

Приложение №2

к типовому договору №44-22-33/469-15

от 09.10.2015г.

об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОТДЕЛ
СЕВЕРНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
619000, ПЕРМСКИЙ КРАЙ
Г. КУДЫМКАР, УЛ. ПЕРМАЦК,
ТЕЛ (34260) 3-03-55, ФАКС (34260) 4-2
E-MAIL: SECRETAR@SEVESPERMENERGO.RU

Кудымкарский РЭС

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет до 15 кВт
включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке
присоединения мощности))

№44-22-32/469-15

09.10.2015г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
Администрация Ёгвинского сельского поселения
Кудымкарского района

1. Наименование энергопринимающих устройств (ЭПУ) заявителя: **магазин смешанных товаров** (далее – Объект).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Кудымкарский район, д. Гурина, ул. Центральная, 30**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2015г.**
7. Точка присоединения: **ВЛ 0,4кВ № 1, оп. №7**
8. Основной источник питания: **ПС 110/35/10 Кудымкар ВЛ 10кВ № 5 ТП 364/250 кВА**
9. Резервный источник питания: **---**
10. **Сетевая организация осуществляет** (мероприятия до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя):

10.1. Работы по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям в точке присоединения и подаче напряжения после проведения осмотра электроустановки на соответствие действующей нормативно-технической документации.

11. Заявитель осуществляет: (в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя):

11.1. Отвод от точки присоединения к вводу в объект выполнить с применением цельного изолированного провода (СИП 4*16) без разрыва с прокалывающими зажимами типа Р645 (СТ70).

11.2. Коммерческий учет электроэнергии выполнить в соответствии с типовыми требованиями №44-22-32/469-15-1 от 09.10.2015.

11.3. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Произвести электрические испытания, измерения электрической установки с привлечением лиц, имеющих лицензию на данные виды работ.

11.5. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Северные электрические сети филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго", выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

12. Подключение Объекта будет производиться после выполнения данных ТУ и обязательств по договору, для чего ПО СЭС представит следующие документы:

- Акт осмотра (обследования) электроустановки,
- Акт о выполнении технических условий,
- Акт допуска в эксплуатацию прибора учёта,
- Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности,
- Акт об осуществлении технологического присоединения.


13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер ПО


(подпись)


Николаенко О.А.
(Ф.И.О.)

Начальник ОТП


(подпись)

Радостев С.М.
(Ф.И.О.)

Исполнитель


(подпись)

Кривожицова Г.С.
(Ф.И.О.)



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

**МРСК
УРАЛА**

ПЕРМЭНЕРГО

ОАО «МРСК-Урала», филиал «Пермэнерго»

Производственное отделение «Северные

электрические сети

Кудымкарский район электрических сетей

Адрес: г. Кудымкар, ул. Пермская,

Зам. начальника РЭС по реализации услуг Женин Дмитрий Михайлович
т. 834260 3-03-16

Мероприятия № 44-22-32/469-15-1 от 09.10.2015

по организации и устройству коммерческого учёта потребителем - юридическому лицу с
присоединённой мощностью к сети 0,4 кВ до 15 кВт включительно.

(Выдаются в соответствии с разделом XII «Правил функционирования розничных рынков электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утверждённых ПП РФ № 530 от 31 августа 2006г (далее Правил).

Заявитель – Администрация Ёгвинского сельского поселения Кудымкарского МР, тел. 8(34260) 3-61-81

Юридический адрес: 619560 Кудымкарский район, с.Егва, ул.Советская,4

Объект: магазин смешанных товаров, расположенный по адресу: Кудымкарский р-н, д.Гурина ул.Центральная,30

Основание для подготовки мероприятий: заявление застройщика, собственника № 44-468-2015 от 09.10.2015г.

1. Устройство коммерческого учёта выполнить с соблюдением следующих требований:

- в качестве прибора коммерческого учёта применить счётчик активной электрической энергии прямого включения с классом точности не ниже 1.0, выбранный по расчётному току сети работающий в диапазоне температур от – 40 до + 55 на улице, от -20 до +55 градусов С в помещении;
- выбрать параметр счётчика по тарифному расписанию: 1 тариф или 4 тарифа;
- счётчик установить в ЩУ на фасаде здания,
- в шкафу перед счётчиком, предусмотреть аппарат защиты от короткого замыкания во внутренней сети номиналом 32А, выбранный по расчётному току сети, имеющий устройство для пломбирования или маркирования;
- ввод электроустановки подключить непосредственно к выходным (нагрузочным) клеммам счётчика в соответствии со схемой, указанной в паспорте применяемого счётчика;
- монтаж шкафа выполнить по нормам безопасности от поражения электрическим током;
- для организации связи и подключения к системе опроса филиала Пермэнерго применить счётчик со встроенным GSM-модемом. Допускается применить счётчик с интерфейсом связи RS232, RS485 при этом в шкафу установить комплект оборудования связи: преобразователь интерфейса RS485/RS232, GSM-модем с антенной и блоком питания.

