



Приложение  
к договору № 34-1-19-00489483  
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))

№1400-300/437

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

### ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РОССИЙСКАЯ ТЕЛЕВИЗИОННАЯ И РАДИОВЕЩАТЕЛЬНАЯ СЕТЬ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ объекта НЦТВ Комсомольский.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ объекта НЦТВ Комсомольский по адресу: Волгоградская область, Палласовский район, п. Комсомольский, ул. Рабочая; кадастровый номер 34:23:130001:386.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 16 (шестнадцать) кВт, в том числе 16 (шестнадцать) кВт максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств, в соответствии с актом о технологическом присоединении №П/6/70 от 01.03.2012 г. по третьей категории надежности электроснабжения.
4. Категория надежности: вторая категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: В соответствии с условиями дополнительного соглашения к договору 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):
  - РУ-0,4 кВ ТП №164/250 кВА по ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/10 кВ «Светлана»;
  - РУ-0,4 кВ автономного источника электроснабжения, устанавливаемого сетевой организацией – 16 (шестнадцать) кВт в сумме по двум точкам присоединения.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ «Светлана».
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. На границе с участком заявителя запроектировать и выполнить установку автономного стационарного источника электроснабжения, тип, мощность и место установки определить при проектировании.



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. 10.1.1. 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:

11.5.1. 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.