



Акционерное Общество

«Ленинградская областная электросетевая компания»

197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А., тел.: 334 47 47, факс: 334 47 48, e-mail: corp@loesk.ru; www.loesk.ru

Приложение №
к договору № _____
от «___» _____ 201_ г.

Администрация МО "Подпорожский
муниципальный район"

Технические условия для присоединения к электрическим сетям

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства, расположенные на земельном участке под многоэтажную жилую застройку (высотная застройка).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 187780, Ленинградская область, Подпорожский район, Подпорожское ГП, г. Подпорожье, пр. Кирова, д. 25, кад. № 47:05:0104006:644.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 875,47 кВт, в том числе по очередям строительства:
I очередь строительства - 329,85 кВт;
II очередь строительства – 294,20 кВт;
III очередь строительства – 251,42 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 (по этапам):
I очередь строительства – 2021 г;
II очередь строительства – 2022 г;
III очередь строительства – 2023 г.
7. Точки присоединения:
I очередь строительства – наконечники питающих КЛ–0,4 кВ в ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя;
II очередь строительства – наконечники питающих КЛ–0,4 кВ в ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя;
III очередь строительства – наконечники питающих КЛ–0,4 кВ в ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя.
8. Основной источник питания: ПС-267, ф.267-03, новая 2БКТП-10/0,4 кВ.
9. Резервный источник питания: ПС-267, ф. 267-10, новая 2БКТП-10/0,4 кВ.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Мероприятия «последней мили»:
Мероприятия по I очереди строительства:
 - 10.1.1. Спроектировать и построить вблизи участка Заявителя 2БКТП-10/0,4 кВ с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА. Тип и комплектацию 2БКТП-10/0,4 кВ определить проектом. Место расположения новой 2БКТП-10/0,4 кВ согласовать с землепользователем.
 - 10.1.2. Спроектировать и построить КЛ-10 кВ от опоры (номер определить проектом) ВЛ-10 кВ ф. 267-03 до новой 2БКТП-10/0,4 кВ по п. 10.1.1. Тип, сечение, марку кабеля, необходимость прокладки линии методом ГНБ, объем работ определить проектом. Трассу проектируемой КЛ-10 кВ согласовать с землепользователем.
 - 10.1.3. Спроектировать и построить КЛ-10 кВ от опоры (номер определить проектом) ф. 267-10 до новой 2БКТП-10/0,4 кВ по п. 10.1.1. Тип, сечение, марку кабеля, необходимость прокладки линии методом ГНБ, объем работ определить проектом. Трассу проектируемой КЛ-10 кВ согласовать с землепользователем.
 - 10.1.4. Спроектировать и построить необходимое количество КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой 2БКТП-10/0,4 кВ по п. 10.1.1 до ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя. Тип, сечение, марку кабеля, необходимость прокладки линии методом ГНБ, объем работ определить проектом. Трассу проектируемых КЛ-0,4 кВ согласовать с землепользователем.
 - 10.1.5. **Мероприятия по II очереди строительства:**
Спроектировать и построить необходимое количество КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой 2БКТП-10/0,4 кВ по п. 10.1.1 до ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя. Тип, сечение, марку кабеля, необходимость прокладки линии методом ГНБ, объем работ определить проектом. Трассу проектируемых КЛ-0,4 кВ согласовать с землепользователем.

Мероприятия по III очереди строительства:

10.1.6. Спроектировать и построить необходимое количество КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой 2БКТП-10/0,4 кВ по п. 10.1.1 до ГРЩ-0,4 кВ объекта Заявителя. Тип, сечение, марку кабеля, необходимость прокладки линии методом ГНБ, объем работ определить проектом. Трассу проектируемых КЛ-0,4 кВ согласовать с землепользователем.

10.2. Мероприятия, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

10.2.1. Получить разрешение на технологическое присоединение мощности по ЛЭП-10 кВ АО «ЛОЭСК» из яч. 10 ф. 267-03 и яч. 20 ф. 267-10 на ПС 220 кВ Подпорожская (ПС-267) в филиале ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада».

Мероприятия по I очереди строительства:

10.2.2. Выполнить мероприятия по фактическому присоединению объекта.

Мероприятия по II очереди строительства:

10.2.3. Выполнить мероприятия по фактическому присоединению объекта.

Мероприятия по III очереди строительства:

10.2.4. Выполнить мероприятия по фактическому присоединению объекта.

