

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

№ 800089/22

от 22.02.2022 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 19.03.2021 № 06-10/61- юр с одной стороны, и

**Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич**

именуемым в дальнейшем заявителем, действующего на основании ОГРН 310554322200169 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.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от г. № 837/2003.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

**ТП-6625 (2х1000кВА), расположенная по адресу: г. Омск ул. Дмитриева,1/3.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 672 кВт, в том числе;

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

ранее присоединенная максимальная мощность 672 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 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 "Новая"	РУ-10кВ ТП-6625	10	672	-	

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
РУ-10кВ ТП-6625 в сторону потребителя	РУ-10кВ ТП-6625 в сторону потребителя

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 вн ТП-6612	КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соед.муфты ААБ-10(3х150), 70м РУ вн 2БКТП-6636; ПУ,РУ вн,нн ТП-6625

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 вн ТП-6612 КЛ-10кВ от ТП-6612 до ТП-6625 АСБ-10(3х120), 219м КЛ-10кВ от ТП-6625 до соед.муфты ААБ-10(3х120), 105м	КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соед.муфты ААБ-10(3х150), 70м РУ вн 2БКТП-6636; ПУ,РУ вн,нн ТП-6625

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:

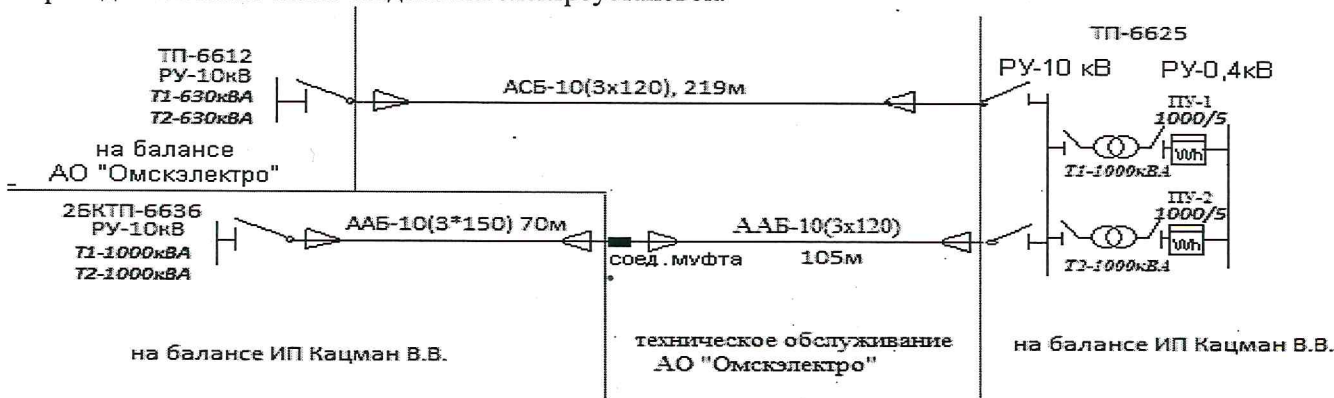
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

**ТП-6625 (2x1000кВА), расположенная по адресу: г. Омск ул. Дмитриева,1/3, общая мощность - 672 кВт, уровень напряжения - 10кВ**

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
ПУ-1 РУ-0,4кВ ТП-6625	0,17	-	1245
ПУ-2 РУ-0,4кВ ТП-6625	0,17	-	1245

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



Прочее:

**Выдан взамен акта:** 8000004392 от 31.08.2004г. ЗАО Строительная Компания "Конто", 800835/15 от 29.10.2015г. ИП Кацман В.В.

**Основание:** договор купли продажи

**Юридический адрес:** 644020, г. Омск, пр-т Карла Маркса,60А кв.34

**Телефон:** 79-05-93 **ИНН:**550500237109

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.

МП

ИП Кацман В.В.

МП

Зам. начальника службы реализации услуг по передаче электроэнергии АО "Омскэлектро"

Мухин Д.Н.

Начальник ЛРЭС

Аксенов А.С.

Акт составил

Гуцко Т.М.



**Расчет технологических потерь в электрических сетях  
ИП Кацман В. В.**

Наименование Потребителя: **ИП Кацман В. В.**  
 Наименование и адрес объекта: **ТП-6625**  
 Источник электроснабжения: **ТП-6612, ТП-6636**  
 Акт разграничения балансовой принадлежности сторон № 800089/22 от 22.02.2022

**Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в линии электропередачи и силовом трансформаторе**

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тп, ч	Вт	
ТП-6625	Т-1 (1000 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sn, кВА	1000	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	10,800	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	764743	764743
		Iер, А	5,88	
		Кф²/2	1,33	
		Rт, Ом	1,08	
		ΔРер, кВт	0,1121	
ΔW, кВтч	1305,7	1305,7		

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тп, ч	Вт	
ТП-6625	Т2 (1000 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sn, кВА	1000	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	10,800	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	764743	764743
		Iер, А	5,88	
		Кф²/2	1,33	
		Rт, Ом	1,08	
		ΔРер, кВт	0,1121	
ΔW, кВтч	1305,7	1305,7		

**Условно-постоянные потери в измерительных трансформаторах тока (ТТ) и счетчиках электроэнергии (СЧ)**

Вид оборудования	Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт.ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии, кВт.ч
Трансформаторы тока (комплектов)	50	2	100
<b>ИТОГО:</b>			100

**Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах**

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sn, кВА	Мощность хол.хода* Рхх, кВт	Ном. напряж-е	Факт. напряж-е	Время работы Тр, ч	Потери эл.эн. ΔWх, кВт.ч
					Un, кВ	Uфакт, кВ		
ТП - 6625	T-1	ТМ - 1000/10/0,4	1000	1,7	10,0	10,0	8760	14892
ТП - 6625	T-2	ТМ - 1000/10/0,4	1000	1,7	10,0	10,0	8760	14892
<b>ИТОГО:</b>								29784

**Итого по объекту:**

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВт.ч в месяц
ул. Дмитриева, 1/3	ТП - 6625 (Т-1 1000 кВА)	РУ-0,4кВ	0,17	1245
	ТП - 6625 (Т-2 1000 кВА)	РУ-0,4кВ	0,17	1245

Расчет произведен в соответствии инструкцией по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ № 326 от 30 декабря 2008г.

Начальник отдела по работе с юр.лицами СР АО "Омскэлектро"

