

А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной
ответственности электроустановок ОАО "СУЭНКО" и потребителя

Настоящий акт составлен 11.02.2013г. представителем ОАО "СУЭНКО" (далее - "Сетевая организация")
(предприятие)

в лице первого заместителя директора - технического директора ОАО "СУЭНКО" Чукина П.М.,
(должность, фамилия, имя и отчество)

действующего на основании доверенности №180-11 от 11.01.2011 г. и

представителем ЗАО "ДЭВПУ" (далее - "Потребитель")
(предприятие, должность, фамилия, имя и отчество)

в лице директора Васильева А.И.

о нижеследующем: на день составления акта, электроснабжение потребителя
производится через сеть ОАО "СУЭНКО" от нижеперечисленных трансформаторных подстанций.

I. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности абоненту (в том числе субабонентам):
разрешается к использованию 5840 кВт

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающего фидера	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-Промбаза.	10	ф."ЖБИ-3-11"	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-11" в яч.№29 ЗРУ-10 кВ ПС "Промбаза"	Оборудование яч.№29 ЗРУ-10 кВ до болтовых соединений (зажимов) кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-11" обслуживается персоналом Тюменского филиала ОАО "СУЭНКО". Отходящая КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-11", болтовые соединения (зажимы), присоединяющие данную КЛ-10 кВ к оборудованию яч.№29, обслуживаются персоналом потребителя.
ПС-Промбаза.	10	ф."ЖБИ-3-1"	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-1" в яч.№11 ЗРУ-10 кВ ПС "Промбаза"	Оборудование яч.№11 ЗРУ-10 кВ до болтовых соединений (зажимов) кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-1" обслуживается персоналом Тюменского филиала ОАО "СУЭНКО". Отходящая КЛ-10 кВ ф."ЖБИ-3-1", болтовые соединения (зажимы), присоединяющие данную КЛ-10 кВ к оборудованию яч.№11, обслуживаются персоналом потребителя.

II. Установлены счётчики для общего учёта активной и реактивной энергии

Место установки учёта: п/с, фидер, ввод системы или потребителя	Напряжение, кВ	Тип	Класс точности	Дата последней проверки	Заводской номер	Показания на день составления Акта
ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч.№11 ф."ЖБИ-3-1"	10	СЭТ-4 ТМ.02.2	0,5	2004	03043035	-
ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч.№29 ф."ЖБИ-3-1"	10	СЭТ-4 ТМ.02.2	0,5	2012	803121129	-

III. Измерительные трансформаторы

№	Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч.№11 ф."ЖБИ-3-1"	ТПЛМ-10	0,5	600/5	ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч №19 ф."ЖБИ-3-1"	НТМИ-10	0,5	
		ТПЛМ-10	0,5	600/5				
2	ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч.№29 ф."ЖБИ-3-1"	ТПЛМ-10	0,5	600/5	ПС 110/10 кВ "Промбаза" РУ-10 кВ яч.№23 ф."ЖБИ-3-1"	НТМИ-10	0,5	
		ТПЛМ-10	0,5	600/5				

IV. Контроль за фактической совмещённой нагрузкой потребителя осуществляется приборами учёта

яч.№11, яч.№31 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Промбаза"
(указать приборы учёта и место их установки)

V. Сетевая (Эксплуатирующая) организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 10 кВ в пределах $\pm 5\%$ нормально допустимый уровень, $\pm 10\%$ предельно допустимый уровень.

VI. Сетевая (Эксплуатирующая) организация имеет право немедленно отключить электроустановку Потребителя с последующим сообщением Потребителю о причинах отключения в случае:

VI.I Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

VI.II Наличия опасности для жизни людей, возникновения пожаров и повреждения оборудования.

VI.III Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

VI.IV Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

VII. Электроустановки Потребителя могут быть отключены в случаях:

VII.I Проведения плановых работ по ремонту оборудования ПС "Промбаза", подключения новых энергопринимающих устройств на срок до 8-10 часов в дневное время (4-6 отключений в год). О времени отключения Потребитель предупреждается за сутки

VII.II Повреждения двух источников питания и электросетевого оборудования из-за стихийных явлений (пожара, грозы, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) - на время восстановления режима потребления.

VII.III Нарушения работы электрической сети вследствие повреждения ее элементов при других обстоятельствах на срок до 6 часов или на время необходимое для включения резервного питания оперативным персоналом Эксплуатирующей организации

VII.IV Превышения Потребителем мощности, разрешенной данным актом

VIII. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Потребителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Потребителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с ПУЭ.

IX. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Эксплуатирующей организацией.

X. Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за прекращение подачи электроэнергии в указанных выше случаях, а также при отключении ЛЭП или центра питания по причине повреждения электроустановок Потребителя или неправильных действий Потребителя.

XI. Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Потребителя ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи 0,4-500 кВ.

XII. Потребитель обязуется:

..II.I Ежегодно предоставлять в Сетевую (Эксплуатирующую) организацию электрические схемы, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, заявку на потребление электрической энергии, данные о наличии устройств компенсации реактивной энергии (мощности).

XII.II Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности оптимальные значения реактивной энергии (мощности).

XII.III Поддерживать в исправном состоянии находящиеся у него в эксплуатации средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии и мощности.

XII.IV Составлять Акты аварийной и технологической брони при определении порядка ограничения режима электропотребления.

XII.V При выявлении безучетного (бездоговорного) потребления электрической энергии подписывать со своей стороны составленный Сетевой (Эксплуатирующей) организацией «Акт о безучетном (бездоговорном) потреблении электрической энергии».

Исполнитель: Петина Ольга Васильевна

XIII. Категория электроустановок (токоприёмников) потребителя:

2

Наименование электроустановок (токоприёмников)	Категория, группа	Мощность, кВт	
		силовая	освещение
ЗАО "ДЭВПУ"	2	3750	
ОАО "Сбербанк России"	2	160	
ООО Фирма "Преимущество"	2	280	
ПСК "МетизСварКомплект"	2	70	
ОАО "СУЭНКО"	2	750	
ООО "Аристей"	2	230	
ООО "Гранит-Бурсервис"	2	200	
ООО "СМУ-4"	2	200	
ИП Мезенцева	2	200	

XIV. Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за перемены в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприемников.

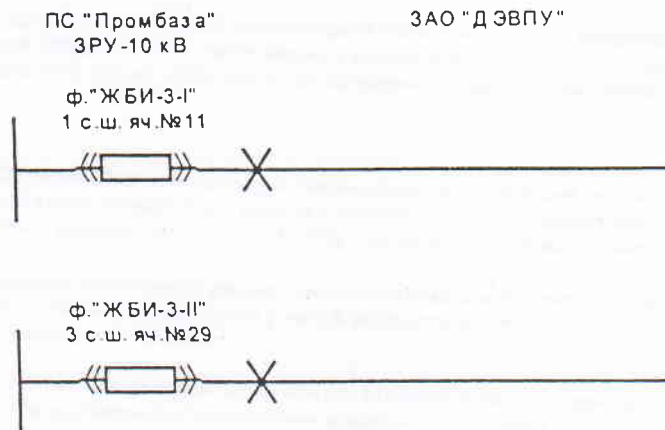
XV. Дополнительные условия:

XV.I Настоящий Акт является неотъемлемой частью договора купли-продажи электрической энергии.

XV.II Включение дополнительных нагрузок возможно после согласования с Сетевой организацией

XV.III Контактный телефон:.. Адрес:..

XVI.



Представитель

ОАО "СУЭНКО"

Чухли П.М.



Потребитель

ЗАО "ДЭВПУ"

Васильев А.И.

