Заменяет акт от
«___»_____200__ г.
№_____

№ _____
от «__» _____2009г.
Срок действия:_____

АКТ
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением свыше 1000В (далее Акт)
между

_____МУП Раменского района «Гжельское ПТО КХ»_____
наименование территориально-сетевой компании
__МО, Раменский р-н, пос. Электроизолятор_____
адрес и телефон
и ООО «ЗемАльянс»__ в дальнейшем- «Потребитель»
наименование юридического лица
140145, М.О., Раменский р-н, с. Речицы, ул. Совхозная, стр. 2
юридический адрес и телефон потребителя
Объект: Дачный поселок «Феникс»; М.О., Раменский р-н, вблизи д. Сидорово.
наименовавние объекта потребителя, адрес и телефон

1. Установленная мощность: **570 кВт**
при единовременной нагрузке: **570 кВА,**
в том числе по 1-й категории надёжности установленная мощность токоприёмников __-----__ кВт.
На основании_____
наименование документа
от «__»_____20___ г. №_____

2. Схема электроснабжения Потребителя в нормальном режиме на границе эксплуатационной ответственности с территориально-сетевой организацией соответствует _____**3**_____категории надёжности.
Требуемая категория надёжности электроснабжения Потребителя___**3**___ согласно ПУЭ, СП-31-110-2003 обеспечивается, не обеспечивается в комплексе внутренней и внешней
ненужное зачекнуть
схемами электроснабжения.
Для приведения существующей схемы электроснабжения Потребителя к требуемой категории надёжности:
установлен резервный источник питания, установить резервный источник питания
ненужное зачеркнуть
_____
_____
Местные электростанции должны иметь устройства, исключающие возможность параллельной работы с внешней электрической сетью.
3. Электроснабжение Потребителя осуществляется от:
вводного устройства 380/220В №_____
подключённого к ТП: _____
РП № ___18_____
ЦП ____п/ст № 263 «Нежино» , ф. 8_____

4. Схема подключения субабонентов к сети Потребителя с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности приведена в приложении №2 к настоящему Акту.

5.1. Границей балансовой принадлежности между территориально-сетевой организацией и Потребителем являются (на схеме линии красного цвета):

изоляторы отпайки от существующей ВЛ-10кВ.

5.2. Границей эксплуатационной ответственности между территориально-сетевой организацией и Потребителем являются (на схеме линии синего цвета):

изоляторы отпайки от существующей ВЛ-10кВ.

5.3. Электрическая сеть Потребителя: **ВЛ-10кВ, три трансформаторные подстанции, РЛНД-4шт, н/в сети.**

наименование элементов сети

находится на балансе (в собственности, ~~оперативном управлении, хозяйственном ведении~~)

ненужное зачеркнуть

Потребителя.

5.4. Оперативно-техническое обслуживание элементов электрической сети Потребителя: (заполняется в том случае, когда граница эксплуатационной ответственности на совпадает с границей балансовой принадлежности и когда заключен договор эксплуатации между ТСО и потребителем)

_____

наименование элементов сети

_____

_____

_____

_____

_____

_____

по договору №__от «__»_____200__г., действительному до «__»_____200__г.

5.5. Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя:

ВЛ-10кВ, три трансформаторные подстанции, РЛНД-4шт, н/в сети.

наименование элементов сети

осуществляется **Потребителем**.

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на:

МУП Раменского района «Гжельское ПТО КХ»

7. Система расчетного (коммерческого) и контрольного учета электроэнергии и мощности

№ комплекса учета по однолинейной схеме	Место установки расчетного прибора учета, тип («Р»-расчетный или «К»-контрольный)	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика, класс точности*	Трансформаторы тока		Потери в сетях Потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки приборов учета (%)**
				Номинал тока обмоток, класс точности*	Балансовая принадлежность	

* Класс точности измерительных трансформаторов и счетчиков не поясняется, если они находятся на балансе ТСО.

** Указываются относительные потери электроэнергии в сетях Потребителя от границы балансового разграничения до места установки учета электроэнергии, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения Потребителя (в части учета) в ОАО «Мосэнергосбыт».

