

**АКТ  
об осуществлении технологического присоединения**

№28

от "27" декабря 2019г.

Настоящий акт составлен **Акционерным обществом «Омскэлектро»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице главного инженера Поддубко Дмитрия Викторовича, действующего на основании доверенности №06-10/32- юр от 18.03.2019 г., с одной стороны, и

**Обществом с ограниченной ответственностью «Гранат»**, именуемым в дальнейшем заявитель, в лице исполнительного директора Иванова Ильи Николаевича, действующего на основании действующего на основании доверенности от 05.08.2019г., с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_ г. № \_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_ руб. (\_\_\_ - \_\_\_), в т.ч. НДС (20%) \_\_\_ руб. (\_\_\_ - \_\_\_).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 28.08.2019 № г/2019/27-гу.

Объекты электроэнергетики сторон находятся по адресу: г. Омск, проезд Овощной, 7.

Акт о выполнении технических условий от 05.12.2019 № 27.

Дата фактического присоединения 04.12.2019, акт об осуществлении технологического присоединения от - N\_-.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **300 кВт**, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 300 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **400 кВА**.

Категория надежности электроснабжения: **3**.

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных транс-ров (кВА)	Предельное значение коэфф-та реактивной мощности (tg φ)
1	ЦРП-1690 РУ-6кВ	В месте присоединения КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690	6	300	400	0,4
В том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактных присоединения КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690	На контактных присоединения КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690

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

Наименование электроустановки (оборудования) собственника	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ЦРП-1690, РУ-6кВ, яч. №21	ПУ э/энергии, ТТ-6кВ в яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690; КЛ-6кВ от яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690 до КТП ТК-400кВА, ААБЛУ 3х120 L=419м; КТП ТК-400кВА

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
ЦРП-1690, РУ-6кВ, яч. №21	ПУ э/энергии, ТТ-6кВ в яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690; КЛ-6кВ от яч. №21 РУ-6кВ ЦРП-1690 до КТП ТК-400кВА, ААБЛУ 3х120 L=419м; КТП ТК-400кВА

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

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

Максимальная токовая защита, токовая отсечка

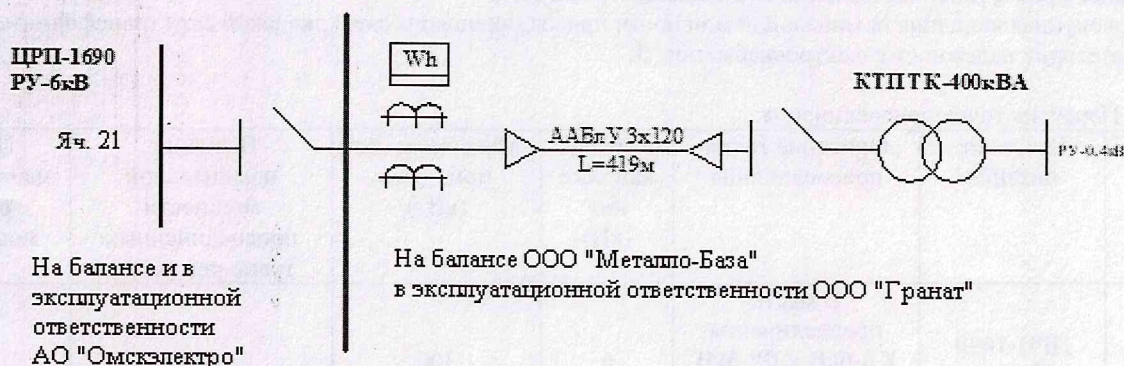
6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

ООО «Металло-База», г. Омск, пр-т Губкина, 2 к1, 300кВт, 3, 0,4кВ и т.д.

(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;
- Расчетный прибор учета электрической энергии заявителя установлен на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, условно-постоянные потери (кВтч в мес.) – 0, условно-переменные потери (%) – 0.

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.

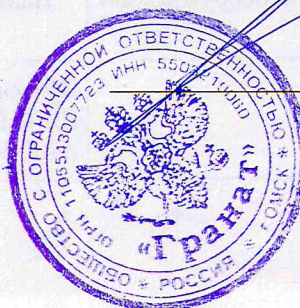
Сетевая организация



/ Д.В. Поддубко

Заявитель

ООО «Гранат»  
Исполнительный директор



/ И.Н. Иванов