11. Заявитель осуществляет по I, II, III очередям строительства:

11.1 Требования к проектированию:

11.1.1. На мероприятия от точки присоединения по п. 7 до энергопринимающих устройств разработать проектную документацию, содержащую сведения о системе электроснабжения объекта в составе:

- Раздел «Пояснительная записка»:

В текстовой части:

- Характеристику источников электроснабжения в соответствии с ТУ;
- Обоснование принятой схемы электроснабжения (*в т.ч. описание границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности вновь сооружаемых электроустановок потребителей*);
- Сведения о количестве энергопринимающих устройств, об их установленной, расчетной и максимальной мощности;
- Требования к надежности электроснабжения и качеству электроэнергии;
- Описание проектных решений по компенсации реактивной мощности (*в случае, если расчетное значение коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения выше 0,35 (0,4 на уровне 10 (6) кВ) - предусмотреть выполнение мероприятий по компенсации реактивной мощности; определить количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности*);
- Описание мест расположения приборов учета;
- Сведения о мощности сетевых и трансформаторных объектов;
- Перечень мероприятий по заземления (занулению) и молниезащите;

- В графической части:

- Принципиальные схемы электроснабжения электроприемников (*в т.ч. описание границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности вновь сооружаемых электроустановок потребителей*);
- Схемы заземления (занулений) и молниезащиты;
- План сети электроснабжения;
- Схему размещения электрооборудования (при необходимости)

11.1.2. Проект электроснабжения согласовать в установленном порядке с филиалом АО «ЛОЭСК» «Восточные электросети».

11.2. Требования к учету электроэнергии:

11.2.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений и иметь:

- класс точности счётчика – не ниже 1,0, счетчик должен быть внесен в Госреестр средств измерений РФ и иметь действующие свидетельства о поверке (Постановление Правительства РФ №442 от 04.05.2012г.);
- возможность ведения многотарифного учета активной электроэнергии нарастающим итогом, не менее чем по четырем тарифным зонам, по четырем типам дней (будни, суббота, воскресенье, праздник), по 12 сезонам (месяцам), с дискретностью тарифной зоны не более 1 часа – по каждому тарифу и по их сумме;
- Рекомендуется применение счетчиков, имеющих функцию дистанционного съема результатов измерений по запросу с центра сбора и обработки данных АО «ЛОЭСК» в том числе:
 - съема результатов измерений по GSM-сотовой связи;
 - дистанционного отключения/ограничения нагрузки;

Примечания:

1. Затраты и мероприятия для обеспечения услуг связи и настройки удаленного считывания параметров – обязанность Сетевой организации.

- Обеспечивать возможность считывания данных непосредственно со счетчика (визуально или через цифровой порт).
- Допускается применение приборов учета электрической энергии с дистанционным индикаторным устройством (счетчики электрической энергии с «расщепленной архитектурой»):
 - блок счетчика в корпусе для наружной установки, имеющий степень защиты от проникновения воды и пыли не ниже IP54;
 - удаленный терминал для отображения информации.
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев на момент предъявления представителю филиала АО «ЛОЭСК»;

11.2.2. Требования к измерительным трансформаторам тока (при необходимости):

Трансформаторы тока устанавливаются на каждую фазу, должны соответствовать ГОСТ 7746-2015 и иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке;
- Класс точности измерительных обмоток – не ниже 0,5;
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток.

11.2.3. Требования к месту установки приборов учета:

- Измерительные комплексы электроэнергии подлежат установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики или в местах максимально приближенных к ней.

Примечания:

1. Допускается по согласованию с Сетевой организацией размещение расчетного счетчика/измерительного комплекса электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.
2. При размещении расчетного счетчика или измерительного комплекса не на границе балансовой принадлежности заявителю рекомендуется выполнить и согласовать с Сетевой организацией расчет потерь электроэнергии, обусловленный отклонением их места установки от границы балансовой принадлежности (Приказ Министерства Энергетики РФ N 326 от 30.12.2008 г.).

11.3. **Выполнить строительно-монтажные работы, провести пусконаладочные работы/приемо-сдаточные испытания (при необходимости).**

11.3.1. Требования к монтажу:

- Все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков электрической энергии, должны иметь техническую возможность для опломбирования.
- Прибор учета разместить в соответствии с требованиями п.п.1.5.29 – 1.5.30 ПУЭ с возможностью его опломбирования с целью невозможности несанкционированного доступа. Допускается размещение прибора учета в отдельном запирающемся шкафу.
- Выполнить заземление токопроводящих нетоковедущих частей оборудования.

11.4. Предоставить в филиал АО «ЛОЭСК» «Восточные электросети» уведомление о выполнении технических условий с приложением копий технических паспортов оборудования (прибора учета), сертификатов соответствия (на электрооборудование, подлежащее обязательной сертификации), проектной документации по п.11.1.1, документации о проведении пусконаладочных работ/приемо-сдаточных испытаний (при необходимости).

11.5. Предъявить электроустановку к осмотру для оформления акта о выполнении технических условий филиалу АО «ЛОЭСК» «Восточные электросети» и подписать акт о выполнении технических условий.

11.6. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию на объект в СЗУ Ростехнадзора.

12. Срок действия технических условий – 4 года. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора и в случае его расторжения считаются недействительными.

Заявитель

М. П.

АО «ЛОЭСК»

М. П.