

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ТуЭ/05/08-635/319(7) от 27.01.2023 г.

на технологическое присоединение

к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго»

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения и действительны без его заключения.

1. **Основание:** заявка №6782137 от 24.01.2023 г.
2. **Полное наименование Заявителя:** Администрация муниципального образования город Донской.
3. **Наименование присоединяемого объекта:** «Строительство 4-этажного многоквартирного жилого дома».
4. **Место нахождения присоединяемого объекта:** Тульская область, г.Донской, мкр. Новоугольный, ул.Комсомольская, кадастровый номер земельного участка 71:26:000000:11299.
5. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 111,3 кВт.
 - 5.1. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.
 - 5.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя 111,3 кВт
6. **Категория электроприемников по надежности электроснабжения:** II категория - 111,3 кВт.
7. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.
8. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2023 г.
9. **Точка (и) присоединения** (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 9.1 проектируемая КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-6/0,4кВ, проектируемая КЛ-6кВ от КЛ-6кВ «Новоугольный-1» от линейной ячейки «Новоугольный-1» I СШ 6 кВ ПС 110/6кВ №319 «КПД» - 111,3 кВт (резерв 0 кВт), в том числе:
 - максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств в данной точке присоединения 111,3 кВт
 - максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения 0 кВт.
 - 9.2 проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП-6/0,4 кВ №170 от КЛ-6кВ «ДМЗ» от линейной ячейки «ДМЗ» I СШ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №7 «Угольная»- 0 кВт (резерв 111,3 кВт), в том числе:
 - максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств в данной точке присоединения 111,3 кВт;
 - максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения 0 кВт.
10. **Основной источник питания:** проектируемая КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-6/0,4кВ, проектируемая КЛ-6кВ от КЛ-6кВ «Новоугольный-1» от линейной ячейки «Новоугольный-1» I СШ 6 кВ ПС 110/6кВ №319 «КПД».
11. **Резервный источник питания:** проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП-6/0,4 кВ №170 от КЛ-6кВ «ДМЗ» от линейной ячейки «ДМЗ» I СШ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №7 «Угольная».

12. Сетевая организация осуществляет:

12.1 Проектирование и строительство КЛ-6кВ в траншее многожильный с резиновой изоляцией сечением провода 120 мм² с двумя кабелями в траншее протяженностью 50 метров от КЛ-6кВ «Новоугольный-1» от линейной ячейки «Новоугольный-1» 1 СШ 6 кВ ПС 110/6кВ №319 «КПД» до РУ-6кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ. Трассу ЛЭП определить проектом.

12.2 Проектирование и строительство распределительной однострансформаторной подстанции 6/0,4 кВ мощностью трансформатора 160 кВА закрытого типа. Компоновку, место расположения ТП определить проектом.

12.3 Проектирование и строительство КЛ-0,4 кВ в траншее многожильный с резиновой изоляцией сечением провода 120 мм² с двумя кабелями в траншее протяженностью 200 метров от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ до месторасположения точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя. Трассу ЛЭП определить проектом.

12.4 Реконструкция существующей КТП-6/0,4 кВ №170 в части замены коммутационного аппарата в РУ 0,4 кВ. Объем реконструкции, номер коммутационного аппарата и секции шин РУ 0,4 кВ уточнить при проектировании.

12.5 Проектирование и строительство КЛ-0,4 кВ в траншее многожильный с резиновой изоляцией сечением провода 120 мм² с двумя кабелями в траншее протяженностью 70 метров от РУ-0,4кВ КТП-6/0,4 кВ №170 от КЛ-6кВ «ДМЗ» от линейной ячейки «ДМЗ» 1 СШ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №7 «Угольная» до месторасположения точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя. Трассу ЛЭП определить проектом.

12.6 Устанавливаемое электрооборудование должно быть сертифицировано и иметь паспорт.

12.7 Произвести осмотр присоединяемых электроустановок Заявителя.

13. Заявитель осуществляет:

13.1 Разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной и реализацию схемы электроснабжения энергопринимающих устройств объекта Заявителя на напряжении 0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной мощностью и категорией надежности электроснабжения.

13.2 Монтаж ответвлений-0,4кВ от точек присоединения (и.9 настоящих технических условий) ко вводно - распределительному устройству объекта Заявителя.

13.3 Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ)-0,4кВ на объекте электроснабжения с установкой вводного автоматического выключателя, обеспечивающего требуемое время автоматического отключения питания, в соответствии с заявленной мощностью и категорией надежности электроснабжения.

13.4 Учет электрической энергии по каждой точке присоединения (п. 9 настоящих технических условий) выполнить на границе балансовой принадлежности электрических сетей с установкой трехфазного электронного прибора учета электрической энергии полукосвенного включения, класса точности 1,0 и более. При полукосвенном включении предусмотреть подключение счетчика к ТТ через испытательную коробку, схема подключения должна предусматривать возможность измерения в каждой из трех фаз (трехэлементная схема). Средства учета установить в отдельном шкафу учета. Конструкцией шкафа учета должна быть предусмотрена возможность применения устройств защиты, предотвращающих несанкционированный доступ к средствам учета для искажения результатов измерений, а также снятие показаний прибора учета без нарушения устройств защиты (согласно требованиям «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением от 4 мая 2012 г. №442 О функционировании розничных рынков электрической энергии и «Правил учета электрической энергии», зарегистрированных Минюстом РФ от 24.10.1996 г. № 1182)

13.5 Устанавливаемое электрооборудование должно быть сертифицировано и иметь паспорт.

13.6 Заявитель вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им в соответствии с подпунктом "в" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 (с учетом последующих редакций), проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

13.7 При определении проектом необходимости обеспечения бесперебойного питания электроприемников, перерыв в работе которых не допускается, запроектировать и установить на объекте ВРУ с устройством АВР. Исключить возможность подачи встречного напряжения в электроустановки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Гулэнерго».

13.8 После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю Новомоковского РЭС филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Гулэнерго» для осмотра

14. Срок действия технических условий - 2 года со дня заключения договора (со дня оплаты заявителем счета для внесения платы за технологическое присоединение) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

15. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора (со дня оплаты заявителем счета для внесения платы за технологическое присоединение) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель генерального директора-
директор филиала ПАО «Россети Центр
и Приволжье» - «Гулэнерго»

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ»

Сертификат: 37B8 DSE8 0000 0003 2E74 Кому
доставил: Волченков Юрий Алексеевич
Кем выдан: ООО "АПИТЭК" Действителен
с 14.09.2022 г. по 14.09.2023 г.

Ю.А. Волченков