

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала
ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

№ 42696802

от «__» _____ 20__ г.

_____ И.В. Колубанов

«__» _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 20912330

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр»
(филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»)

Заявитель - Администрация Орловского муниципального округа
Основание: заявка 17722176

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство школы на 550 мест.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: школа на 550 мест по адресу Орловская обл., г. Орел, ул. Калининкова-ул. Овсянниковская (к/н 57:25:0040408:3363).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 300 кВт по второй категории надежности.

4. Категория надежности: II (вторая).

5. Класс напряжения электрических сетей к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 2028 г. (в соответствии с заявкой).

7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств:

- «точка №1»: контактные соединения ЛЭП 0,4 кВ Заявителя с нижними клеммами автоматического выключателя в шкафу учета и распределения электрической энергии (далее – ШУР) 0,4 кВ устанавливаемого ПАО «Россети Центр» на проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с максимальной мощностью 150 кВт;

- «точка №2»: контактные соединения ЛЭП 0,4 кВ Заявителя с нижними клеммами автоматического выключателя в шкафу учета и распределения электрической энергии (далее – ШУР) 0,4 кВ устанавливаемого ПАО «Россети Центр» на проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с максимальной мощностью 150 кВт.

Указанное распределение мощности является условным и зависит от режима работы энергосистемы. Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по всем точкам присоединения, не должна превышать 300 кВт.

8. Основной источник питания: КЛ-0,4 кВ вновь смонтированная 1 сш 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Куликовская.

9. Резервный источник питания: КЛ-0,4 кВ вновь смонтированная 2 сш 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реконструкцию ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Куликовская в части монтажа ответвительной арматуры в сторону проектируемой ВЛ 10 кВ на отпаечной опоре.

10.2. Строительство одноцепной ВЛ 10 кВ ориентировочно от опоры № 5-1 (уточнить проектом) ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Куликовская ориентировочной протяженностью трассы 0,01 км на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно. Трассу прохождения определить проектом.

10.3. На первой опоре вновь смонтированной ВЛ 10 кВ выполнить установку линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно.

10.4. Строительство КЛ 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью трассы 1,39 км. Тип, марку/сечение кабеля, трассу прохождения определить проектом.

10.5. Реконструкцию ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская в части монтажа ответвительной арматуры в сторону проектируемой ВЛ 10 кВ на отпаечной опоре.

10.6. Строительство одноцепной ВЛ 10 кВ ориентировочно от опоры №13-1 (уточнить проектом) ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская ориентировочной протяженностью трассы 0,01 км на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно. Трассу прохождения определить проектом.

10.7. На первой опоре вновь смонтированной ВЛ 10 кВ выполнить установку линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно.

10.8. Строительство КЛ 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью трассы 0,38 км. Тип, марку/сечение кабеля, трассу прохождения определить проектом

10.9. Строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4кВ (за исключением РТП) с трансформаторами мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа. Схемы электрических соединений КТП, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-10 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

10.10. Проектирование и строительство двух КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ вновь смонтированной ТП 10/0,4 кВ, строящейся в соответствии

с пунктом 10.9. настоящих технических условий, в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 0,02 км каждый. Тип, марку/сечение кабеля, трассу прохождения определить проектом.

10.11. Проектирование и строительство двух КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ вновь смонтированной ТП 10/0,4 кВ, строящейся в соответствии с пунктом 10.9. настоящих технических условий, в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 0,02 км каждый. Тип, марку/сечение кабеля, трассу прохождения определить проектом.

10.12. Осуществить монтаж двух узлов учета электроэнергии, с трехфазными приборами учета электрической энергии полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже на границе балансового разграничения, с обеспечением возможности осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям сетевой организации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. На границе раздела сети (по балансовой принадлежности) Заявителя предусмотреть установку коммутационного аппарата. Тип аппарата и выбор номинальных параметров определить при проектировании.

11.2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ от КЛ 0,4 кВ, проектируемых ПАО «Россети Центр» согласно разделу 10 настоящих технических условий, до вводного устройства. Трассу, марку и сечение токоведущих элементов линии определить при проектировании.

11.3. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть сетевой организации.

11.4. Оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ (0,4 кВ).

11.5. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать проектную документацию с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

11.6. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и должностных лиц федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

11.7. Получить от филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» акт о выполнении технических условий.

11.8. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 4 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.1. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

Первый заместитель директора –
главный инженер

Д.В. Константинов