Приложение №1
к Договору ТП №КЭ736
от «26» сентября 2017г.

Служба главного инженера

«25» ноября 2019 г

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

ООО «Спецспортпроект»

№ КЭ736

1. Наименования энергопринимающих устройств: Энергопринимающие устройства комплекса зданий и сооружений «Московская гребная база «Динамо».
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: РФ, г. Москва, ул. Таманская, владение 1, стр.3.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2 000 кВт.
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:
2й квартал 2020 год – 2 000 кВт (2ая 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):
Точки 1, 2: вновь сооружаемая ТП-10/0,4кВ №1 – 330+330 кВт;
Точки 3, 4: вновь сооружаемая ТП-10/0,4кВ №2 – 335+335 кВт;
Точки 5, 6: вновь сооружаемая ТП-10/0,4кВ №2 – 335+335 кВт.

8. Основной источник питания: ТЭЦ-16, ТП-802.
9. Резервный источник питания: ТЭЦ-16, ТП-802.
10. Со стороны Сетевой организации выполнить:

10.1. Проложить питающие кабельные линии 10кВ:
10.1.1. От ТП-802 до новой ТП-1 на территории Заявителя в количестве 2(две) ПКЛ. Сечение КЛ определить проектом.
10.1.2. От нов. ТП-1 до новой ТП-2 на территории Заявителя в количестве 2(две) ПКЛ. Сечение КЛ определить проектом.

10.2. Произвести строительство следующих электроустановок:
10.2.1. Встроенной трансформаторной подстанции № нов. ТП-1 на территории Заявителя. Параметры оборудования и его количественный состав определить в проекте. В ТП установить 2 силовых трансформатора мощность 630 кВА.
10.2.2. Встроенной трансформаторной подстанции № нов. ТП-2 на территории Заявителя. Параметры оборудования и его количественный состав определить в проекте. В ТП установить 4 силовых трансформатора мощность 630 кВА. Предусмотреть строительный резерв для двух дополнительных ячеек.

11. Со стороны Заявителя:

11.1. Предоставить помещения для размещения электротехнического оборудования встроенных трансформаторных подстанций в состоянии строительной готовности под монтаж оборудования (включая систему заземления).

Технический отдел
ООО «КАСКАД-ЭНЕРГОСЕТЬ»
тел: (495) 698-76-07
FTC@KENERGO.RU

11.2. Установить оборудование 0,4кВ (включая прокладку кабельных линий 0,4кВ от силовых трансформаторов до РУ-0,4кВ).

11.3. Ток однофазного замыкания на землю для расчета заземляющих устройств принимать равным 250А. При реконструкции действующих РТП, ТП определить состояние заземляющего контура в соответствии с п.5.10.6 ПТЭ, сопротивление контура должно быть не более 0,5Ом.

11.4. Разработать проект электроснабжения объекта, а также сопутствующие разделы проектной документации (АР, КЖ, КМ ОВиК, ВК) на основании соответствующих заданий Сетевой организации. Проектом предусмотреть установку оборудования 0,4кВ в нов. ТП построенных Сетевой организацией.

11.5. Согласовать проект внутреннего электроснабжения объекта, включая РУ-0,4кВ трансформаторной подстанции, в рамках границ балансовой принадлежности, с главным инженером Сетевой Организации и в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

11.6. Реализовать проект внутреннего электроснабжения. 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.

11.7. Получить Акт осмотра электроустановки и Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

11.8. По факту выполнения каждого этапа получить Акт о выполнении технических условий и Акт об осуществлении технологического присоединения.

11.9. Организовать систему коммерческого учета электроэнергии в соответствии с типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

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

11.11. 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.

11.12. В проекте определить необходимость установки агрегатов бесперебойного питания для отдельных токоприемников, в работе которых возникает сбой при технологических просадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения. При наличии токоприемников, относящихся к I категории надежности электроснабжения, предусмотреть технические и организационные мероприятия по обеспечению автономным резервным источником питания. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.13. В начале согласования проекта решить вопрос о территориальном расположении новых ТП (РТП, РП, СП) (внесение изменений в стройгенплан, получение согласований с Комитетом по архитектуре и градостроительству города Москвы, ГБУ «Мосгоргеортрест» и другими 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.

11.14. В случае строительства встроенных в здания (помещения) Заявителя

Технический отдел
ООО «КАСКАД-ЭНЕРГОСЕТЬ»
тел: (495) 699-78-67
FTL@KENERGO.RU

трансформаторных подстанций и иных электроустановок (СП, РП, РТП) 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 **второй** категории надежности электроснабжения.
12.3. Граница разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем устанавливается на шпильках низковольтных выводов силовых трансформаторов 10/0,4кВ во вновь построенных на территории Заявителя трансформаторных подстанций. 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 – **3 года**.

Генеральный директор **Чесноков А.Г.**

Технический отдел
ООО «КАСКАД-ЭНЕРГОСЕТЬ»
тел: (495)699-76-67
TT@KEXERCO.RU