

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№ ФЛ/151/23-ПМ

от « 25 » мая 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 **Серикова Евгения Алексеевна**, 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: **143330, Московская область, Наро-Фоминский р-н, д. Митяево, СНТ «Верея- Пластик», участок 77 (кадастровый номер з.у. 50:26:0030301:1139, кадастровый номер здания 50:26:0030301:2068)**

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

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность заявителя (всего) **3кВт**.

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) 3кВт**.

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-392 «Верея» Ф-9 РП-59, Ф-2 КТП-1915	Точка присоединения ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ СНТ «Верея-Пластик» в направлении ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре)	0,22	3	x	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						

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-1915 СНТ «Верея» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1915 2. Граница между Заявителем и СНТ «Верея-Пластик» - места подключения ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ СНТ «Верея-Пластик» в направлении ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре)	1. Граница между ООО «ОЭК» и КТП-1915 СНТ «Верея» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1915 2. Граница между Заявителем и СНТ «Верея-Пластик» - места подключения ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ СНТ «Верея-Пластик» в направлении ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре)

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-1915 и силовой трансформатор 400кВА	Ответвление от опоры ВЛ-0,4 кВ СНТ «Верея-Пластик» в направлении ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре), ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре) 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-1915 и силовой трансформатор 400кВА	Ответвление от опоры ВЛ-0,4 кВ СНТ «Веряя-Пластик» в направлении ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре), ВРУ-0,22кВ Заявителя (на опоре) 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.

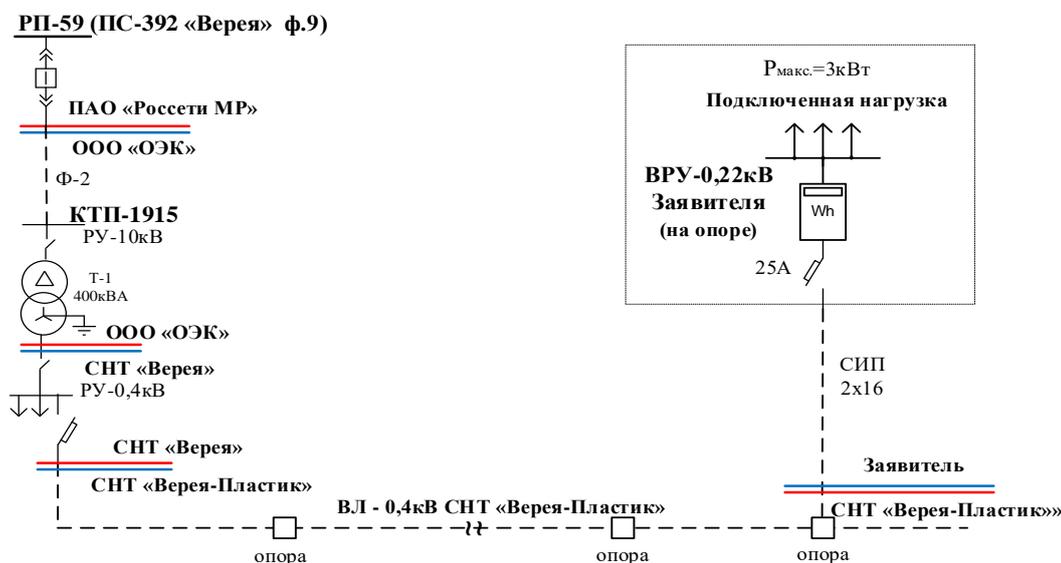
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

Документ-основание к переоформлению:

- Заявка на оформление (переоформление) документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «ОЭК» от 31.03.2023 г. № ОВ-93-23.

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-1915 по территории СНТ «Веряя-Пластик» в ведении СНТ «Веряя-Пластик».

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
25.05.2023

Заявитель

/