

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ 600550/22

от 24.11.2022 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом "Омскэлектро", именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице главного инженера АО "Омскэлектро" Поддубко Дмитрия Викторовича, действующего на основании доверенности от 24.01.2022 №06-10/10/01-юр с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"

именуемое в дальнейшем заявителем, в лице директора Кацмана Вадима Валерьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем именуемые 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 - , в том числе НДС -. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 22.08.2003 г. № 895/2003.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

ТП-8312 (2х1000кВА) ул. 5-я Крайняя, 7А.

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 410 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 410 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2 000 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

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.	П/С 110/10 кВ "Северо-Западная", ф.1913 П/С 110/10 кВ "Северо-Западная", ф.1916	РУ-10кВ ТП-8134 и ТП-8213	10	410	2 000	

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
на окончечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-8134 и ТП-8213 в сторону ТП-8312.	на окончечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-8134 и ТП-8213 в сторону ТП-8312.

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 ТП-8134; РУ-10кВ ТП-8213	ТП-8312-10/0,4кВ, 2 тр-ра по 1000кВА; КЛ-10кВ ТП8134-ТП8312, вв.1 ААБ-10 3х150, 550 м; КЛ-10кВ ТП8213-ТП8312, вв.2 ААБ-10 3х150, 630 м; ПУ-1, ПУ-2 в РУ-0,4кВ ТП-8312; ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-8312 в сторону коттеджей; СИП 4х50, 230 м; СИП 4х95, 350 м

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 ТП-8134; РУ-10кВ ТП-8213	ТП-8312-10/0,4кВ, 2 тр-ра по 1000кВА; КЛ-10кВ ТП8134-ТП8312, вв.1 ААБ-10 3х150, 550 м; КЛ-10кВ ТП8213-ТП8312, вв.2 ААБ-10 3х150, 630 м; ПУ-1, ПУ-2 в РУ-0,4кВ ТП-8312; ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-8312 в сторону коттеджей; СИП 4х50, 230 м; СИП 4х95, 350 м

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

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

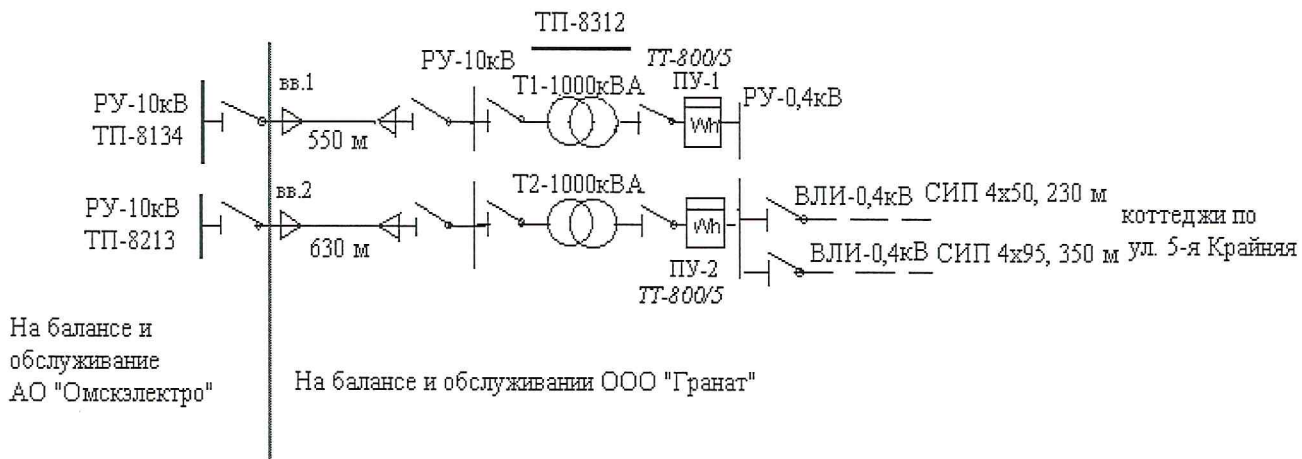
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

ТП-8312 (2x1000кВА) ул. 5-я Крайняя, 7А, максимальная мощность-410кВт, уровень напряжения-10кВ

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
ПУ-1 в РУ-0,4кВ	0,14	-	1303
ПУ-2 в РУ-0,4кВ	0,14	-	1303

8. Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Выдан взамен акта: 6000015107 от 17.11.2010 года ООО "Гранат"

Основание: договор купли-продажи объектов электросетевого хозяйства от 04.10.2022 года, акт приема-передачи

Юридический адрес: 644116, г. Омск, ул. 36 Северная, д.5

Телефон: 98-53-87, 89236858262 **ИНН:** 5503219060

КПП: 550301001

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

Главный инженер АО "Омскэлектро"

Поддубко Д.В.

МП

Начальник СРЭС АО "Омскэлектро"

Суставов А.В.

Директор ООО "Гранат"

Кацман В.В.

МП

Акт составил

Рыбалева М.В.