2. Счётчик электрической энергии рекомендуется выбрать по следующим параметрам:

- при мощности присоединения от 1 до 8 кВт и однофазном характере нагрузки применять однофазный счётчик напряжением 220 В и периодом, прошедшим с момента поверки, не более 2-х лет, один из следующих типов:

№ п/п	Тип	Класс точности	Ток (А)	Рабочая темпер.	Колич. тарифов	Межповер. интерв., лет	Завод изготовитель
1	СОЭ 55/ 60 (интерфейс RS232,RS485)	1.0; 2.0	5 (60)	-45 - +60	2	16	МЗЭП, Москва
2	СЕ 102 (интерф. RS485)	1.0; 2.0	5 (60) 10 (100)	-40 - +70	4	16	Энергомера, Ставро-ль
3	СЕ 201 (интерф. RS485)	1.0; 2.0	5 (60) 10 (100)	-40 - +70	4	16	Энергомера, Ставро-ль
4	Меркурий 200.05 интерфейс RS485	1.0; 2.0	5 (50)	-40 - +55	4	16	Инкотекс, Москва
5	СЭБ-1ТМ.02 интерфейс RS485	1.0	5 (75)	-40 - +55	мн.тар.	10	НЗИФ, Ниж.Новгород
6	СЭБ-1ТМ.02Д интерфейс RS485	1.0	5 (75)	-40 - +55	мн.тар.	10	НЗИФ, Ниж.Новгород
7	СЭГ1-4А.1-1-III (интерфейс RS232)	1.0	5 (50)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань
8	СЭГ1-4А.2-1-III (интерфейс RS485)	1.0	5 (50)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань

9	СЭТ1-4М-ТШ-С2-У (интерфейс RS485)	1.0	5 (60)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань
---	--------------------------------------	-----	--------	-----------	---	----	--------------

- при мощности присоединения от 3 до 15 кВт и трёхфазном характере нагрузки или с целью распределения нагрузки по фазам, применить трёхфазный счётчик активной энергии напряжением 3 x 220/380 В и периодом, прошедшим с момента поверки, не более 1-го года, один из следующих типов:

№ п/п	Тип	Класс точн.	Ток (А)	Рабочая температур.	Колич. тарифов	Межповер. интерв., лет	Завод изготовитель
1	СЕ 301 (RS485)	0,5S; 1,0	5(60)	-40 - +60	4	16	Энергомера, Ставро-ль
2	Меркурий 230 АМ-01 (GSM модем, интерф. RS485)	1.0	5(50)	-40 - +55	1	10	Инкотекс, Москва
3	Меркурий 231АТ-01 (GSM модем, интерф. RS485)	1.0	5(50)	-40 - +55	4	10	Инкотекс, Москва
4	ПСЧ ЗТА. 07. интерфейс RS485	1.0	5(50)	- 20 - +60	4	10	НЗИФ, Ниж.Новгород
4	ПСЧ ЗТАК.03. 2 интерфейс RS485	1.0	5(50)	- 40 - +60	мн.тар.	6	НЗИФ, Ниж.Новгород
8	ПСЧ ЗТМ.05М.02 (интерфейс RS-485)	0.5	5(100)	-40 - +60	мн.тар.	10	НЗИФ, Ниж.Новгород
5	СТЭ -561/П150-1-4-2-К2 (интерфейс RS232, RS485)	1.0	5(50)	-40 - +55	1	10	МЗЭП, Москва
6	СТЭ -561/П150-Т-4-5-К2 (интерфейс RS-485)	1.0	5(50)	-40 - +55	4	10	МЗЭП, Москва
7	СЭТ3а-02Т-44-04-С1 (С2) инт. RS485 (инт. RS232)	1.0	5(50)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань
8	СЭТ3а-02Т-44-М4-С1 (С2) инт. RS485 (инт. RS232)	1.0	5(50)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань
8	СЭТ3а-02Т-64-М5-С1 (С2) инт. RS485 (инт. RS232)	1.0	5(65)	-40 - +55	4	10	ГРПЗ, Рязань

3. Сечение токовых проводников выбрать по условию превышения длительно допустимого тока проводника над расчётным током присоединённой однофазной или трёхфазной нагрузки, с учётом поправочного коэффициента на расчётную температуру воздуха в местах прокладки, по таблицам 1.3.4.; 1.3.5., 1.3.3. ПУЭ. Минимальное сечение токового (силового) проводника не должно быть менее 2,5 мм² для медных; 4,0 мм² для алюминиевых проводников.

4. Программирование счётчика на 3-х тарифное расписание производится при приёме коммерческого учёта в эксплуатацию, специалистом сетевой компании.

5. После выполнения Мероприятий, представитель сетевой организации, по вызову Заявителя принимает в эксплуатацию коммерческий учёт, согласовывает схему электроснабжения и учёта. Контактный телефон в РЭСс т. 3-03-16.

6. Приёмка коммерческого учёта в эксплуатацию производится при условии соответствия электропринимающего устройства потребителя требованиям ПУЭ, Правилам безопасности и готовности к подаче электрического напряжения.

Заместитель директора по развитию и РУ



Г.Г. Айрапетян