



# ЗАО «ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

СРО-П-107-25122009 то 16 октября 2019 г.

Заказчик: ЗАО «ПГЭС»

шифр: 77-06-22-ЭС

Заявитель: Бахтеева Н.Ф.

код: 2022-00399-ТП

## Технологическое присоединение

ВРУ с ЛЭП земельного участка с кадастровым номером  
58:29:1009011:1994, г. Пенза, ул. Минская.

### РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

#### Раздел 5.

Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

Подраздел 5.1 «Система электроснабжения».

#### ИОС5.1

Технический директор

В.В. Репин

Начальник ОКС:

Р.И. Ермошкин

Начальник проектного отдела:

Н.В. Ходаковский



ПЕНЗА 2022

# СОСТАВ ПРОЕКТА

1. Пояснительная записка.
2. Спецификация.
3. Листы электроснабжения:
  - лист 1. Общие данные.
  - лист 2. План КЛ-1кВ М 1:500.
  - лист 3. Кабельный журнал

Прилагаемые документы.

-Технические условия № 2022-00399-ТУ от 25.05.2022 г., выданные ЗАО «Пензенская горэлектросеть».

-Техническое задание на проектирование электрических сетей

## Раздел 1

### Пояснительная записка

Технологическое присоединение ВРУ с ЛЭП земельного участка с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, г. Пенза, ул. Минская, как потребителя третьей категории, с максимальной мощностью  $P_{\max} = 150$  кВт, на напряжение  $\sim 380$  В., выполнено согласно технических условий № 2022-00399-ТУ от 25.05.2022 г., выданных ЗАО «Пензенская горэлектросеть».

## Раздел 2

### Проект полосы отвода

Кабельная линия прокладывается по городской территории со сложившейся инженерной инфраструктурой, благоустройством, по существующему рельефу местности.

Кабели проложить, согласно типовому решению А5-92, в земле в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с устройством песчаной подушки, сверху закрыть кирпичом. Пересечение с придомовым проездом выполнить методом ГНБ в трубе ПЭ-100 Ø 160 мм, с коммуникациями в трубе ПЭ-100 Ø 160 мм, с теплотрассой в стальной трубе Ø 159.

Охранная зона КЛ-1 кВ, согласно постановления Правительства РФ №160 от 24 февраля 2009 года, составляет 1 м в каждую сторону от крайнего кабеля.

В охранной зоне запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, выполнение земляных работ, посадка деревьев, складирование любых материалов.

## Раздел 3

### Технологические и конструктивные решения линейного объекта

Проектом технологического присоединения предусматривается прокладка в земле в траншее КЛ-1 кВ кабелем АВББШв 4x150 мм<sup>2</sup> от РУ-0,4 кВ ТП 548 ф.8.3, до соединительной муфты М на границе земельного участка с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, г. Пенза, ул. Минская (см. лист 2).

Объемы по реконструкции ТП 548 выполнены в проекте шифр 63-06-22-ЭС.

Монтажные работы ведутся действующей электроустановке, в существующей застроенной части города с разветвленной сетью инженерных коммуникаций, в стеснённых условиях, в охранной зоне инженерных сетей.

Эксплуатация электрооборудования должна осуществляться квалифицированным обслуживающим персоналом, прошедшим проверку знаний и имеющим квалификационную группу по технике безопасности, предусмотренную “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок”.

Ответственным за электрохозяйство может быть назначен инженерно-технический работник данного предприятия или по совместительству согласно “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок”.

Проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами: СП 256.1325800.2016, СП 118.13330.2012, “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок”

Электромонтажные работы выполнить согласно СП 76.13330.2016, ПУЭ и с соблюдением “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок”.

#### Раздел 4 .

#### Здания, строения и сооружения входящие в состав инфраструктуры линейного объекта

Проектом строительство не предусматривается.

#### Раздел 5 .

#### Проект организации строительства

Работы по строительству кабельной линии в существующей застройке выполняются вручную и с использованием переносного электроинструмента.

#### Раздел 6 .

#### Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

Проектом демонтаж оборудования не предусматривается.

**ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

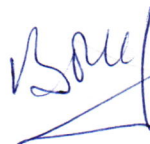
**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ СОГЛАСНО ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ  
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**

Заявитель:	Бахтеева Наиля Фоатьевна
Наименование объекта:	земельный участок с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, адрес ориентира: г. Пенза, ул. Минская.
Максимальная заявленная мощность:	150 (кВт)
Заявленная категория:	третья
Центр питания:	ПС 110/10 кВ «ТПА»

Согласно пункта 10.1. ТУ № 2022-00399-ТУ от 25.05.2022 г.:

1. Проектом предусмотреть установку в ТП-548 на секции шин СТ-1 силового трансформатора 10/0,4 кВ 630 кВА взамен существующего 10/0,4 кВ 400 кВА.
2. Предусмотреть необходимость замены вводной панели в РУ-0,4 кВ ТП-548 и ошиновки с учетом установки силового трансформатора 630 кВА.

Технический директор



В.В. Репин

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 кВт и менее 670 кВт)

№ 2022-00399-ТУ

25 мая 2022 г.

**Закрытое акционерное общество «Пензенская горэлектросеть»**  
**Бахтеева Наиля Фоатовна**  
(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ с ЛЭП до точки подключения.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **земельный участок с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, адрес ориентира: г. Пенза, ул. Минская.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 (кВт).**

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности).

4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2022**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-548 (ф. 8.3) – 1 точка – 150 (кВт).**
8. Основной источник питания: **ТП-548, ПС 110/10 кВ «ТПА», (ф. 11).**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. **Определение проектом объемов по реконструкции ТП-548.**
  - 10.2. **Обеспечение точки присоединения на границе участка заявителя со строительством ЛЭП-0,4 кВ расчетного сечения от РУ-0,4 кВ ТП-548 (ф. 8.3). Запрос и согласование трассы, марки и способа прокладки ЛЭП-0,4 кВ с МУП "ОГСАГИТИ" г. Пензы на стадии проектирования.**
  - 10.3. **Разработку проектной документации по мероприятиям, осуществляемым ЗАО «ПГЭС».**
  - 10.4. **Монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сетевой организации и заявителя.**
  - 10.5. **Включение в установленные законом сроки электроустановки заявителя после выполнения всех мероприятий, предусмотренных данными техническими условиями.**
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. **Мероприятия по технологическому присоединению объекта от точки технологического присоединения и в границах участка заявителя с учетом действующих нормативных документов.**
  - 11.2. **Установку приборов защитного отключения, обеспечивающих защиту от сверхтоков, технологических нарушений в электросетях, импульсных помех и коммутационных перенапряжений с номинальным током расцепителя, соответствующим расчетной нагрузке на вводе и разрешенной мощности на присоединение с учетом селективности. Мероприятия по монтажу заземления нулевого провода на вводе объекта с устройством контура повторного заземления.**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет: **два** год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Генеральный директор Рябинин Владимир Викторович**  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
действующего от имени сетевой организации)

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План КЛ-1 кВ М 1:500	
3	Кабельный журнал	

### Условные обозначения

Обозначение	Наименование	Примечание
— W1 —	Кабельная линия КЛ-1 кВ	
— W1 —	Кабельная линия КЛ-1 кВ проложеная в трубе	

### Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
A5-92	Прокладка кабелей до 35 кВ в траншеях	
	Прилагаемые документы	
77-06-22-ЭС.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Заказчик: ЗАО "ПГЭС"      Заявитель: Бахтеева Н.Ф

Код: 2022-00399-ТП      Шифр: 77-06-22-ЭС

Технологическое присоединение ВРУ с ЛЭП земельного участка с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, г. Пенза, ул. Минская

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
						РД	1	3
Нач. отдела						ПГЭС		
Ходаковский								
Исполнил						ПГЭС		
Напалков								

Общие данные







Начало линии	Конец линии	Нагрузка			Ток плавкой вставки	Длина траншеи	Длина кабеля	Потеря напряжения	Характеристика грунта	Кабели	
		Расчет. мощность	Расчетный ток							Кол-во в траншее	Марка и сечение мм <sup>2</sup>
			рабоч.	авар.							
		кВт	А	А						А	м
КЛ-1 кВ											
РУ -0,4 кВ ТП 548 ф. 8.3	Муфта М на границе земельного участка с кадастровым номером 58:29:1009011:1994	150	243		250	330 (ГНБ=12)	370	8,41	непучинистый	1	АВБбШв 4х'

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

						Заказчик: ЗАО "ПГЭС"	Заявитель: Бахтеев
						Код: 2022-00399-ТП	Шифр: 77-06-21
						Технологическое присоединение ВРУ с ЛЭП земельного участка с кадастровым номером 58:29:1009011:1994, г. Пенза, ул. Ми	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						Стадия	Лист
						РД	3
Нач. отдела	Ходаковский					Кабельный журнал	
Исполнил	Напалков					<b>ПГЭС</b>	



