



Приложение  
к договору № 34-1-19-00489035  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№1400-300/431

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«РОССИЙСКАЯ ТЕЛЕВИЗИОННАЯ И РАДИОВЕЩАТЕЛЬНАЯ СЕТЬ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: КТП-А-954; ВРУ-0,4 кВ технического здания ПРС-3.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КТП-А-954; ВРУ-0,4 кВ технического здания ПРС-3 по адресу: Россия, Волгоградская обл., Чернышковский район, территория Тормосиновской сельской администрации, 0,6 км западнее х. Тормосин; 34:33:110008:0005.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 34 (тридцать четыре) кВт, в том числе 34 (тридцать четыре) кВт максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств, в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности эл. сетей и эксплуатационной ответственности сторон от 27.06.2005 г по третьей категории надежности электроснабжения.
4. Категория надежности: вторая категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ; 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: В соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения(кВт):
  - оп. №53 ВЛ-10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ «Тормосино»;
  - РУ-0,4 кВ автономного стационарного источника электроснабжения, устанавливаемого сетевой организацией – 34 (тридцать четыре) кВт в сумме по двум точкам присоединения.
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ «Тормосино».
9. Резервный источник питания: Автономный стационарный источник питания.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Мероприятия необходимые к выполнению по строительству новых и реконструкции существующих энергетических объектов:
    - 10.1.1. Запроектировать и построить трансформаторную подстанцию КТП-10/0,4 кВ, месторасположение, тип и мощность определить проектом.
    - 10.1.2. Запроектировать и построить отпайку ЛЭП-10 кВ от опоры №92 ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ «Тормосино» до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, протяженность, марку и сечение провода ЛЭП-10 кВ определить проектом.



10.1.3. На границе с участком заявителя запроектировать и выполнить установку автономного стационарного источника электроснабжения, тип, мощность и место установки определить при проектировании. Подключение автономного стационарного источника электроснабжения выполнить от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ.

10.2. Требования к устройствам РЗ и А и противоаварийной автоматике:

10.2.1. Релейную защиту и автоматику выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и ПТЭ.

10.3. Требования к учету, контролю и поддержанию качества электрической энергии: Не требуется.

11. Заявитель осуществляет:

11.1.1. В пределах границ своего участка выполнить мероприятия для подключения энергопринимающих устройств заявителя от РУ-0,4 кВ автономного стационарного источника электроснабжения, устанавливаемого сетевой организацией по п. 10.1.3. настоящих технических условий.

11.1.2. Предусмотреть устройство, исключающее встречную подачу напряжения от разных источников питания. Схема, порядок и условия работы должны быть согласованы с сетевой организацией до ввода его в эксплуатацию.

11.2. Предусмотреть в проекте:

11.2.1. Выбор типа опор (если требуется), марки и сечения провода (кабеля) линии 0,4 кВ.

11.2.2. Проектные решения должны соответствовать ПУЭ, ПТЭ, НТП и другим действующим директивным материалам.

11.2.3. При проектировании учесть проектные решения сетевой организации по внешнему электроснабжению за пределами участка в части точки присоединения.

11.3. Требования к устройствам РЗ и А и противоаварийной автоматике:

11.3.1. Предусмотреть установку устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности на границе балансовой принадлежности.

11.4. Требования к надежности электроснабжения:

11.4.1. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.5. Требования к учету электрической энергии:

11.6.1. Выполнить учет электрической энергии в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и действующей нормативно-технической документацией.

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

  
(подпись)  
Заместитель директора по реализации и развитию  
услуг филиала ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"  
А.В. Чепусов

(должность, фамилия, имя, отчество лица действующего  
от имени сетевой организации)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.