АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 600223/18 **от 16.04.2018 г.**

Настоящий акт составлен Акционерное Общество "Омскэлектро", именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице главного инженера АО "Омскэлектро" Поддубко Дмитрия Викторовича, действующего на основании доверенности №06-11/74 ЮР от 27.03.2018г. с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич

именуемым в дальнейшем заявителем, действующего на основании свидетельства ИП серия 55 №003506054 от 10.08.2010 года 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 (ноль) рублей 00 копеек, в том числе восемнадцать процентов НДС (ноль) рублей 00 копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от **г. № .**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:
ТП-2006 (2х250кВА), эл.снабжение здания по ул. Фрунзе, 52.

Акт выполнения технических условий от **г. № .**

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

Характеристики присоединения:
максимальная мощность (всего) 500 кВт, в том числе:
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0 кВт;
ранее присоединенная максимальная мощность 500 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 500 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 ф)
1.	П/С 110/10 кВ "Сибзавод"	КЛ-10кВ ТП2379-ТП2006 ТП2028-ТП2006.	10,0	500	500	

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
на наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-2006 в сторону ТП-2379 и ТП-2028.	на наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-2006 в сторону ТП-2379 и ТП-2028.

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
КЛ-10кВ ТП2379-ТП2006, ААБлУ 3х150, 70 м КЛ-10кВ ТП2028-ТП2006, АСБ3х120,300м+СБ3х95, 880м РУ-10кВ ТП-2028	ТП-2006-10/0,4кВ. Т1-250кВА, Т2-250кВА, ПУ-1, ПУ-2 в РУ-0,4кВ ТП-2006

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
КЛ-10кВ ТП2379-ТП2006, ААБлУ 3х150, 70 м КЛ-10кВ ТП2028-ТП2006, АСБ3х120,300м+СБ3х95, 880м	ТП-2006-10/0,4кВ. Т1-250кВА, Т2-250кВА, ПУ-1, ПУ-2 в РУ-0,4кВ ТП-2006

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:

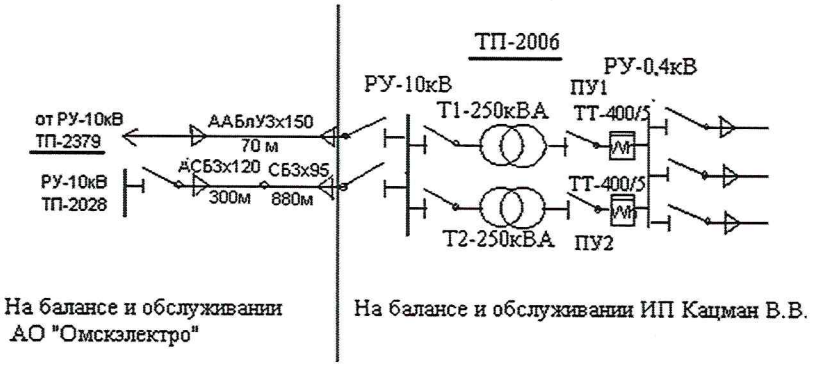
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

ТП-2006 (2х250кВА), эл.снабжение здания по ул. Фрунзе, 52 , совокупная номинальная присоединенная мощность-500кВА , уровень напряжения-10кВ, категория надежности-3

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
ПУ-1 РУ-0,4кВ ТП-2006	0,35	-	603
ПУ-2 РУ-0,4кВ ТП-2006	0,35	-	603

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



Прочее:

Выдан взамен акта: 6000017856 от 18.04.2013 года ООО "Бизнес-риэлт"

Основание: Договор купли-продажи объектов эл.сетевого х-ва от 22.03.2018 года, акт приема-передачи

Юридический адрес: 644116, г. Омск, ул. 36-я Северная, 5

Телефон: 68-15-59 ***ИНН:***550500237109 ***КПП:***

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствие с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Главный инженер АО "Омскэлектро"

Поддубко Д.В.

МП

ИП Кацман В.В.

Кацман

МП

Начальник УАФБЭЭ АО "Омскэлектро"

Живетин Д.Н.

Начальник СРЭС АО "Омскэлектро"

Суставов А.В.

Акт составил

Рыбалевская М.В.

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

Наименование Потребителя: *ИП Кацман В.В.*
Наименование и адрес объекта: *ТП - 2006*
Источник электроснабжения: ТП-2379, ТП-2028
Акт об осуществлении технологического присоединения № *600223/18 от 16.04.2018*

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

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
ТП - 2006	Т-1 (250 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sн, кВА	250	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	3,700	
		Uн, кВ	10	
		W,кВтч	336518	336518
		Iср, А	2,59	
		Кф^2	1,33	
		Rт, Ом	5,92	
		ΔРср, кВт	0,1190	
		ΔW, кВтч	1385,9	1385,9

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
ТП - 2006	Т2 (250 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sн, кВА	250	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	3,700	
		Uн, кВ	10	
		W,кВтч	89593	89593
		Iср, А	0,69	
		Кф^2	1,33	
		Rт, Ом	5,92	
		ΔРср, кВт	0,0084	
		ΔW, кВтч	98,2	98,2

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 ΔWтт (0,4кВ), ΔWсч (0,4кВ), кВт.ч	
Трансформаторы тока (комплектов)	50	2	100,00	
Счетчики эл.энергии: трехфазные, электронные, прямого включения	73,6	0	0,00	
			ИТОГО:	100,0

Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sн, кВА	Мощность хол.хода* Рхх, кВт	Ном. напряж-е Uн, кВ	Факт. напряж-е Uфакт, кВ	Время работы Тр, ч	Потери эл.эн. ΔWх, кВт.ч
ТП - 2006	Т-1	ТМ - 250/10/0,4	250	0,82	10,0	10,0	8760	7183
ТП - 2006	Т-2	ТМ - 250/10/0,4	250	0,82	10,0	10,0	8760	7183
							ИТОГО:	14366,4

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
ул. Фрунзе, 52	ТП - 2006 (Т-1 250 кВА)	РУ-0,4кВ	0,35	603
	ТП - 2006 (Т-2 250 кВА)	РУ-0,4кВ	0,35	603

Начальник УАиФБЭЭ АО "Омскэлектро"

Д.Н. Живетин

Богданов Д.А.
409-454 (7865)

ИП Кацман В. В.