

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ 13949 - ФЦ

от "___" 15 НОЯ 2023 20___ г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Оборонэнерго»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора филиала
по технологическим присоединениям и капитальному строительству филиала
«Центральный» АО «Оборонэнерго» Киногопуло Юрия Юрьевича,
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 131 от 02 октября 2023 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Роговенко Игоря Васильевича,
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)
именуемым в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, 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 06 апреля 2023 г. № 100/ЗТП/ЦНТ-2023 в полном объеме на сумму
шестьдесят шесть тысяч двести девяносто один
(66291) руб. 70 коп., в том числе 20% (прописью)
НДС одиннадцать тысяч сорок восемь (11048) руб. 62 коп. *1

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям № 100/ЗТП/ЦНТ-2023 от 06 апреля 2023 г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся
по адресу: Московская область, городской округ Коломна, тер. Городок Коломна-1, д. 3,
помещ. 1.

Объект: нежилое помещение с кадастровым номером 50:34:0000000:21653

Акт о выполнении технических условий от 02 ноября 2023 г. № 19-КЛМ-23/В

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического
присоединения от _____ N _____. *2

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 85 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт; *3

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

Максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) --- кВт. *4

Категория надежности электроснабжения:

I (первая) категория --- кВт, II (вторая) категория --- кВт, III (третья) категория 85 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) --- кВт. *4	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-588 «Ива», фид. 13, фид. 23, ТП-1-1, РУ-0,4 кВ	Во ВРУ-0,4 кВ «Торгового центра», на кабельных наконечниках приходящей КЛ-0,4 кВ от ТП-1-1	0,4	85	-	-	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
Во ВРУ-0,4 кВ «Торгового центра», на кабельных наконечниках приходящей КЛ-0,4 кВ от ТП-1-1	Во ВРУ-0,4 кВ «Торгового центра», на кабельных наконечниках приходящей КЛ-0,4 кВ от ТП-1-1

3. У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-1 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания, узел учета э/э	ВРУ-0,4 кВ, автоматический выключатель в ВРУ-0,4 кВ, отходящая КЛ-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
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-1 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания, узел учета э/э	ВРУ-0,4 кВ, автоматический выключатель в ВРУ-0,4 кВ, отходящая КЛ-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:

Выключатель автоматический 160А (во ВРУ-0,4 кВ «Торгового центра»)

