

**АКТ**  
**об осуществлении технологического присоединения**

от "21" ноября 2022 г.

№ 1/217

Настоящий акт составлен **Обществом с ограниченной ответственностью «Гранат»**, именуемым в дальнейшем «сетевой организацией», в лице исполнительного директора Иванова И.Н., действующего на основании доверенности № - от 06.08.2022г., с одной стороны, и

**Акционерным обществом «Омскэлектро»**, именуемым в дальнейшем «заявителем», в лице главного инженера Поддубко Д.В., действующего на основании доверенности № 06-10/10//01-юр от 24.01.2022г., с другой стороны, совместно именуемые 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 техническим условиям для присоединения к электрическим сетям от -г. N -ту в полном объеме на сумму - руб. (- рублей - копеек), в т.ч. НДС 20% - руб. <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям:

**ТУ N 926/2006 МУПЭП «Омскэлектро» г. Омска;**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

**г. Омск, ул. Краснофлотская 10 к1 / ул. Щербанева, 37;**

Акт о выполнении технических условий: № - от - г.

Дата фактического присоединения -, акт об осуществлении технологического присоединения: № - от - г. <2>

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **500 кВт;**

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

ранее присоединенная максимальная мощность 500 кВт; <3>

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3040 кВА.

Категория надежности электроснабжения: **2.**

2. Перечень точек присоединения:

N	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	ТП-2603, 2440	На наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ РП-217	10	500	3040	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
Граница балансовой принадлежности установлена на наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ РП-217	Граница эксплуатационной ответственности установлена на наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ РП-217

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) балансодержателя	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-10кВ РП-217;	РУ-10кВ ТП-2603, ТП-2440; КЛ-10кВ от ТП-2603 до РП-217, ААЩв (3*120), L=355м+АСБ (3*120), L=100м; КЛ-10кВ от ТП-2440 до РП-217, СБ (3*95), L=420м+АСБ (3*120), L=100м;

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-217;	РУ-10кВ ТП-2603, ТП-2440; КЛ-10кВ от ТП-2603 до РП-217, ААШв (3*120), L=355м+АСБ (3*120), L=100м; КЛ-10кВ от ТП-2440 до РП-217, СБ (3*95), L=420м+АСБ (3*120), L=100м;

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.)

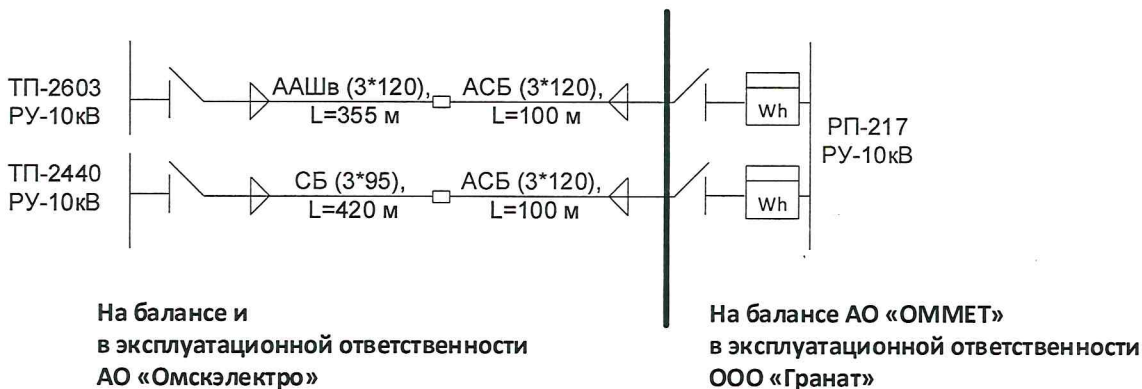
6. Автономный резервный источник питания:

- \_\_\_\_\_  
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(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 контактов в точке присоединения возлагается на заявителя;
- Расчетные приборы учета электрической энергии заявителя установлены на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, условно-постоянные потери (кВтч в мес.) – 0, условно-переменные потери (%) – 0;
- Выдан взамен акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности № 6000009840 от 26.01.2007г. ООО «СПЭК»;
- Обеспечение коммерческого учета электрической энергии, в случае его выхода из строя, в зоне ответственности сетевую организацию.

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. <4>

Подписи сторон:

ООО «Гранат»:  
 \_\_\_\_\_  
 Исполнительный директор  
 \_\_\_\_\_  
 И.Н. Иванов  
 (подпись) (ф.и.о.)

АО «Омскэлектро»:  
 \_\_\_\_\_  
 Главный инженер  
 \_\_\_\_\_  
 Д.В. Поддубко  
 (подпись) (ф.и.о.)