

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№ ФЛ/125/23-ПМ

от « 27 » февраля 2023 г.

Настоящий акт составлен **Обществом с ограниченной ответственностью «Областная электросетевая компания»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице **генерального директора Амирова Руслана Каюмовича**, действующего на основании **Устава**, с одной стороны, и **Глушкова Ирина Викторовна**, именуемая 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 -----, № ----- в полном объеме на сумму ----- рублей ----- копеек, в том числе НДС -----рублей ----- копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от ----- № -----.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:
Московская область. Наро-Фоминский городской округ, с/п Назарьевское, д.Порядино, СНТ "Вешняки", уч. 16 (кад. номер з.у. 50:26:0091104:36)

Акт о выполнении технических условий от ----- № -----.

Дата фактического присоединения -----, акт об осуществлении технологического присоединения от ----- № -----.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность заявителя (всего) **15кВт**.

максимальная мощность (без учета ранее присоединённой (существующей) максимальной мощности) **xxx** кВт.

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов xxx кВА.

Категория надежности электроснабжения: **III (третья) 15кВт**.

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-589 «Субботино» ВЛ-10 кВ ф.8, КТП-1653	Низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1653 СНТ «Вешняки»	0,4	160	250	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
	ПС-589 «Субботино» ВЛ-10 кВ ф.8, КТП-1653	Точка присоединения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Вешняки»	0,4	15	x	0,35

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1. Граница между ООО «ОЭК» и КТП-1653 СНТ «Вешняки»: - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1653 2. Граница между Заявителем и СНТ «Вешняки»: - места подключения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Вешняки»	1. Граница между ООО «ОЭК» и КТП-1653 СНТ «Вешняки»: - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1653 2. Граница между Заявителем и СНТ «Вешняки»: - места подключения ответвления от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Вешняки»

3. 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
РУ-10кВ КТП-1653 и силовой трансформатор 250кВА	Ответвление от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Вешняки», ВРУ-0,4кВ Заявителя и подключенная нагрузка

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
РУ-10кВ КТП-1653 и силовой трансформатор 250кВА	Ответвление от ВРУ-0,4кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Вешняки», ВРУ-0,4кВ Заявителя и подключенная нагрузка

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

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

Автоматический выключатель $I_{ном} = 25A$.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

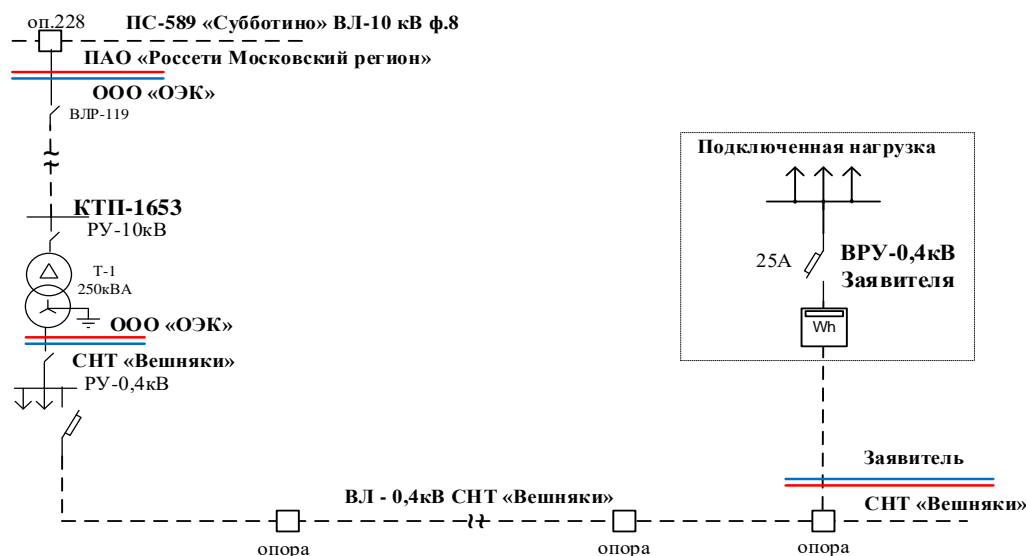
6. Автономный резервный источник питания:

нет.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: нет.

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



Прочее:

ВЛ-0,4 кВ от КТП-1653 по территории СНТ «Вешняки» в ведении СНТ «Вешняки».

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

Подписи сторон:

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Генеральной директор
ООО «Областная Электросетевая Компания»
Р.К. Амиров
27.02.2023

Заявитель

_____/_____