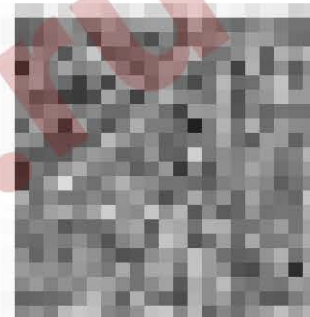



ПАО "Россети Ленэнерго"

Адрес: 197349, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, ул. Гаккелевская, д. 21, литера А



ИНН 7803002209	КПП 997650001		
Получатель <u>ПАО "Россети Ленэнерго"</u>			
Банк получателя СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК, Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ		Сч. №	40702810855000164957
		БИК	044030653
		Корр. сч. №	30101810500000000653

СЧЕТ № 25-021847 от 22.04.2025

Платательщик: 
Договор: 25-021847-102-046
Заявитель: 

№	Наименование товара	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма
1.	Оплата 15% за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям по договору № 25-021847-102-046 по счету № 25-021847 от 22.04.2025 (вносится в течение 5 рабочих дней со дня выставления счета).	Шт.	1	1 632 825,05	1 632 825,05
	Оплата 30% за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям по договору № 25-021847-102-046 по счету № 25-021847 от 22.04.2025 (вносятся в течение 20 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя счета).			3 265 650,11	3 265 650,11
	Оплата 35% за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям по договору № 25-021847-102-046 по счету № 25-021847 от 22.04.2025 (вносятся в течение 40 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя счета).			3 809 925,12	3 809 925,12

Оплата 20% за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям по договору № <u>25-021847-102-046</u> по счету № <u>25-021847</u> от <u>22.04.2025</u> (вносятся в течение 10 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям).			2 177 100,07	2 177 100,07
Итого:				9 071 250,29
НДС(20%)				1 814 250,06
Всего к оплате:				10 885 500,35

Всего наименований 1, на сумму Десять миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч пятьсот рублей тридцать пять копеек

В связи с изменением нумерации заявок по заключаемым договорам на технологическое присоединение с 01.01.2022 номера содержат 17 знаков (пример: 21-000008-140-131). При оплате данного счета через сервисы ПАО «Сбербанк» необходимо использовать номер, содержащий первые 9 знаков (пример: 21-000008).



Публичное акционерное общество
«Россети Ленэнерго»
197349, г. Санкт-Петербург,
вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое,
ул. Гамалеевская, д. 21, литера А
тел. 8 (800) 220-0-220
e-mail: office@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 997650001, ОГРН 40325000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

Приложение №1

к счету № _____

от "___" _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка №25-021847-102-046.

Заявитель: _____

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: индивидуальный жилой дом.
2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: индивидуальный жилой дом, расположенный на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Васкелово, 54 км, СНТ "№2 им. А. А. Кулакова", уч. № _____, кадастровый номер: 47:07: _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 3,3 кВт.
- 3.1. В том числе ранее присоединенная максимальная мощность 3,3 кВт по 3 категории надёжности.
- 3.2. В том числе переводимая мощность: 3,3 кВт от абонентской ВЛ-0,4 кВ ТП СНТ "№2 им. А. А. Кулакова".
4. Категория надежности: третья.
- 4.1. Электроприемники 3-й категории: 3,3 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: II квартал 2025 г.
7. Точка (и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения: 1 (одна) точка присоединения:
- 7.1. Точка присоединения - ближайшая опора новой ВЛ-0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ с мощностью 3,3 кВт по 3 категории:
- контактные соединения узла учета, установленного на ближайшей опоре новой ВЛ-0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-0,4 кВ, отходящей в сторону ВРУ-0,4 кВ заявителя.
Расстояние до сетей ПАО "Россети Ленэнерго" более 500 метров.
8. Источник питания 1: ПС 35 кВ Васкелово (ПС 620), ф.620-110.
9. Источник питания 2: отсутствует
10. **Сетевая организация осуществляет:**
- 10.1. **Мероприятия, выполняемые за счёт средств платы за технологическое присоединение:**
- 10.1.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ на земельном участке с кадастровым номером: 47:07: _____, с установкой 1 силового трансформатора необходимой мощности. В проекте предусмотреть место установки ТП. Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землепользователем.
- 10.1.2. В месте подключения к ВЛ-10 кВ ф. 620-110 новой ВЛ-10 кВ по п. 10.1.3. и на концевой опоре новой ВЛ-10 кВ по п. 10.1.3. смонтировать линейные разъединители (количество, тип и марку определить проектом).



