



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 муниципального образования
"Город Ивангород Кингисеппского муниципального
района Ленинградской области"

**Технические условия для присоединения
к электрическим сетям**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства земельного участка под размещение домов многоэтажной жилой застройки.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 188490, Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Ивангородское городское поселение, г. Ивангород, ул. Федюнинского, 1-й микрорайон.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 400 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: 2019 г.
7. Точки присоединения: конечники питающих КЛ-0,4 кВ в ГРЩ-0,4 кВ объекта заявителя
8. Основной источник питания: ГЭС-13 Ф.10.
9. Резервный источник питания: ГЭС-13 Ф.3.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Мероприятия «последней мили».
 - 10.1.1. Спроектировать и построить вблизи земельного участка или на участке заявителя 2БКТП 10/0,4 кВ с установкой трансформаторов расчетной мощности. Тип и комплектацию 2БКТП-10/0,4 кВ, мощность трансформаторов определить проектом. Место установки 2БКТП-10/0,4 кВ согласовать с землепользователем.
 - 10.1.2. Спроектировать и построить 2 КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ «ТП-731А – ТП-710» (инв. № 070000142) до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ. (по п. 10.1.1.). Тип, сечение и длину, необходимость прокладки линии методом ГНБ определить проектом. Трассу согласовать с землепользователями.
 - 10.1.3. Спроектировать и построить 2 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП 10/0,4 кВ (по п.10.1.1.) до ГРЩ-0,4 кВ объекта заявителя. Тип, сечение и длину, необходимость прокладки линии методом ГНБ определить проектом. Трассу согласовать с землепользователями.
 - 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. Выполнить мероприятия по фактическому присоединению объекта.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Объем работ по сети 0,4 кВ от точки присоединения по п.7. до энергопринимающих устройств определить проектом.
 - 11.2. На все работы выполнить проект.
 - 11.3. Проектирование и строительство должно выполняться организациями, имеющими свидетельство саморегулируемой организации (СРО) на соответствующий вид работ, если наличие такого свидетельства требуется в соответствии с действующим законодательством.
 - 11.4. В проекте описать границы эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок потребителей.
 - 11.5. Требования к учету электроэнергии:
 - 11.5.1. 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 силовой сети 0,4 кВ, GSM-сотовой связи, радиоканалу и др.);
 - дистанционного отключения/ограничения нагрузки;

Примечания:

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

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

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 заявителем выполняется и согласуется 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.).

- 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»;

11.5.2 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;

11.5.3 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 на высоте 0,8 – 1,7 м в отдельном запирающемся шкафу с окошком на уровне циферблата (дисплея) расчетного прибора учета с возможностью его опломбирования с целью невозможности несанкционированного доступа. Выполнить заземление нетоковедущих частей оборудования.

11.6. Проектом определить и предусмотреть выполнение необходимых мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности заявителя ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения не выше 0,35, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.7. Выполнить строительные-монтажные и пусконаладочные работы.

11.8. Проект электроснабжения согласовать в установленном порядке с филиалом АО «ЛОЭСК» «Западные электросети».

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

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

12. Срок действия технических условий – 2 года. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора и в случае его расторжения считаются недействительными.

Заявитель

М.П.

