

ПАО «Россети Ленэнерго»



Адрес: 196247, Санкт-Петербург г, Конституции пл, дом № 1

ИНН 7803002209	КПП 781001001		
Получатель <u>ПАО «Россети Ленэнерго»</u>		Сч. №	40702810855000164957
Банк получателя СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК,		БИК	044030653
		Корр. сч. №	30101810500000000653

СЧЕТ № 20-535994 от 19.11.2020

Платательщик:

Договор: ОД-ЮЭС-520536-20/535994-Э-20

Заявитель:

№	Наименование товара	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма
1.	Оплата 100% за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям (договор № ОД-ЮЭС-520536-20/535994-Э-20) по счету № 20-535994 от 19.11.2020 (вносится в течение 5 рабочих дней со дня выставления счета)	Шт.	1	550,00	550,00
				Итого:	458,33
				НДС(20%)	91,67
				Всего к оплате:	550,00

Всего наименований 1, на сумму 550,00 руб.

Пятьсот пятьдесят рублей ноль копеек

Документ подписан ЭЦП

Шатохина Лина Александровна

Сертификат:

01A5118E0073ABA7AE4BF1606F694B93A8

Дата подписания: 19.11.2020

Действителен с 03.03.2020 по 03.06.2021

№ _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к счету № _____
от "___" _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка № 20-535994 от 30.10.2020 г

Заявитель:

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: индивидуальный жилой дом.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **индивидуальный жилой дом, расположенный на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Тосненский р-н, массив Федоровское, кадастровый номер: 47:26:0108001:8682**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности: третья
- 4.1 Электроприемники 3-й категории: 15 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: IV квартал 2020 г.
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети – 1 (Одна) точка присоединения:
7.1. Ближайшая опора новой ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП с мощностью 15 кВт по 3-й категории надежности
- контактные соединения коммутационного аппарата в составе узла учета и ЛЭП-0,4 кВ, отходящей в сторону электроустановок заявителя.
Расстояние до сетей ПАО «Россети Ленэнерго» менее 500 метров
8. Основной источник питания ПС 110 кВ Федоровская (ПС 211) ф.211-19
9. Резервный источник питания отсутствует

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия, выполняемые за счет средств платы за технологическое присоединение:

10.1.1. Построить и оборудовать новую ТП-10/0,4кВ с установкой трансформатора необходимой мощности, напряжением 10/0,4 кВ. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.1.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ, направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) от ВЛ 10кВ ф.211-19 Л-1339-1354 ОЛ-1796 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом.



Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.1.3. Построить новую ЛЭП-0,4 кВ направлением от проектируемой ТП (по п. 10.1.1.) до границ земельных участков заявителей. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-0,4 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.1.4. Смонтировать систему учета электрической энергии на ближайшей опоре новой ВЛИ-0,4 от проектируемой ТП (по п. 10.1.1.) с установкой трехфазных приборов учета прямого включения без трансформаторов тока (1 прибор учета). Технические решения 2.11. Окончательное техническое решение определить проектом.

10.2. **Мероприятия, выполняемые за счёт средств инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры:**

отсутствуют

10.3. Указание к проектированию.

10.3.1. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке.

10.3.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Окончательные параметры кабельных линий и трансформаторов определить при проектировании, при необходимости выполнить корректировку технических условий.

10.3.3. В проекте предусмотреть разделы «Релейная защита», «Учёт электрической энергии».

11. **Заявитель осуществляет:**

11.1. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от контактных соединений коммутационного аппарата в составе узла учета, установленного на ближайшей опоре новой ВЛИ-0,4кВ от новой ТП по п. 10.1.1., проложив ЛЭП-0,4кВ расчетного сечения от опоры ЛЭП-0,4кВ до энергопринимающих устройств заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года (лет) со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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

ПАО «Россети Ленэнерго»

М.П.

Документ подписан электронной подписью

Шатохина Лина Александровна

Сертификат: 01A5118E0073ABA7AE4BF1606F694B93A8

Дата подписания: 19.11.2020

Действителен: с 03.03.2020 по 03.06.2021