Учет электроэнергии субабонентов см. в приложении №2

Техническое обслуживание расчетных приборов учета (электросчетчика) осуществляется

Потребителем

8. Общая защита на ВРЩ-0,4 кВ Потребителя устанавливается в соответствии с разрешенной единовременной нагрузкой, на величину тока по утвержденной схеме распределения токовых нагрузок: луч А:_____

луч Б:_____

Защита со стороны ТСО устанавливается в РУ-0,4 Кв_____ на присоединение №_____луч А_____А, луч Б_____А, выбирается по единовременной нагрузке обеспечивающей режим после аварийного резервирования мощностей.

Базовый коэффициент реактивной мощности на шинах центра питания: tg φ =_____.

9. Нейтраль трансформатора заземлена наглухо.

10. В пределах территории Потребителя расположены следующие электрические сооружения, воздушные и кабельные линии, находящиеся на балансе и в эксплуатации ТСО_____

нет

Ответственность за сохранность на территории Потребителя указанных электросооружений, воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, а также содержание их трасс возлагается на Потребителя.

В пределах трасс и охранных зон кабельных и воздушных линий Потребителю без согласования с собственником и ТСО производство земляных и строительных работ, а так же размещение строительных и транспортных средств запрещается.

11. Особые условия:

- при расторжении договора на эксплуатацию электрической сети Потребителя граница эксплуатационной ответственности переносится на границу балансовой принадлежности. Потребитель обязан представить Акт органа Ростехнадзора о допуску в эксплуатацию. По предписанию органа Ростехнадзора подача электроэнергии на электроустановку будет временно приостановлена до предъявления Потребителем «Акт допуска электроустановки в эксплуатацию»;
- Потребитель обязан ежегодно письменно сообщать ТСО фамилию лица, ответственного за электрохозяйство и за сохранность электросооружений, кабельных и воздушных линий и их трасс, находящихся на территории Потребителя;
- Потребитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала ТСО, ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии) и органов Ростехнадзора по удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. За недопуск представителей ТСО, ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии) к электроустановкам отпуск электрической энергии Потребителю после предварительного предупреждения может быть ограничен или прекращен полностью. Ответственность за возможные последствия несет Потребитель;
- при отсутствии персонала Потребителя (в том числе в выходные и праздничные дни), при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидаций аварий или ненормальных режимов, персонал ТСО имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением Потребителя и ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии).

12. **Все ремонтные работы производятся силами и за счёт средств Потребителя.**

13. При подключении субабонента к электроустановкам или сетям Потребителя ТСО не несет ответственности перед субабонентами за перерывы в электроснабжении, связанных с технологическими нарушениями, авариями в электроустановках или сетях Потребителя.

14. Акт подлежит переоформлению при изменении условий, предусмотренных данным Актом, или параметров элементов схемы (изменении присоединенных мощностей или схем резервирования и коммуникации внешних линий, при замене трансформаторов тока, с изменением их номинала тока обмоток).

15. Приложение к акту:

№ 1 – однолинейная схема электроснабжения Потребителя, утвержденная главным инженером (руководителем) Потребителя и заверенная печатью Потребителя;
№ 2 – однолинейная схема подключения субабонентов
Приложение № 2 составляется при наличии субабонентов, подключенных к сетям Потребителя. Если сабабонентов нет, то в пункте 12 оформляется запись : «Нет субабонентов». Параметры комплексов учета электроэнергии субабонентов отражаются в приложении №2. Параметры комплексов учета электроэнергии Потребителя поясняются в П.7. Акта и приложении №1. Приложения №1 и №2 хранятся с данным Актом.
Не требуется визировать данный акт разграничения у субабанентов и в отделении сбытовой компании, обслуживающей субабонента, прилагать к данному акту акты разграничения между Потребителем и субабонентами. При присоединении субабонента после оформления данного Акта оформляется дополнительное приложение №2 или переоформляется данный Акт (в зависимости от точки подключения в сети Потребителя).
16. Без разрешения ТСО и ОАО «Мосэнергосбыт», без оформления (переоформления) Акт разграничения или приложения к ранее оформленному Акту разграничения запрещается подключать сторонних потрибителей или новые мощности.
17. Телефон диспетчера ТСО **8-496-46-47-1-58**
Телефон Потребителя:_____

18. Акт составляется в 3-х экземплярах.
1-й экз. – ТСО
2-й экз. – Потребителю
3-й экз. – ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии).

Генеральный директор
МУП Раменского района «Гжельское ПТО КХ» Чехов В.В.

