

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.	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
--	---	---

На исх. № 902/03-06-04 На вх. № _____
№ 11688/3-1

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

✉ г. Череповец, ул. Набережная, 37-А
☎ (8202)50-15-22

« ____ » _____ 2023 г.

По вопросу электроснабжения объекта:
«многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)»
по адресу: г. Череповец, Зашекснинский район, 108 мкр.
з/у кад. №35:21:0503001:6205
Максимальная мощность – 200 кВт
Категория надежности – II

Сведения о технических условиях

1. Центр питания – ПС «Южная», 110/35/10кВ
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 общего присоединения – проектируемая 2БКТП (№11) - 10/0,4кВ (по «Проекту планировки территории в Зашекснинском районе города Череповца в части 108мкр.» УАиГ мэрии г. Череповца).
7. В границах земельного участка с кад. №35:21:0503001:897 установить 2БКТП-10/0,4кВ. Мощность трансформаторов определить проектом. Техническое задание на проектирование 2БКТП – 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. Вновь установленную 2БКТП (№11) - 10/0,4кВ включить по двум кабельным линиям 10кВ от БКТП-1083 и одной КЛ-10кВ от РП-37. Марку и сечение кабелей определить проектом (Рекомендуем использовать КЛ-10кВ марки АСБл). Проектом предусмотреть использование двухлучевой встречно-направленной схемы электроснабжения. Трассу прокладки сетей определить при проектировании.
9. Органам местного самоуправления предусмотреть коридоры для прокладки КЛ-10кВ на территории 108 микрорайона.
10. В электрощитовой ВРУ жилого дома установить необходимое количество ВРУ, тип ВРУ определить при проектировании. При наличии встроенных (нежилых) помещений установить отдельное ВРУ. Помещение электрощитовой должно соответствовать требованиям ПУЭ.
11. От РУ–0,4 кВ проектируемой 2БКТП (№11) - 10/0,4кВ до ВРУ жилого дома и от ВРУ жилого дома до ВРУ встроенных помещений проложить необходимое количество КЛ – 0,4 кВ, марку и сечение кабелей определить проектом.
12. В ВРУ жилого дома (встроенных помещений) установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (Меркурий-234 или аналогичный). Класс точности для электросчётчиков – не ниже 1.0
13. При наличии потребителей 1-й категории надежности, предусмотреть установку шкафов АВР и использование в схеме электроснабжения дизель-электрической станции (ДЭС) или источника бесперебойного питания (ИБП) в качестве дополнительного 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 и собственных нужд.
 - 13.1 Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.

- 13.2 Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
- 13.3 Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
- 13.4 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.
- 13.5 Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144-2013.
- 13.6 Обеспечить выдачу сигнала о работе ДЭС в систему телемеханики МУП «Электросеть». Обеспечить возможность дистанционного запуска и останова.
- 13.7 Контейнер укомплектовать системами пожаротушения, охранной сигнализацией, СКУД.
- 13.8 Схему включения ДЭС согласовать с МУП «Электросеть».
14. 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.
15. В проекте предусмотреть раздел: «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии (показатели: колебания напряжения, несинусоидальность напряжения, коэффициент несимметрии напряжений по обратной и нулевой последовательностям)».
16. Проект электроснабжения и благоустройства согласовать с МУП «Электросеть», со всеми ресурсоснабжающими организациями, управлением Архитектуры, собственниками земельных участков и другими заинтересованными лицами.
17. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
18. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть».
19. Предоставить в МУП «Электросеть» схему расположения вводно-распределительного устройства проектируемого многоквартирного жилого дома, план подвала, сводный план проектируемых сетей с указанием отметок вертикальной планировки, а также ген.план земельного участка содержащий информацию, позволяющую определить трассу и способ прокладки сетей от источника питания до вводно-распределительного устройства.
20. При проектировании, строительстве и благоустройстве территории 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 технические условия на вынос от балансодержателя данных сетей.
21. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год при условии заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
22. 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.
23. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется в соответствии с Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области: № 472-р от 25.11.2022г. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2023г».

