



Приложение №1
К Дополнительному соглашению №1
от «15» января 2024г.

Приложение №1
к Договору ТП №КЭ872
от «08» декабря 2023г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Каскад-Энергосеть».**

Заявитель: АО «ДКБА»

№ КЭ872

Основание: Заявка от 20.11.2023 года за №КЭ872, письмо заявителя от 12.12.2023 года за №231/3935.

1. Наименования энергопринимающих устройств: яч.1, РУ-6кВ трансформаторной подстанции №1.
 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: РФ, Московская область, г. Долгопрудный, ул. Летная, д.1 (кадастровый номер участка: 50:42:020103:0002).
 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2 000 кВт.
 4. Категория надежности: III (третья).
 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024 год – 2000 кВт (Зя категория).
- но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

Точка 1: ячейка №1 РУ-6кВ трансформаторной подстанции №1 заявителя – 2000 кВт.

8. Основной источник питания: новая ТП 10/6кВ; РТП-201; РТП-90; РП-1; ПС 220 кВ «Щедрино».
9. Резервный источник питания: Отсутствует.
10. Со стороны Сетевой организации выполнить:
 - 10.1. Строительство кабельной линии 10кВ:
 - 10.1.1. От РТП-201 до новой ТП 10/6кВ на территории Заявителя в количестве 1(одна) ПКЛ. Сечение КЛ не менее АСБ 3х240мм². Ориентировочная длина трассы 0,82км. Строительство закрытых переходов методом ГНБ, выполняемых двумя трубами ПНД диаметром 160 мм общей длиной 0,15 км (2 трубы).
 - 10.1.2. От новой ТП 10/6кВ до ТП №1 яч.1 на территории Заявителя в количестве 1(одна) ПКЛ. Сечение КЛ не менее АСБ 3х240мм². Ориентировочная длина трассы 0,04км.
 - 10.2. Произвести строительство следующих электроустановок:
 - 10.2.1. Строительство отдельностоящей трансформаторной подстанции 10/6кВ на территории Заявителя. Параметры оборудования и его количественный состав

определить в проекте. ТП выполнить однострансформаторной. В ТП установить 1 силовой трансформатор мощность 2500 кВА.

10.3. Установить коммерческий учет электрической энергии – 1шт. трехфазный косвенного включения. Место установки учета определить проектом.

11. Со стороны Заявителя:

11.1. Заявитель предоставляет место для установки трансформаторной подстанции на территории земельного участка Заявителя.

11.2. Заявитель предоставляет место под установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 1 шт. трехфазных косвенного включения.

11.3. Для потребителей (за исключением коммунально-бытовых нагрузок) суммарной присоединенной мощности 50 квар и выше, в точках балансового раздела обеспечить коэффициент мощности ($\text{tg } \varphi$) не более 0,4, путем установки собственных устройств компенсации реактивной мощности.

11.4. Согласовать проект, в рамках границ балансовой принадлежности, с главным инженером Сетевой Организации.

11.5. Реализовать проект. Работы выполняются Заявителем за счет своих средств, из своих материалов с привлечением специализированных организаций, если иное не отражено в данных ТУ и Договоре на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии.

11.6. Показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в точке присоединения на шинах ТП Заявителя в нормальном режиме поддерживаются в соответствии с ГОСТ 32144-2013. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований ГОСТ 32144-2013, при наличии у потребителя токоприёмников, являющихся потенциальным источником искажений ПКЭ. Обеспечение качества электроэнергии отобразить в проекте электроснабжения.

11.7. В начале согласования проекта решить вопрос о территориальном расположении новых ТП (РТП, РП, СП) (внесение изменений в стройгенплан, получение согласований с заинтересованными организациями в части посадки отдельностоящих трансформаторных подстанций на карты города Заявитель осуществляет своими силами и за собственные средства); беспрепятственном круглогодичном доступе персонала Сетевой организации к распределительному устройству электроприемников на время строительства и эксплуатации.

11.8. В случае строительства встроенных в здания (помещения) Заявителя трансформаторных подстанций и иных электроустановок (СП, РП, РТП, КЛ) принадлежащих Сетевой организации, Заявитель обязан предусмотреть (выполнить проектирование и монтаж, включая гидроизоляцию) устройство ввода кабельной(ых) линии(й) в здание до помещения подстанции (СП, РП, РТП).

12. Общие условия присоединения

12.1. Вопросы подготовки площадки к строительству, выносу из зоны застройки, ликвидации, переустройству и сохранности сетей, размещение подъездных сетей и транспортно-строительных средств согласовать с владельцем сети.

12.2. На границе разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем, внешняя схема электроснабжения соответствует **третьей** категории надежности электроснабжения.

12.3. Граница разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем устанавливается на кабельных наконечниках в существующей трансформаторной подстанции №1 Заявителя. Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности возлагается на Заявителя.

12.4. До ввода объектов в работу Сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий результатом которой является Справка

о выполнении ТУ, подписываемая Сетевой организацией и Заявителем.

12.5. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии Сетевой организации и Заявителя, и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору Акта осмотра электроустановки и Разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.6. Фактическая подача напряжения и мощности (с фиксацией коммутационного аппарата в положении "включено"), осуществляется после предоставления Акта осмотра электроустановки и Разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

12.7. В случае необходимости технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации урегулировать взаимодействие между сетевыми организациями в соответствии с действующим законодательством.

13. Срок действия технических условий

13.1. Срок действия настоящих технических условий – **2 года**.

Генеральный директор



Чесноков А.Г.