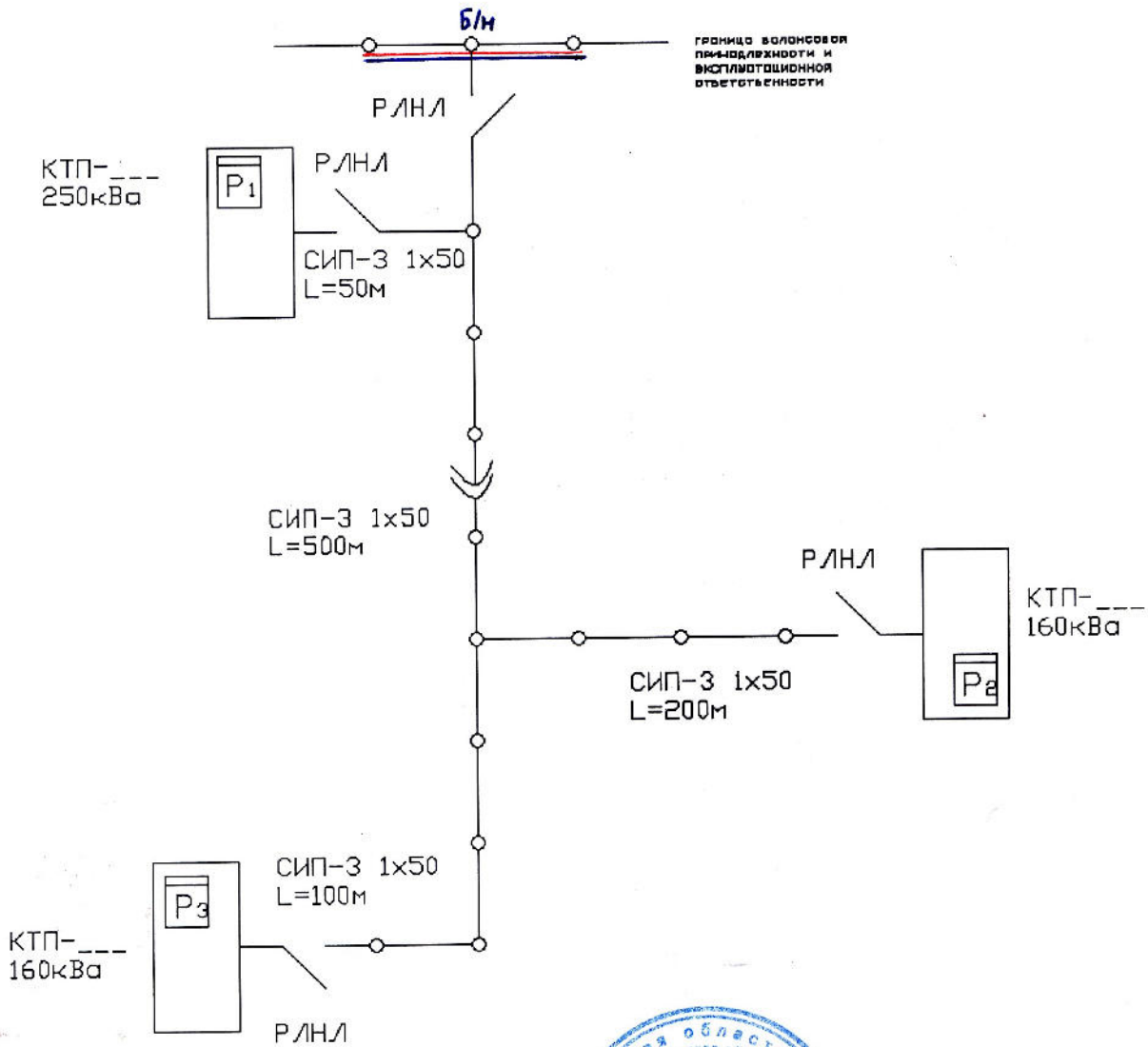
Представитель ОАО «Мосэнергосбыт» _____

Главный инженер потребителя _____

Приложение №1 к Акту разграничения
балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности
№ _____
от «__» _____2009г.
Срок действия:_____

Заменяет акт от
«___»_____200__ г.
№_____

Однолинейная схема электроснабжения ООО «ЗемАльянс»
Наименование потребителя
с системой расчетного учета электроэнергии



Генеральный директор
МУП Раменского района «Гжельское ПТО КХ» Чехов В.В.

Представитель ОАО «Мосэнергосбыт» _____

Главный инженер Потребителя _____