

№ 400725/22

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 г. № .

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

**ТП-7049 (250кВА+630кВА) ул. 1-я Индустриальная,б.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 325 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 325 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 880 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 "Октябрьская",	1. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7030 2. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7667 3. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7049	10	325	880	0,4

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. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7030 в сторону РУ-10кВ ТП-7049 2. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7667 в сторону РУ-10кВ ТП-7049 3. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7049 в сторону РУ-10кВ ТП-7068	1. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7030 в сторону РУ-10кВ ТП-7049 2. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7667 в сторону РУ-10кВ ТП-7049 3. на окончечниках в/в кабеля в РУ-10 кВ ТП - 7049 в сторону РУ-10кВ ТП-7068

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
РУвн ТП — 7002, РУвн ТП — 7599, РУвн ТП — 720 КЛ вн от ТП - 7030 до ТП - 7002 СБ 3*120 L=1500м КЛ вн от ТП - 7030 до ТП - 7599 ААБЛУ 3*150 L=2050м	РУвн ТП — 7049, РУнн ТП — 7049 КЛ вн от ТП - 7049 до ТП - 7030 ААШВ 3* 95 L=475м КЛ вн от ТП - 7049 до ТП - 7667 ААШВ 3* 95 L=85м

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
РУвн ТП — 7002, РУвн ТП — 7599, РУвн ТП — 720 КЛ вн от ТП - 7030 до ТП - 7002 СБ 3*120 L=1500м КЛ вн от ТП - 7030 до ТП - 7599 ААБЛУ 3*150 L=2050м	РУвн ТП — 7049, РУнн ТП — 7049 КЛ вн от ТП - 7049 до ТП - 7030 ААШВ 3* 95 L=475м КЛ вн от ТП - 7049 до ТП - 7667 ААШВ 3* 95 L=85м

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

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



6. Автономный резервный источник питания:

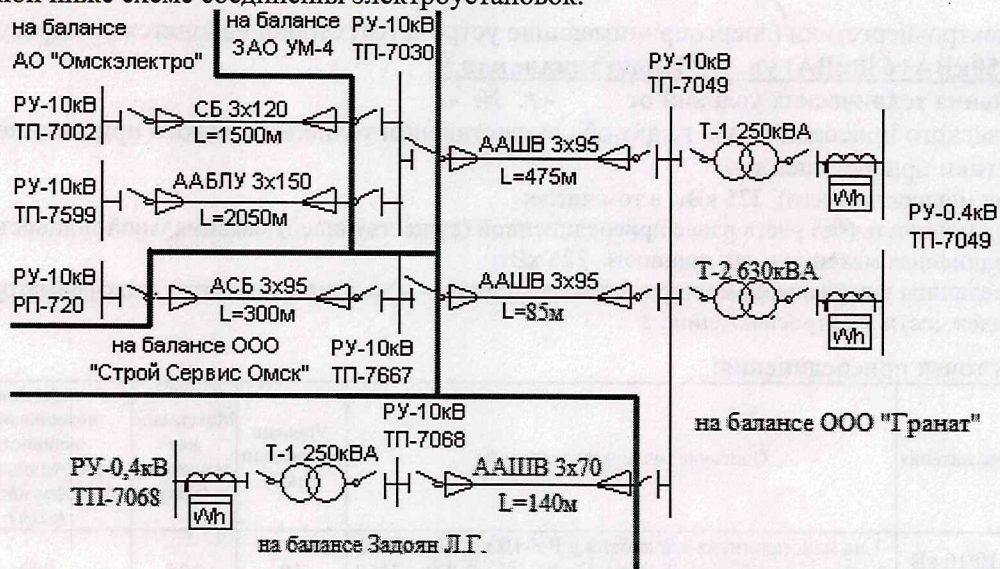
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

**ТП-7049 (250кВА+630кВА) ул. 1-я Индустриальная,6, общая мощность - 325 кВт, уровень напряжения - 10кВ**

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ ТП-7049	0,12	-	642
РУ-0,4кВ ТП-7049	0,12	-	1 150
РУ-0,4кВ ТП-7068	0,08	-	613

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



Прочее:

**Выдан взамен акта:** №400141/22 от 24.02.2022г. ОО "Гранат"

**Основание:** Договор купли-продажи объектов электросетевого хозяйства от 04.10.2022г.

**Юридический адрес:** 644116, г. Омск, ул. 36-я Северная, д.5 (офис 5П)

**Телефон:** 98-53-87

**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.

Начальник ЮРЭС АО "Омскэлектро"

Киселев А.Е.

ООО "Гранат"

Капман В.В.

Акт составил

Ерёменко И.А.