

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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

На исх. N 206/03-06-04 от 27.05.2024 На вх. N 3945 от 27.05.2024
N 3945/3-1

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

✉ 162622, Вологодская область, г. Череповец,
ул. Набережная, 37-А

☎ (8202)77-74-00

✉ uag@cherepovetscity.ru

« 27 » 05 2024 г.

По вопросу электроснабжения земельного участка
с кад. №35:21:0102004:31 для строительства объекта:

«Проведение научных исследований»

по адресу: Вологодская область, Северный район,

Северное шоссе, территория Индустриального парка «Череповец»

Максимальная мощность – 0,2 МВт

Категория надежности – III

Сведения о технических условиях

(взамен ранее выданных сведений №11904/3-1 от 08.12.2023г.)

1. Центр питания – ПС ИП Череповец 110/10кВ.
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 – ПС «ИП Череповец», 110/10кВ, ЗРУ-10кВ (яч.101).
7. Вблизи границ земельного участка Заявителя установить КТП-10/0,4кВ. Мощность трансформатора на ТП определить проектом. Место установки проектируемой КТП-10/0,4кВ выбрать совместно с Управлением архитектуры и согласовать со всеми заинтересованными лицами. При проектировании и строительстве КТП-10/0,4кВ обеспечить проезды ко всем входам в КТП. Техническое задание на проектирование КТП – 10/0,4кВ согласовать с МУП «Электросеть». В объеме проекта предусмотреть разделы: ЭС, ЭП, ТМ, ОПС, АИСКУЭ, ГП, АР, АС, НВК, ОВ, КЖ, ВН
8. От ПС «ИП Череповец», 110/10кВ, ЗРУ-10кВ (яч.101) до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ запроектировать и проложить КЛ-10кВ. Марку и сечение КЛ определить проектом.
9. Органам местного самоуправления предусмотреть место под установку КТП и коридоры для строительства сетей 10 кВ и 0,4кВ до границ з/у с кад. №35:21:0102004:31.
10. В электрощитовой завода запроектировать, и установить ВРУ (ГРЩ), тип ВРУ (ГРЩ) определить при проектировании. В ВРУ предусмотреть место для установки измерительного комплекса (минимальные габариты: для эл.счетчика - высота - 400мм; ширина – 200мм; глубина – 100мм; для трансформаторов тока - для одного т/т: высота - 100мм; ширина – 400мм; глубина – 110мм) и устройство для опломбирования коммутационного аппарата и прибора учета, а так же возможность оперирования коммутационными аппаратами без нарушения целостности пломб. Помещение электрощитовой должно соответствовать требованиям ПУЭ.
11. В ВРУ заявителя установить измерительный комплекс, с учетом требований Постановления Правительства РФ №890 от 19.06.2020г. Класс точности для эл. счётчика – не ниже 1.0.
12. Заземление КТП-10/0,4кВ и повторное заземление проектируемого ВРУ завода выполнить согласно требованиям ПУЭ.

13. От проектируемой КТП-10/0,4кВ РУ-0,4кВ до проектируемого ВРУ завода запроектировать и проложить необходимое количество КЛ-0,4кВ. Марку и сечение кабелей определить проектом.
14. Для потребителей I категории надежности электроснабжение выполнить установку шкафов АВР, и использование в схеме дизель-генератора или ИБП. Схему включения шкафов АВР определить проектом. Количество, мощность и место установки ДЭС (ИБП) определить исходя из присоединяемой мощности потребителей 1-й категории.
- ✓ Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
 - ✓ Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
 - ✓ Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
 - ✓ 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.
 - ✓ Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144-2013
15. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывными технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
16. Для обеспечения надежной и эффективной работы электрооборудования принадлежащего заявителю рекомендуется установка: защитных устройств от импульсов напряжения; защитных устройств от временных перенапряжений и провалов напряжения; устройств защитного отключения.
17. Проект электроснабжения и благоустройства согласовать с МУП «Электросеть», с РСО, управлением Архитектуры и другими заинтересованными лицами.
18. В проекте предусмотреть раздел «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии», «Компенсация реактивной мощности».
19. После согласования проекта электроснабжения и благоустройства 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
20. Перед включением электроустановку необходимо предъявить МУП «Электросеть».
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 2 года 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».

