-11, факс: +7 (8202) 77-77-66

e-mail: info@gptev.ru, http://gptev.ru/

ОКПО 53995000, ОГРН 1023502295442, ИНН 3523011161, КПП 352801001

14.08.2023 № 1320/04-8/23

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Начальнику  
Управления архитектуры и  
градостроительства мэрии  
г. Череповца**

**А.А. Аникину**

ул. Набережная, д. 37А,  
Череповец, 162622

*О предоставлении информации*

**Уважаемый Антон Анатольевич!**

В ответ на Ваш запрос от 11.01.2023 исх. № 03/03-06-14 о предоставлении информации о возможности подключения (технологического присоединения) объектов индивидуального жилищного строительства к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Вологда», сообщаю следующее.

Техническая возможность подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения объектов индивидуального жилищного строительства в зонах действия Котельных № 1, № 2, № 3, Северная, Южная отсутствует в связи с дефицитом тепловой мощности на источниках теплоты.

Согласно актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения городского округа г. Череповец Вологодской области на 2022-2040 годы в зонах застройки города малозэтажными жилыми зданиями предусмотрено индивидуальное теплоснабжение:

127,128 микрорайоны - от локальной котельной мощностью 1,3 Гкал/час и автономных промышленных 2-х функциональных теплогенераторов, обеспечивающих потребности отопления и горячего водоснабжения потребителей, работающих на природном газе;

147,150,151 микрорайоны - от автономных промышленных 2-х функциональных теплогенераторов, обеспечивающих потребности отопления и горячего водоснабжения потребителей, работающих на природном газе.

  
**Д.Л. Ганичев**

В.В. Рыкова  
(8202) 20-56-49

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
муниципальное унитарное предприятие  
города Череповца «Водоканал»  
(МУП «Водоканал»)  
проспект Луначарского 26, г. Череповец  
Вологодской обл., Россия, 162600  
тел./факс (8202) 55-19-16 / 55-19-09  
[info@wodoswet.ru](mailto:info@wodoswet.ru)  
[www.wodoswet.ru](http://www.wodoswet.ru)

ОКОНХ 90213, ОКПО 03263541  
ОГРН 1023501260870, БИК 044030704  
ИНН/КПП 3528000967 / 352801001  
Ф.ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО)  
в Санкт-Петербурге  
р/сч 40702810571000000280  
к/сч 30101810200000000704

Заместителю начальника управления  
архитектуры и градостроительства  
К.В. Полковниковой

162622, Вологодская обл.,  
г. Череповец, ул. Набережная, 37А

09.02.2023г. №22-05-20/1009

на №1386 от 06.02.2023 г.

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что вблизи земельного участка с кадастровым № 35:21:0504005:133, расположенного в Запексинском районе, мкр. 119, сети водоснабжения и водоотведения имеются. Ближайшие точки подключения:

- к системе холодного водоснабжения:
  - водопровод диаметром 110 мм с западной стороны рассматриваемого участка по ул. С. Перца.
- к системе водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация):
  - сеть хозяйственно-бытовой канализации диаметром 1000 мм с юго-западной стороны рассматриваемого участка.
- к системе водоотведения (ливневая канализация):
  - сеть ливневой канализации диаметром 1200 мм с юго-западной стороны рассматриваемого участка по ул. Раахе.

Данная информация является предварительной. Для получения технических условий заказчику необходимо обратиться в МУП «Водоканал» с соответствующим заявлением и приложить к нему пакет документов, предусмотренный п.14 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (утвержденных постановлением Правительства РФ от 30 ноября 2021 года № 2130).

Информация о плате за подключение – ставки тарифов для расчета платы за подключение на 2023 год установлены приказами Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области.

Начальник ПТС

Q

О.В. Смирнова

