



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»  
(МП «ВПЭС»)**

ИНН4703005850/КПП470301001, 188644, Россия, Ленинградская область, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а  
Тел.: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329, Email: [vpes@vsevpes.ru](mailto:vpes@vsevpes.ru)

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ 21/А-397

от 25.05 2022 г.

Настоящий акт составлен Муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора Мицкус Юлии Кястутисовны, действующего на основании доверенности № 2 от 10.01.2022 г., с одной стороны, и

индивидуальным предпринимателем Лысковым Юрием Анатольевичем, индивидуальным предпринимателем Ивановой Светланой Валентиновной, индивидуальным предпринимателем Ковалёвым Игорем Валентиновичем, именуемыми в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 13.08.2021 г. № ОД-21/Д-397 в полном объеме на сумму 198 360 руб. 00 коп. (сто девяносто восемь тысяч триста шестьдесят рублей 00 копеек), в том числе 20 (двадцать) % НДС 33 060 руб. 00 коп. (тридцать три тысячи шестьдесят рублей 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 13.08.2021 г. являющихся приложением № 1 к договору № ОД-21/Д-397 в редакции дополнительного соглашения №1 от 28.02.2022 г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, г. Всеволожск, пр. Христиновский, д. 26, кор. 1 - многофункциональное здание.

Акт о выполнении технических условий от 19.05.2022 г. №Т-397.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность **150 кВт**, в том числе:
- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **150 кВт**;
- ранее присоединенная максимальная мощность **0 кВт**;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - **кВА**.

Категория надежности электроснабжения: **III**.

## 2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-525 фид.525-107 ТП-80	контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК на фасаде ТП-80 сетевой организации и отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя	0,4	150	-	-
В том числе опосредованно присоединенные						
	-	-	-	-	-	-

## 3. Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК на фасаде ТП-80 сетевой организации и отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя	контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК на фасаде ТП-80 сетевой организации и отходящей ЛЭП -0,4 кВ заявителя

У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КК (кабельный киоск) от ТП-80 с электроизмерительным комплексом	отходящая ЛЭП-0,4 кВ от электроизмерительного комплекса, внутренние сети 0,4 кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
КК (кабельный киоск) от ТП-80 с электроизмерительным комплексом	отходящая ЛЭП-0,4 кВ от электроизмерительного комплекса, внутренние сети 0,4 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

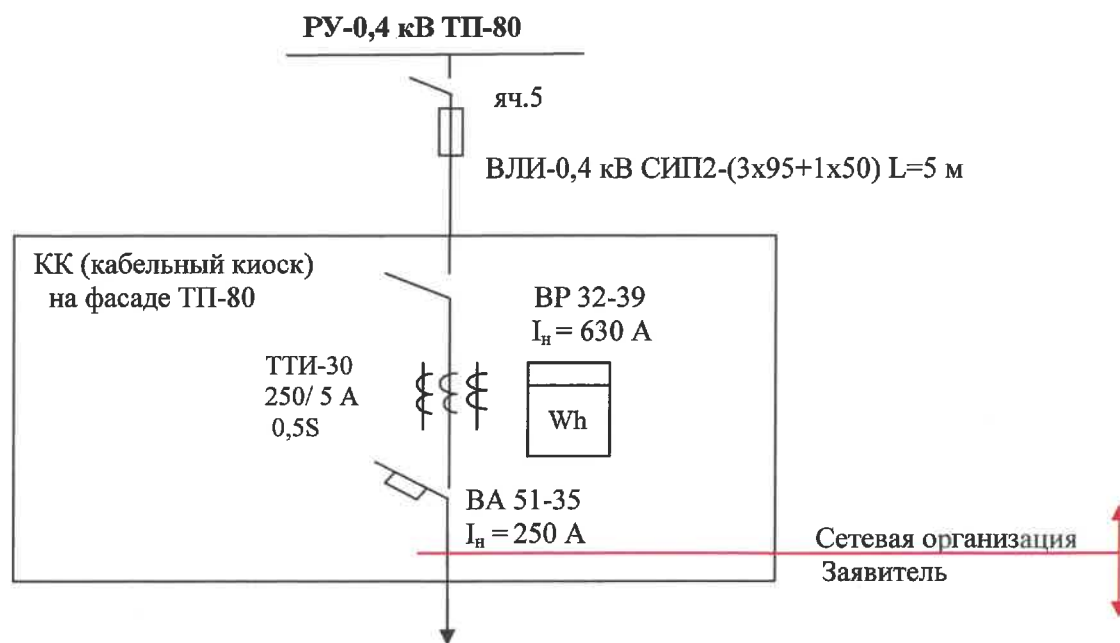
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

токоограничивающее устройство \_\_\_\_\_ 400 В; 250 А;  
(оборудование заявителя) \_\_\_\_\_ Тип, марка \_\_\_\_\_ Уном \_\_\_\_\_ Тном \_\_\_\_\_

6. Автономный резервный источник питания: -

7. Прочие сведения: -

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

- Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности указана на схеме сплошной красной линией.
- Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет сетевая организация.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:  
Заместитель директора

М.П.

/Мицкус Ю.К./

Заявитель:

индивидуальный предприниматель

/ИП Лысков Ю.А. /

/ИП Ковалев И.В./

/ИП Иванова С.В./

Согласовано:

Главный инженер  
МП «ВПЭС»

Начальник отдела  
технологического присоединения

Кучеренко И.П.

Около-Кулак В.С.

Исп. Кучеренко Г.Т.

☎ 25-598

