



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 1/МС-24-304-144241(148088)

от « » _____ **2024** года

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион»** именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице **Начальника управления реализации технических условий Кухорева Алексея Владимировича**, действующего на основании **доверенности № РМР/МКС/156/-Д от 01.12.2023 года**, с одной стороны, и **ГБУ «ЭВАЖД»** именуемое в дальнейшем Заявителем,

в лице _____,

действующего на основании _____,
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 --- (прописью) НДС --- рублей --- копеек (прописью). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от « _____ » _____ 20 _____ г. № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 121165, г. Москва, Кутузовский пр-кт, д. 30 (многоквартирный жилой дом, 13-15 подъезды).

Акт о выполнении технических условий от _____,
Дата фактического присоединения _____,
Акт об осуществлении технологического присоединения _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **89,68* кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) --- **кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность --- **кВт**;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов --- **кВА**;

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) --- **кВт**.

Категория надежности электроснабжения: **Вторая – 89,68 кВт**;

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1-2	вв.31317 ТП 10685 ПС № 17 «Фили» ПС № 361 «Мазилово»	Болтовые соединения кабельных наконечников 2хКЛ 0,4 кВ направлением ТП 10685 – вв.31317 в ВРУ 0,4 кВ Заявителя	0,4	89,68	-	-	0,35
В том числе опосредованно присоединенные							
3	от сети вв.31317 ТП 10685 ПС № 17 «Фили» ПС № 361 «Мазилово»	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ направлением вв.31317 – ЭПУ помещения в ВРУ 0,4 кВ Заявителя	0,4	25**	-	-	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
Болтовые соединения кабельных наконечников 2хКЛ 0,4 кВ направлением ТП 10685 – вв.31317 в ВРУ 0,4 кВ	Болтовые соединения кабельных наконечников 2хКЛ 0,4 кВ направлением ТП 10685 – вв.31317 в ВРУ 0,4 кВ

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
2хКЛ 0,4 кВ направлением ТП 10685 – вв.31317	ВРУ 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
2хКЛ 0,4 кВ направлением ТП 10685 – вв.31317	ВРУ 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:

Плавкие вставки I = 160 А – 2 комплекта (МКС)

Плавкие вставки I = 80 А – 2 комплекта (Заявитель)

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Не предусмотрен

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Заявитель обязуется обеспечить беспрепятственный допуск представителей

ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети

и энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика) ко всем электроустановкам;

7.2. ПАО «Россети Московский регион» имеет право отключения Заявителя:

- с предупреждением за 24 часа на время проведения работ в ТП;

- без предупреждения на время работы АВР, переключений в сети и при аварийных ситуациях;

7.3. Компьютерные сети должны быть защищены UPS;

7.4. Действие ранее оформленных документов о ТП (за исключением технических условий)

прекращается;

7.5. Наименование объекта: многоквартирный жилой дом (13-15 подъезды)

по адресу: 121165, г. Москва, Кутузовский пр-кт, д. 30;

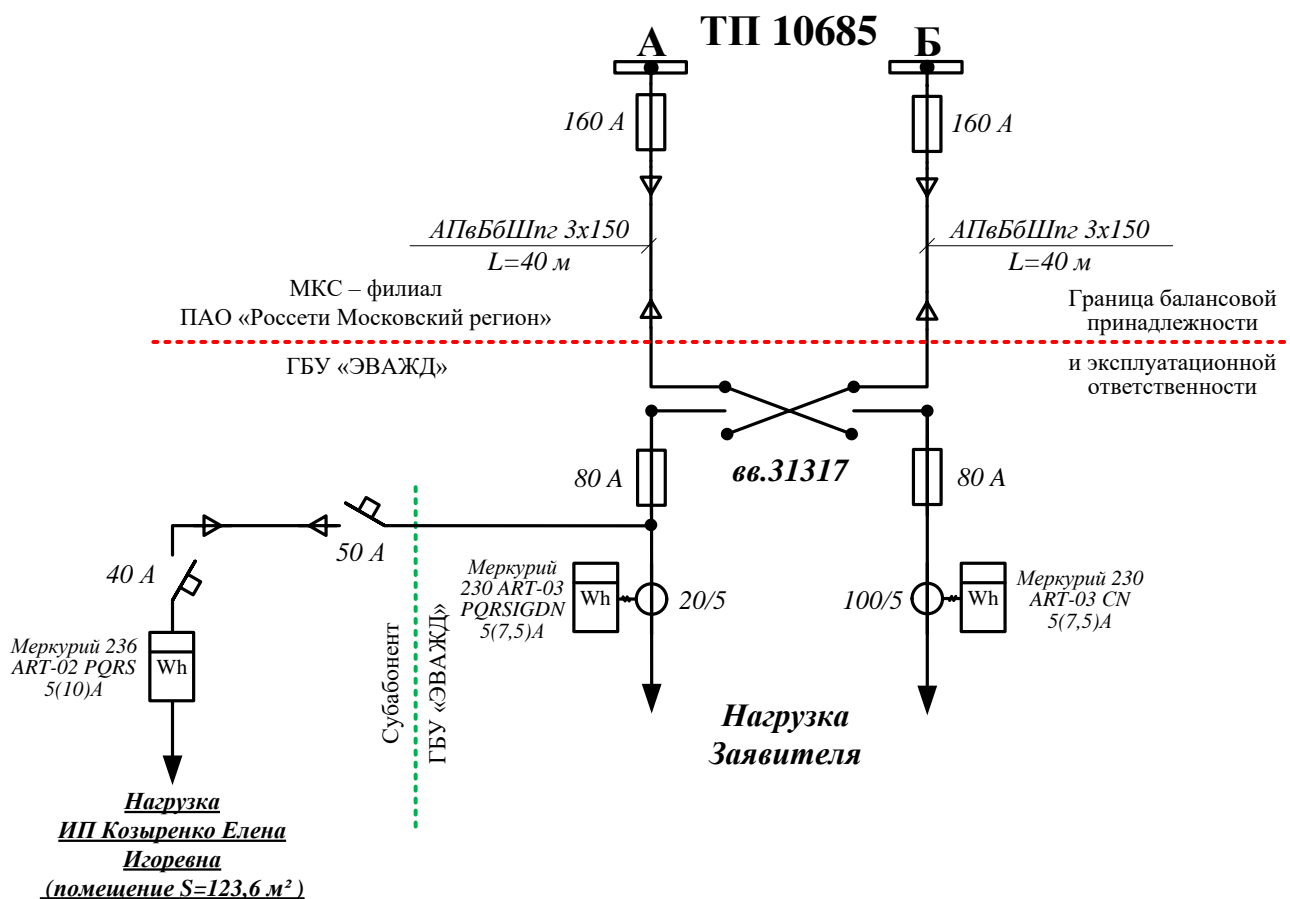
7.6. *На основании Разрешения от 22.04.2005 года № КС-418-17-2р/4613 ($S_{ед.}=95$ кВА);

7.7. **В счет мощности многоквартирного жилого дома на основании внутреннего акта ТП от 26.02.2024 г. № 260АТП25 ($P_{max}=25$ кВт), категория надежности электроснабжения – третья;

7.8. Фактическая схема подключения должна соответствовать схеме подключения согласно Акту о ТП.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

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



Прочее:
нет

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

от Сетевой организации

от Заявителя

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
cd5f3cba
Начальник управления реализации
технических условий
А.В. Кухорев

_____/_____
М.П.

от опосредованно присоединенного
потребителя

_____/_____
М.П.

<1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Внимание: в случае наличия намерения потребления электрической энергии, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

8 (800) 220-0-220