**И.о. заместителя директора по инвестиционной
деятельности и техническому развитию,
начальник ПТС**

исп. Максименко Е.С.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
Сертификат:	02E71EA7002FB0A58E4103AA4B551C395D
Действителен:	с 28.06.2023 12:58:28 по 28.06.2024 12:58:28
Доверенность:	8682bab6-e3bc-4ee6-aa83-04e34e883136
Владелец:	МУП "Электросеть"
	Николаев Артем Александрович
Дата подписания:	27.05.2024 17:29:01

А.А. Николаев

Утверждаю:
Начальник РЭС «Череповецкий» ООО «ГЭСК»



А.Л. Черняев
2024г.

Заместителю начальника управления
архитектуры и градостроительства
мэрии г. Череповца
К.В. Полковниковой

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на электроснабжение

«28» мая 2024 г.

ООО «Городская электросетевая компания»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

1. Наименование и место расположения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя земельный участок с разрешенным использованием: «проведение научных исследований» с кадастровым номером 35:21:0102004:31 по адресу: г. Череповец, в Северном районе, ш. Северное, площадь земельного участка - 32 612 кв. м.
2. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линия электропередачи, базовые подстанции) и максимальная мощность по каждой точке присоединения:
Точка присоединения объекта к электрическим сетям ООО «ГЭСК» будет выдана при оформлении заявки на технологическое присоединение согласно действующих Правил технологического присоединения, определяющих порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.
3. Основной источник питания: ПС Новые Углы 110/35/10 кВ – ТП-43 10/0,4
4. Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ.
5. Расстояние от электрических сетей до границы земельного участка составляет 355 м.
6. Сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:
 - указывает требования к усилению электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена и увеличение трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства).
 - распределяет обязанности между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства).
 - срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической

энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12_1, 13_3, 13_5, 14 и 34 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, в том числе при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии.

1 месяц (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в пунктах 13_2 и 13_4 Правил технологического присоединения, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

7. Заявитель осуществляет следующие мероприятия:

Заявитель выполняет мероприятия, указанные в п.6 настоящих технических условий в пределах границ земельного участка.

8. Информация о плате за технологическое присоединение:

Согласно приказа ФАС №1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановления правительства РФ №1178 от 30.06.2022 г. в состав платы за технологическое присоединение будут входить мероприятия «последней мили»:

8.1. $P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}}$ (руб.),

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб)

$P_{\text{ист}} = (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3)$ (руб.), где:

L_2 – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

C_1, C_2, C_3, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на строительство в соответствии с приложением 1 приказа Департамента ТЭК и ТР области от 30.11.2023 г. №351-р.

Размер ставки определяется на основании выбранного сечения и способа прокладки линий на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения.

8.2. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения):

$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$ (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб.);

$P_{\text{ист1}}, P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, определяемые по первому и по второму независимому источнику электроснабжения (руб.).

9. **Срок действия технических условий** – 3 года. Технические условия выдаются один раз. По истечении срока действия технических условий и их невыполнения при наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения, владелец объекта обязан продлить старые либо получить новые технические условия, при этом требования электросетевой компании в отношении устройства внешнего электроснабжения (присоединения) могут быть иными.

10. Технические условия выданы по запросу мэрии города для проведения аукциона по продаже земельного участка.

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

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

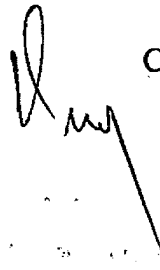
29.05.2024 г. №22-05-20/4077

на №6332 от 27.05.2024 г.

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что возможность подключения объектов капитального строительства на земельном участке с кадастровым №35:21:0102004:31, расположенном в Северном районе, Северное шоссе, с разрешённым использованием «проведение научных исследований» к сетям водоснабжения и водоотведения отсутствует.

Директор


С.Н. Ильин



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ВОЛОГДА»**

(АО «Газпром газораспределение Вологда»)

ул. Саммера, д. 4А, г. Вологда, РФ, 160014
телефон (8172) 57-21-70, факс 57-21-71
E-mail: info@voloblgaz.ru
ИНН 3525025360, КПП 352501001, ОКПО 03263651

13.06.2024г. № ВВ-ЧР-28599

на № _____ от _____

Заместителю начальника управления
архитектуры и градостроительства
мэрии г. Череповца

К.В. Полковниковой

О представлении информации

Уважаемая Ксения Валерьевна!

