

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 600731/18

от 01.11.2018 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 №06-11/74 ЮР от 27.03.2018г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"

именуемое в дальнейшем заявителем, в лице директора Кацмана Вадима Валерьевича, действующего на основании Устава 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 - , в том числе восемнадцать процентов НДС - .

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 26.05.2011 г. № 02-0363/2011.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

КТП-8237 (250кВА) , электроснабжение жилых домов по пр. Кохомского.

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 150,5 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 150,5 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 250 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 "Северо-Западная"	КЛ-10кВ 8234-8237 КЛ-10кВ 8235-8237	10	150,5	250	

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 окончечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8234 в сторону КТП-8237; на окончечниках в/в кабелей в РУ-10кВ КТП-8237 в сторону ТП-8234 и ТП-8235.	на окончечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8234 в сторону КТП-8237; на окончечниках в/в кабелей в РУ-10кВ КТП-8237 в сторону ТП-8234 и ТП-8235.

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-10кВ ТП-8234	КТП-8237-полностью, 10/0,4кВ , тр-р 250кВА ; ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8237

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 ТП-8234	КТП-8237-полностью, 10/0,4кВ , тр-р 250кВА ; ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8237

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:

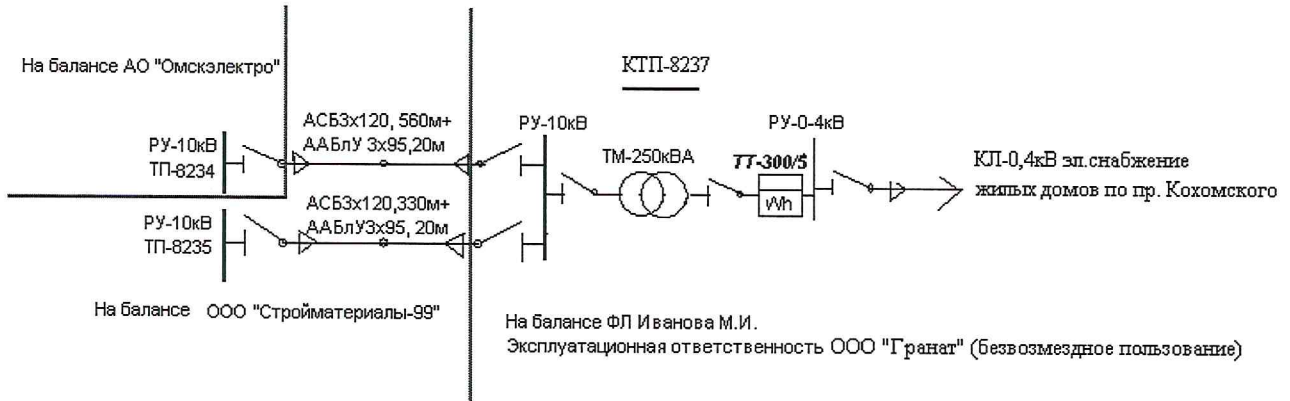
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

КТП-8237 (250кВА) , пр. Кохомского, 29, максимальная мощность-150,5кВт , уровень напряжения-10кВ, категория надежности-3

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ КТП-8237	0,05	-	603

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



Прочее:

Выдан взамен акта: 600244/16 от 21.03.2016г. ООО "Энергоснабжение"

Основание: Договор безвозмездного пользования 22.10.2018г.

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

Телефон: 681-559

ИНН: 5503219060

КПП: 550301001

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.

Директор ООО "Гранат"

Кацман В.В.

Начальник УАФБЭЭ АО "Омскэлектро"

Лукьянов М.О.

Иванов М.И.

МП

Начальник СРЭС АО "Омскэлектро"

Сустанов А.В.

Акт составил

Рыбалева М.В.

С.В.

Расчет технологических потерь электроэнергии при ее передаче из сетей АО «Омскэлектро» в сети Потребителя

Наименование Потребителя: ООО "Гранит"
 Наименование и адрес объекта: КТП-8237 (250кВА), здание дома по ул. Проезд Кохомского
 Источник электроснабжения: ТП-8234

Акт об осуществлении технологического присоединения № 600731/18 от 01.11.2018
 Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в силовом трансформаторе

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тл, ч	8760	
КТП-8237	Т-1 (250кВА)	Sn, кВА	250	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	3,700	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	40608	40608
		Кер, А	0,31	
		Кф*2	1,33	
		Rт, Ом	5,92	
		ΔРер, кВт	0,0017	
		ΔW, кВтч	20,2	20,2
ИТОГО, %			0,05	

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

Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт.ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии ΔW _{ТТ} (0,4кВ), ΔW _{СЧ} (0,4кВ), кВт.ч
50	1	50,00

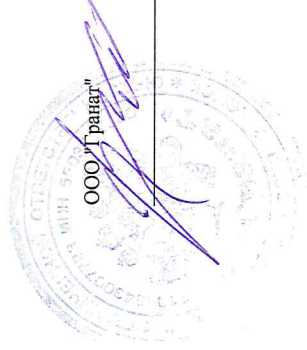
Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sn, кВА	Мощность хол.хода* P _{хх} , кВт	Ном. напряже-е Un, кВ	Факт. напряже-е U _{факт} , кВ	Время работы Тр, ч	Потери эл.н. ΔW _х , кВт.ч
КТП-8237	Т-1 (250кВА)							

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
проезд Кохомского	КТП-8237 (250кВА)	РУ-0,4кВ	0,05	603

АО "Омскэлектро" на основании Перечня объектов, подлежащих расчету потерь в сетях электроснабжения
 М.О. Лукиянов
 Россия, г.Омск



В.В.Кацман

Расчет выполнен О.А. Лемешко 01.11.2018