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

А.А. Акентьев

исп. А.С. Шавела

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
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" Акентьев Александр Андреевич
Дата подписания:	05.12.2023 18:14:46

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

01.12.2023 г. №22-05-20/8809

на №14038 от 30.11.2023 г.

Заместителю начальника управления
архитектуры и градостроительства
К.В. Полковниковой

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

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что возможность подключения объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Череповец, Зашекснинский район, мкр. 108, земельный участок с разрешённым использованием «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)» с кадастровым номером 35:21:0503001:6205, к сетям водоснабжения и водоотведения имеется.

Ближайшие точки подключения:

- к системе холодного водоснабжения:
- водопровод диаметром 315 мм с восточной стороны рассматриваемого участка по ул. Преображенского после реализации проекта МУП «Водоканал»;
- к системе водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация):
- сеть хозяйственно-бытовой канализации 400 мм с восточной стороны рассматриваемого участка по ул. Преображенского после реализации проекта МУП «Водоканал»;
- к системе водоотведения (ливневая канализация):
- сеть ливневой канализации диаметром 1200 мм с северной стороны рассматриваемого участка по Шекснинскому пр-ту.

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.

Директор

С.Н. Ильин



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

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР

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

01.12.2023 № 8534/048/23

на № _____ от _____

**Заместителю начальника
Управления архитектуры и
градостроительства мэрии
г. Череповца**

Полковниковой К.В.

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

О предоставлении информации

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В ответ на Ваш запрос от 29.11.2023 исх. № 902/03-06-04 о предоставлении информации о возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Вологда» объекта капитального строительства на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0503001:6205, расположенном по адресу: г. Череповец, Зашекснинский район, мкр. 108, сообщая следующее.

Техническая возможность подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения объекта капитального строительства на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0503001:6205 отсутствует в связи с дефицитом тепловой мощности источника тепловой энергии Котельная «Южная».

 **Д.В. Савин**

Рыкова В.В.
(8202) 20-56-49



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 № 902/03-06-14 от 29.11.2023

О возможности подключения

На Ваш запрос от 29.11.2023 г. №902/03-06-14 (вх. №0202/03/6059/23 от 29.11.2023) о возможности подключения к сетям связи ПАО «Ростелеком», сообщаю:

В границах указанного земельного участка с кадастровым номером 35:21:0503001:6205, расположенный по адресу: г. Череповец, Зашекснинский район, мкр. 108, площадью – 8755 кв. м, с разрешённым использованием: «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)», объектов инженерной инфраструктуры, принадлежащих ПАО «Ростелеком», нет.

Техническая возможность на подключение к сетям ПАО «Ростелеком» на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0503001:6205 имеется.

Для получения технических условий на подключение к сетям ПАО «Ростелеком» владелец участка должен обратиться в Вологодский филиал ПАО «Ростелеком» по адресу: г. Вологда, Советский проспект, д. 4, адрес электронной почты: sz.vl.office@nw.rt.ru.

**И.о. руководителя 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»**

Л.В. Турлаева

Беляева Елена Валентиновна
(8172)27-83-30
Elena.V.Belyaeva@nw.rt.ru

Подписано

Турлаева Людмила Вячеславовна
Сертификат № 021847F2004CB049BD469B191A6384F3E8
Действителен с 27.07.2023 по 28.04.2038

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

162602, г. Череповец, пр. Советский, 15, тел. (8202)55 33 84, факс (8202) 77 01 71

05.12.2023 № 836/11-01-10
на № 902/03-06-04 от 29.11.2023

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

Уважаемая Ксения Валерьевна!

В соответствии с Вашим обращением от 29.11.2023 № 902/03-06-04 сообщая, что техническая возможность сопряжения системы оповещения и управления эвакуацией людей для планируемого объекта на земельном участке с кадастровым номером 35:21:0503001:6205, расположенного в Зашексинском районе, мкр. 108, 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