АО «Газпром газораспределение Вологда», рассмотрев запрос от 27.05.2024г. № 206/03-06-14 о предоставлении информации о возможности подключения (технологического присоединения) к сетям газоснабжения ОКС с разрешенным использованием: "проведение научных исследований", по адресу: Северный район, ш. Северное, на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0102004:31 сообщает, что необходимо указать предполагаемую величину максимального часового расхода и направление использования газа. На данный момент по указанному адресу распределительных газовых сетей, принадлежащих ГРО, нет.

Начальник ЧРЭС

Е.Е. Кудряшова

Исп. Терентьева Т.С.

т. (8202) 67-80-75

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ПО ЗАЩИТЕ НАСЕЛЕНИЯ И ТЕРРИТОРИЙ
ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ»

162602, г. Череповец, пр. Советский, 15, тел. (8202) 77 01 71, факс (8202) 77 01 71

29.05.2024 № 292/Н-01-10
на № 211/03-06-14 от 24.05.2024

Заместителю начальника
Управления архитектуры и
градостроительства мэрии
К.В. Полковниковой

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В соответствии с Вашим обращением от 24.05.2024 № 211/03-06-14 сообщая, что техническая возможность сопряжения системы оповещения и управления эвакуацией людей для объекта (или планируемого объекта) на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0302011:65, расположенного в Северном районе, ул. Молодежная с центром оповещения ЕДДС г. Череповца **имеется**. Технические условия на программно-аппаратное сопряжение и интеграцию с оборудованием центра оповещения ЕДДС г. Череповца системы оповещения и управления эвакуацией людей объекта будут предоставлены по отдельному запросу.

с уважением,
Директор МКУ «ЦЗНТЧС»



А.Г. Горчаков



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

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

19.06.2024 № 4235/19/24

на № _____ от _____

Заместителю начальника
Управления архитектуры и
градостроительства мэрии
г. Череповца

Полковниковой К.В.

ул. Набережная, д. 37А,
Череповец, 162622
uag@cherepovetscity.ru

О предоставлении информации

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В ответ на Ваш запрос от 27.05.2024 исх. № 206/03-06-04 о предоставлении информации о возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Вологда» объекта капитального строительства на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0102004:31, расположенном по адресу: г. Череповец, Северный район, ш. Северное, сообщаем следующее.

Техническая возможность подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения объекта капитального строительства на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0102004:31 отсутствует в связи с дефицитом тепловой мощности источника тепловой энергии котельной «Северная».

Заместитель главного инженера

М.В. Богданов

Маевская В.В.
(8202) 77-78-56



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

**Заместителю начальника управления
Архитектуры и градостроительства
Мэрии города Череповца**

К.В. Полковниковой

№ _____

На № 206/03-06-14 от 27.05.2024

**О возможности подключения
(технологического присоединения)
к сетям ПАО «Ростелеком»**

На Ваш запрос от 27.05.2024 №206/03-06-14 ПАО «Ростелеком» сообщает, что на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0102004:31, с местоположением: Российская Федерация, Вологодская область, г. Череповец, ш. Северное, площадью 32612 кв.м., с разрешенным использованием: «проведение научных исследований», технической возможности для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям ПАО «Ростелеком» нет.

Для получения дополнительной информации Вам следует обратиться в СЦ г. Череповца Вологодского филиала ПАО «Ростелеком» по адресу: Вологодская область, г. Череповец, пр. Победы, д.56, тел.:(8202)55-65-70.

Для определения точки подключения к сетям необходимо запросить технические условия у Вологодского филиала ПАО «Ростелеком». Срок действия технических условий 3 года с момента регистрации уведомления Заказчику о готовности технических условий. Срок, в течение которого правообладатель земельного участка может обратиться к правообладателю сети инженерно-технического обеспечения в целях заключения договора о подключении (технологическом присоединении), неограничен.

Максимальная нагрузка в возможных точках подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения не регламентируется.

**Ведущий инженер направления технических
условий и согласований Северо-Запад
Управления технических условий и
согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра
ПАО «Ростелеком»**

Ю.П. Миронова

Заборцева Анжелика Анатольевна
(8172)56-03-10
Anzhelika.Zabortseva@nw.rt.ru

Подписано

Миронова Юлия Петровна
Сертификат № 024D03910065B095A04CFE8BF90EB3283F
Действителен с 21.08.2023 по 28.04.2038