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

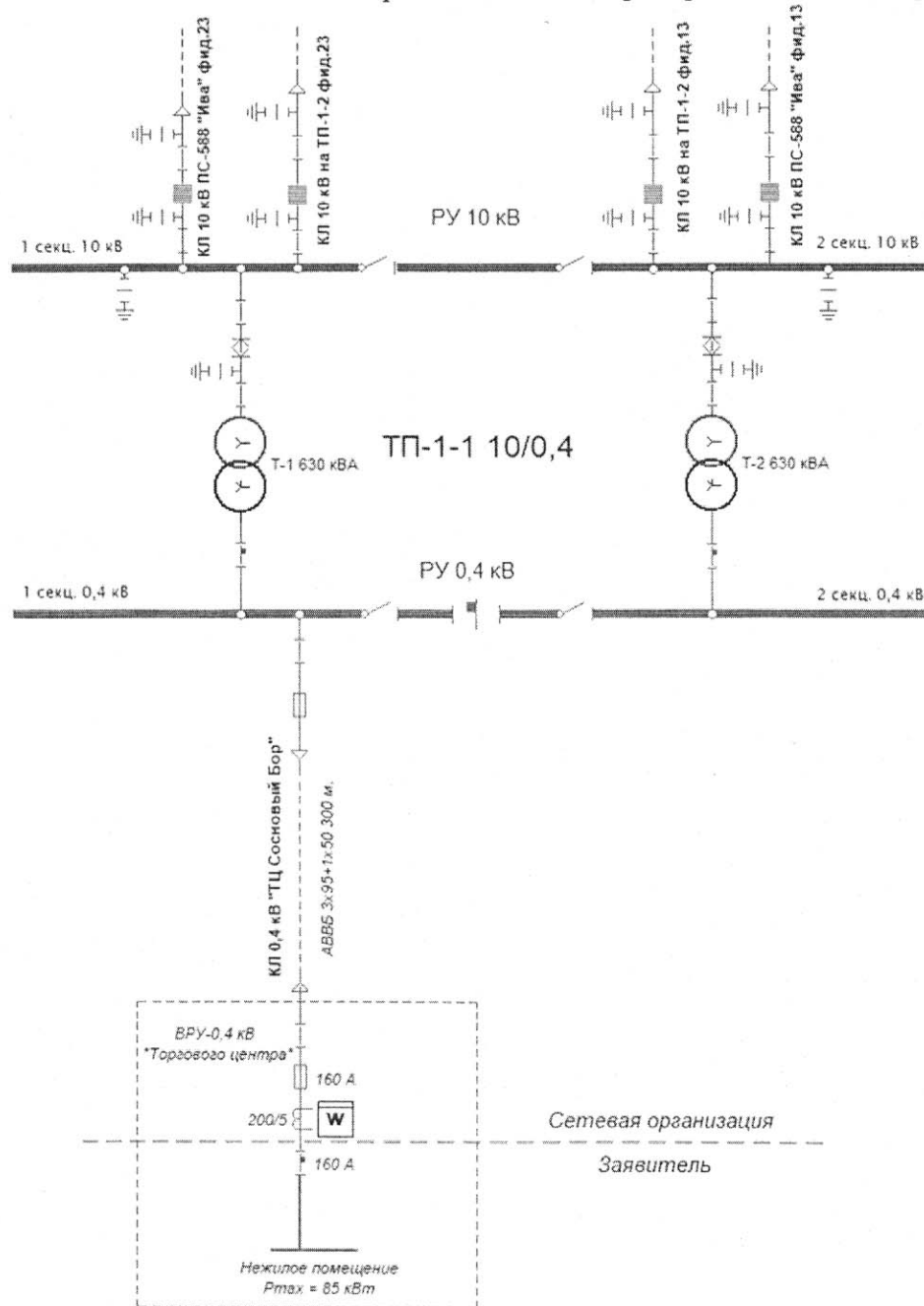
отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(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:

Ответственность за состояние контактных соединений на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет **заявитель**.

Сетевая организация имеет право немедленно отключить электроустановку **Заявителя** с последующим сообщением **Заявителю** о причинах отключения в случае:

- повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий **Заявителя**.

- необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

- наличия опасности для жизни людей.

- необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

- получения команды Системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании **Заявителя**, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе **Заявителя**, а также за повреждение оборудования **сетевой организации**, вызванного неправильными действиями персонала **Заявителя**, ответственность несет **Заявитель** и учитывает эти случаи.

При неудовлетворительном состоянии электроустановок **Заявителя**, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки **Заявителя** могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

Сетевая организация не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений **заказчика** требованиям ПУЭ, СНИП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

Сетевая организация и **Заявитель** обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТЭЭ), Правилами охраны электрических сетей.

Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала **сетевой организации** для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей электросетевой организации, расположенных на территории **Заявителя**.

Оперативное взаимодействие между **сетевой организацией** и **Заявителем** осуществляется в соответствии с главой 1.5 ПТЭ электроустановок потребителей, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 г. № 6.

При необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий или ненормальных режимов персонал **сетевой организации** имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением **Заявителя**.

Телефон оперативной службы **сетевой организации**: 8(495) 626-28-11, 8(926) 212-73-35.

Настоящий акт составлен в трех экземплярах, один из которых находится у **Заявителя**, два - у **сетевой организации**.

Контактные данные заявителя: **8 (915) 329-70-94, goldberg@mbuilding.ru**

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

Подписи сторон:

Заместитель директора филиала
по технологическим присоединениям и
капитальному строительству
филиала «Центральный»

АО «Оборонэнерго»
(должность)

Ю.Ю. Кинегопуло
(Ф.И.О.)





И.В. Роговенко
(Ф.И.О.)

Подпись

по должности № 77/623-Н/77-2023-3-196

- *1 - При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.
- *2 - Заполняется в случае переоформления документов.
- *3 - Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).
- *4 - Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.
- *5 - При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.