

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№18

от "04" 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 18.03.2019г., с одной стороны, и

Обществом с ограниченной ответственностью «Гранат», именуемым в дальнейшем заявителем, в лице исполнительного директора Иванова Ильи Николаевича, 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 - в полном объеме на сумму - руб., в т.ч. НДС (20%) - руб.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от - N -.

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

Акт о выполнении технических условий от - N -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **70 кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **70 кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность **0 кВт**;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **250 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 трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэфф-та реактивной мощности (tg φ)
1	ЦРП-1690 РУ-6кВ	Контактные присоединения КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №19 ЦРП-1690	6	70	250	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 присоединениях КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №19 ЦРП-1690	На контактных присоединениях КЛ-6кВ к ЛР-6кВ в яч. №19 ЦРП-1690

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) собственника
ЦРП-1690, РУ-6кВ, яч. №19, В-6кВ, ЛР-6кВ	Измерительный комплекс учета э/энергии в яч. №19 ЦРП-1690; КЛ-6кВ от яч. №19 ЦРП-1690 до КТП-18, ААБЛу3х70, L=640м; КТП-18: ТМ-250кВА, РУ-6/0,4кВ

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. №19, В-6кВ, ЛР-6кВ	Измерительный комплекс учета э/энергии в яч. №19 ЦРП-1690; КЛ-6кВ от яч. №19 ЦРП-1690 до КТП-18, ААБЛУ3х70, L=640м; КТП-18: ТМ-250кВА, РУ-6/0,4кВ

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.

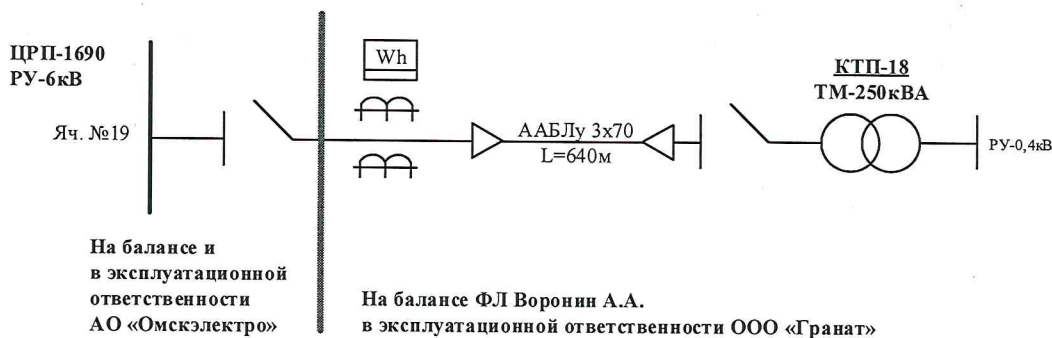
6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

ООО "Юнигаз", г. Омск, пр. Губкина, 2 к.2, 50кВт, 3 категория, СН2, 358 кВтч в мес., 1%

(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;
- Выдан взамен акта №4 от 09.01.2019 ООО «Гранат»;
- Положения настоящего акта об осуществлении технологического присоединения вступают в силу с 01.01.2020г.

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.

Подписи сторон:

АО «Омскэлектро»:



Главный инженер
(подпись)

/ Д.В. Поддубко
(ф.и.о.)

ООО «Гранат»:



Исполнительный директор
(подпись)

/ И.Н. Иванов
(ф.и.о.)