

Приложения

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№65691/2025/СТВ/ВЭС/НРЭС

06.11.2025

ПАО «Россети Северный Кавказ»

ГБУ СК «Ставрододор»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВЛЗ-10кВ ТП-10/0,22кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях, электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ВЛЗ-10кВ, ТП-10/0,22кВ расположенная на земельном участке для электроснабжения объектов дорожного хозяйства, расположенный по адресу: Ставропольский край, Автомобильная дорога Георгиевск-Новопавловск (в границах Ставропольского края).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 5 кВт.
4. Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств: 0 кВт.
5. Категория надёжности: III.
6. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
7. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2026.
8. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: Подстанции 110 кВ Новопавловская-2 110/35/10, Ф-287, проектируемая опора 10 кВ.
9. Основной источник питания: Подстанции 110 кВ Новопавловская-2 110/35/10
10. Резервный источник питания: Нет.
11. Сетевая организация осуществляет:
 - 11.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю
 - 11.2. Монтаж коммутационного аппарата 10 кВ.
 - 11.3. Строительство ВЛЗ-10 кВ протяжённостью $L=0,03$ км от опоры №8/7 Ф-287 П/С «Новопавловская-2»
 - 11.4. Организацию учёта электроэнергии предусмотреть на границе раздела балансовой принадлежности в ПКУ-10 кВ с применением счётчика класса точности 1.0 или выше. Средства учёта должны быть защищены от несанкционированного доступа в целях исключения возможности искажения результатов измерений.
 - 11.5. Проверку выполнения ТУ.
 - 11.6. Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителю.
12. Заявитель осуществляет:
 - 12.1. Разработать проект электроснабжения присоединяемых энергопринимающих устройств в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87, норм проектирования, «Положения о технической политике в распределительном электросетевом комплексе», настоящих ТУ и ПУЭ. В составе проекта выполнить расчеты электрических режимов и токов короткого замыкания

(по ГОСТ 28249-93) для обоснования и проверки на соответствие требованиям нормативных документов, технических характеристик выбранного оборудования. Проект электроснабжения рекомендуется согласовать с филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ставропольэнерго» Восточными электрическими сетями.

12.2. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ПКУ-10 кВ до проектируемой ТП-10/0,22 кВ, ВЛЗ-10 кВ сечение токопроводящих жил определить проектом.

12.3. Установку ТП-10/0,22кВ. Тип, место и мощность электроустановки определить проектом.

12.4. Строительство ВЛИ-0,22 кВ от проектируемой ТП-10/0,22 кВ до объекта в границах своего земельного участка. Исполнение ВЛИ-0,22 кВ и сечение токопроводящих жил определить проектом.

12.5. Выполнить мероприятия обеспечивающие норматив габаритов в местах пересечения с воздушными линиями ПАО «Россети Северный Кавказ»

12.6. Выполнение электропроводки и заземления на объекте в соответствии с требованиями ПУЭ.

13.Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



Начальник ВЭС

/Фёдоров Д.В./

Пивоварова Ю.С.