10.1.3. От разъединителя по п.10.1.2, монтируемого в месте подключения к ВЛ-10 кВ ф. 620-110, до новой ТП-10/0,4 кВ построить ВЛ-10 кВ с применением провода марки СИП-3 расчетного сечения. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ВЛ-10 кВ определить проектом и согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «Северные Электрические Сети» и с землевладельцем.

10.1.4. Построить ВЛ-0,4 кВ направлением от РУ-0,4 новой ТП п. 10.1.1. до участка заявителя, с применением провода марки СИП-2 расчетного сечения. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ-0,4 кВ уточнить проектом. Трассу новой ВЛ-0,4 кВ определить проектом и согласовать Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» и землевладельцем.

10.1.5. Смонтировать систему учета электрической энергии на опоре новой ВЛ-0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ с установкой трехфазного прибора учета прямого включения без трансформаторов тока (1 прибор учета).

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. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08 г. и ГОСТ Р 21.101-2020 от 23.06.2020 г.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть место под размещение объектов электросетевого хозяйства на территории заявителя (на земельном участке с кадастровым номером: 47:07: []) или выбрать на иной территории в соответствии с документами градостроительного планирования.

Место расположения новой подстанции должно быть выбрано с учетом:

- наличия свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» Северные ЭС;
- зоны для прокладки в дальнейшем кабельных линий 0,4-10 кВ сторонних потребителей;
- отсутствия инженерных коммуникаций и строений на участке под проектируемым энергообъектом.

В случае наличия на предоставленном участке инженерных сетей, Заявителю обеспечить вынос сетей собственными силами в согласованные с ПАО «Россети Ленэнерго» сроки.

11.2. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от новой опоры новой ВЛ-0,4 кВ от новой ТП, установленной по п.10.1.1., подготовив ЛЭП необходимой длины. Демонтировать существующий ввод.

11.4. Требования к учету:

11.4.1. Работы по организации учета электрической энергии выполняет ПАО "Россети Ленэнерго".

11.4.2. При необходимости, на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации место установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

12. Общие требования:

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



12.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

12.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

12.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента уведомления от ПАО "Россети Ленэнерго".

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 12 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"

(Ф.И.О.)

м.п.



РАСЧЕТ

размера платы за технологическое присоединение по заявке № 25-021847-102-046

Стоимость мероприятий, осуществляемых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям
ПАО "Россети Ленэнерго"

Обозначение стандартизированной ставки	Наименование стандартизированной ставки	Размер (рублей за присоединение, рублей за км, рублей за штуку, рублей за кВт, рублей за точку учета) без НДС	Длина воздушной и (или) кабельной линии электропередачи, км	Максимальная мощность, кВт	Количество пунктов секционирования и (или) точек учета электрической энергии, штук	Стоимость, рублей без НДС
1	2	3	4	5	6	7
С 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже)	2 393 269,00	0,010			23 932,69
С 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	6 153 120,00	1,400			8 614 368,00
С 4.2.2	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно (1-10 кВ)	129 988,00			2	259 976,00
С 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	31 732,00		3,30		104 715,60
С 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (0,4 кВ и ниже)	44 031,00			1	44 031,00
С 1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	24 227,00				24 227,00
Р стандарт.ст. (рублей с НДС)						10 885 500,35

Прогнозные индексы цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" (при отсутствии данных индексов - индексы потребительских цен) применены на основании п.32 приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22

Подпись представителя ПАО "Россети Ленэнерго"

(должность)

(подпись)

(Фамилия, Имя, Отчество)