

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ 600548/22

от 25.11.2022 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 **01.01.1976 г. № 66/1976.**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **ТП-8052(2x1000кВА), ТП-8052А(400кВА), ТП-8054(630кВА, 1000кВА), ТП-8056(630кВА), ТП-8001(630кВА), ТП-8059 (400кВА) и КЛ-10кВ ул. 36-я Северная, 5.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 5 260 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 5 260 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 5690 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 "Амурская", ф.1414	РУ-10кВ РП-825 РУ-10кВ ТП-2593.	10	5 260	5690	-

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 РП-825 в сторону ТП-8052; на окончечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8054 в сторону ТП-2593.	на окончечниках в/в кабелей в РУ-10кВ РП-825 в сторону ТП-8052; на окончечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8054 в сторону ТП-2593.

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 РП-825 РУ-10кВ ТП-2593; КЛ-10кВ ТП-2593-ТП-8054, ААБЛУ 3x120, 130м+АСБЗx120, 65 м	ТП-8052 (2x1000кВА); ТП-8054 (630кВА, 1000кВА); ТП-8056 (630кВА); ТП-8001 (630кВА); КЛ-10кВ :РП825-ТП8052, 3(ААБЛУ 3x185, 1100 м); ТП8052-ТП-8054, ААБЛУ 3x185, 3212 м; ТП-8054-ТП-8001, ААБ 3x150, 312м; ТП-8052-ТП8056, ААБЛУ 3x150, 312м, ААБЛУ 3x185, 312 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 РП-825 РУ-10кВ ТП-2593; КЛ-10кВ ТП-2593-ТП-8054, ААБЛУ 3x120, 130м+АСБЗx120, 65 м	ТП-8052 (2x1000кВА); ТП-8054 (630кВА, 1000кВА); ТП-8056 (630кВА); ТП-8001 (630кВА); КЛ-10кВ :РП825-ТП8052, 3(ААБЛУ 3x185, 1100 м); ТП8052-ТП-8054, ААБЛУ 3x185, 3212 м; ТП-8054-ТП-8001, ААБ 3x150, 312м; ТП-8052-ТП8056, ААБЛУ 3x150, 312м, ААБЛУ 3x185, 312 м ТП-8052А (400кВА), КЛ-10кВ ТП8052-ТП8052А, АПаПу 2-10 3x185, 4300м; РП825-ТП8052А, ААБЛУ 3x185, 4100м

