

**Акт**  
**разграничения эксплуатационной ответственности сторон**  
**до передачи на баланс ОАО «Ленэнерго»**  
**по договору ОДИ-3200-07/2544-Э-07 от 18.09.2008г.**

г. Всеволожск

№ 250-9 от 17 мая 2010г

*Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»* (далее – Сетевая организация) в лице: *главного инженера Всеволожского РЭС филиала ОАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» Фоломкина С.А.* действующего на основании *доверенности ОАО «Ленэнерго» №112-10 от 04 февраля 2010 года*

(наименование филиала, ФИО лица, уполномоченного правом подписания настоящего акта)

с одной стороны и *СНТ «Рахья», СНТ «Проба», СНТ «Терем», СНТ «Полет»*

(наименование)

(далее - Потребитель), в лице *председателя правления СНТ «Рахья» Шитовой Г.М.*

(должность, ФИО лица, уполномоченного правом подписания настоящего акта)

действующего на основании доверенностей от 17.12.09г. № Д-5080, от 15.12.09г. № 78ВЛ 126024, от 15.12.09г., № 78ВЛ 126023, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

Электроснабжение производится от сети Сетевой организации от следующих трансформаторных подстанций, ЛЭП-110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4кВ: *ПС-325 «Ленсари» ВЛ-10кВ ЛПС-ППр2016 ф.325-11, Л2983-2153 ф. 633-05, ТП 2606, 2607, 2608, 2609 ф.325-11*

1. Возможность присоединения (или передачи) заявленной мощности Потребителю, согласно акта технологического присоединения от «26» апреля 2010 г. № 70006.

1.1. Присоединённая мощность: **480 кВА**, III категория надежности электроснабжения.

Заявленная (потребляемая) мощность: **480 кВА** в том числе:

**СНТ «Рахья» 130 кВА;**

**СНТ «Проба» 100 кВА;**

**СНТ «Терем» 100 кВА;**

**СНТ «Полет» 150 кВА.**

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей ЛЭП	Граница эксплуатационной ответственности	Заявленная _ Мощность	
				Пропускная _ способность КВт	
<i>ПС-325 «Ленсари» ТП 2606, 2607, 2608, 2609 ф.325-11</i>	<i>10 кВ</i>	<i>ВЛ-10 кВ ЛПС-ППр2016 ф.325-11, Л2983-2153 ф. 633-05</i>	<i>На контактах присоединения проводов ВЛ-10кВ ЛППр2120-2122 к. проводам ВЛ-10кВ ЛПС-ППр2016 ф.325-11 на опоре №50 и на опоре №3 ВЛ-10кВ Л2983-2153 ф.633-05.</i>	<i>480 / 480</i>	

1. Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) - (составлен / не составлен).
2. Сетевая организация и Потребитель обязуются эксплуатировать находящееся в их ведении оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (ПТЭ), Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ), ПТЭ электроустановок потребителей, ОАО «Ленэнерго» и инспектирующих органов.
3. Потребитель обязан обеспечить сохранность проходящих по его территории электрических сетей, линий связи и другого оборудования Сетевой организации и выполнение требований, предъявляемых к их охраняемым зонам.

4. Потребитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала Сетевой организации для оперативных переключений и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей Сетевой организации, расположенных на его территории и контроля учёта электрической энергии.
5. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Потребителя последний обязан считать своё оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.
6. В случае перерыва электроснабжения, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также действием устройств противоаварийной автоматики, надёжность электроснабжения электроприёмников, обеспечивающих аварийную и (или) технологическую броню, обеспечивается резервными источниками снабжения электрической энергии (РИСЭЭ) потребителя.
7. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования Сетевой организации и по подключению новых потребителей, Сетевая организация, за 5 суток, предупреждает Потребителя о предстоящем отключении для согласования точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении.

Если в 3-дневный срок, после получения предупреждения, Потребитель не согласует время перерыва в электроснабжении, Сетевая организация вправе самостоятельно устанавливать время, без дополнительного уведомления Смежной сетевой организации или Потребителя.

Для производства плановых работ по ремонту оборудования Сетевой организации, Потребитель предоставляет возможность отключить своё оборудование 2 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.

8. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Потребителя, Сетевая организация рассматривает заявку и даёт Потребителю на неё ответ в срок, установленный Сетевой организацией.
9. Сетевая организация, своим распорядительным документом, определяет оперативное управление и ведение электрооборудования (распределение электрооборудования по способу диспетчерского управления).
10. Для ведения оперативных переговоров Потребитель и Сетевая организация ежегодно обмениваются списками оперативных лиц с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов, в соответствии с Приложением № 1. Списки подписываются уполномоченными представителями Сетевой организации и Потребителя.
11. Потребитель в случае изменения схемы, замены силового и вспомогательного оборудования в 10-дневный срок обязан поставить в известность Сетевую организацию и предоставить новую принципиальную однолинейную схему.
12. Настоящий акт составлен в 5 экземплярах, из которых 2 экземпляра передаются Потребителю и 3 экземпляра Сетевой организации.
13. Сетевая организация не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприёмников.
14. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров приведены в **Приложении № 1**.
15. Параметры релейной защиты и автоматики приведены в **Приложении № 2**.
16. Перечень компенсирующих устройств приведён в **Приложении № 3**.
17. Параметры измерительного комплекса приведены в **Приложении № 4**.
18. Порядок проведения замеров потребляемой мощности на ПС-35-110кВ, находящихся на балансе и в обслуживании Потребителя, приведен в **Приложении № 5**.
19. Дополнительные условия:

19.1. Эксплуатационное обслуживание - Всеволожского РЭС до передачи на баланс ОАО «Ленэнерго» электроустановок по договору ОДИ-3200-07/2544-Э-07 от 18.09.2008г.

В случае заключения Смежной сетевой организацией или Потребителем договора на техническое обслуживание и текущий ремонт электрических сетей со сторонней организацией в п.19 «Дополнительные условия» необходимо указать номер и дату этого договора.

В случае наличия у Потребителя автономных генерирующих устройств необходимо их перечислить в п.19 «Дополнительные условия».

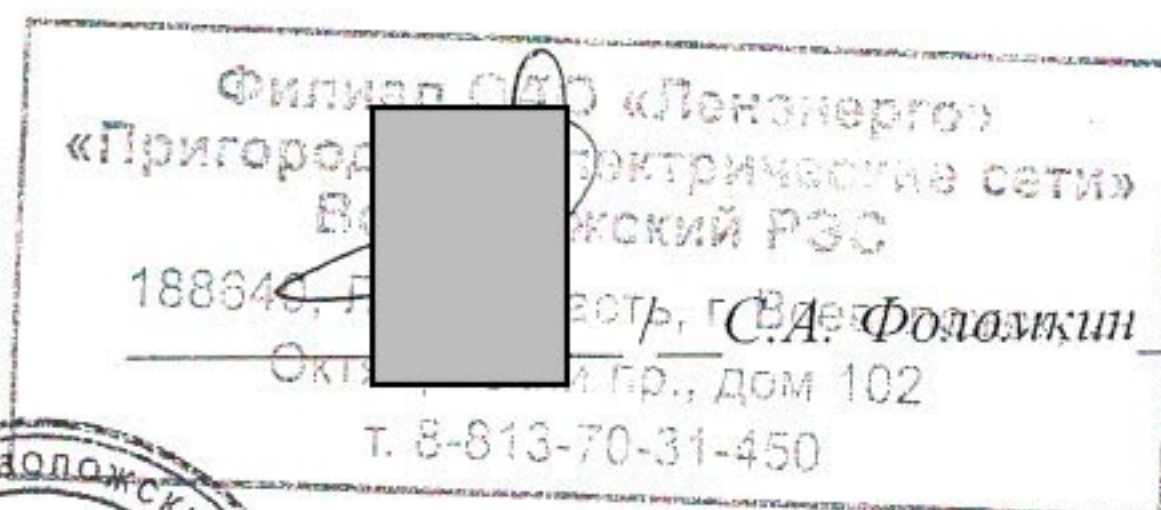
Без акта технологического присоединения и акта разграничения балансовой принадлежности акт недействителен.

- Приложения:
1. Приложение А к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от « 17 » мая 2010 г.
  2. Приложение № 1 к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от « 17 » мая 2010 г.
  3. Приложение № 2 к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
  4. Приложение № 3 к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон *не требуется*.
  5. Приложение № 4 к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от « 17 » мая 2010 г.
  6. Приложение № 5 к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон *не требуется*.

- контакты присоединения обслуживает Сетевая организация.
- с момента подписания данного Акта «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросети и потребителя» № 199 от 15.10.09 теряет силу.

М.П.

От Сетевой организации:  
Главный инженер Всеволожского РЭС  
филиала ОАО «Ленэнерго»  
«Пригородные электрические сети»



От Смежной сетевой организации  
или Потребителя  
Председатель СНТ «Рахья»



[Redacted signature] / Г.М.Шитова/  
(по доверенностям)

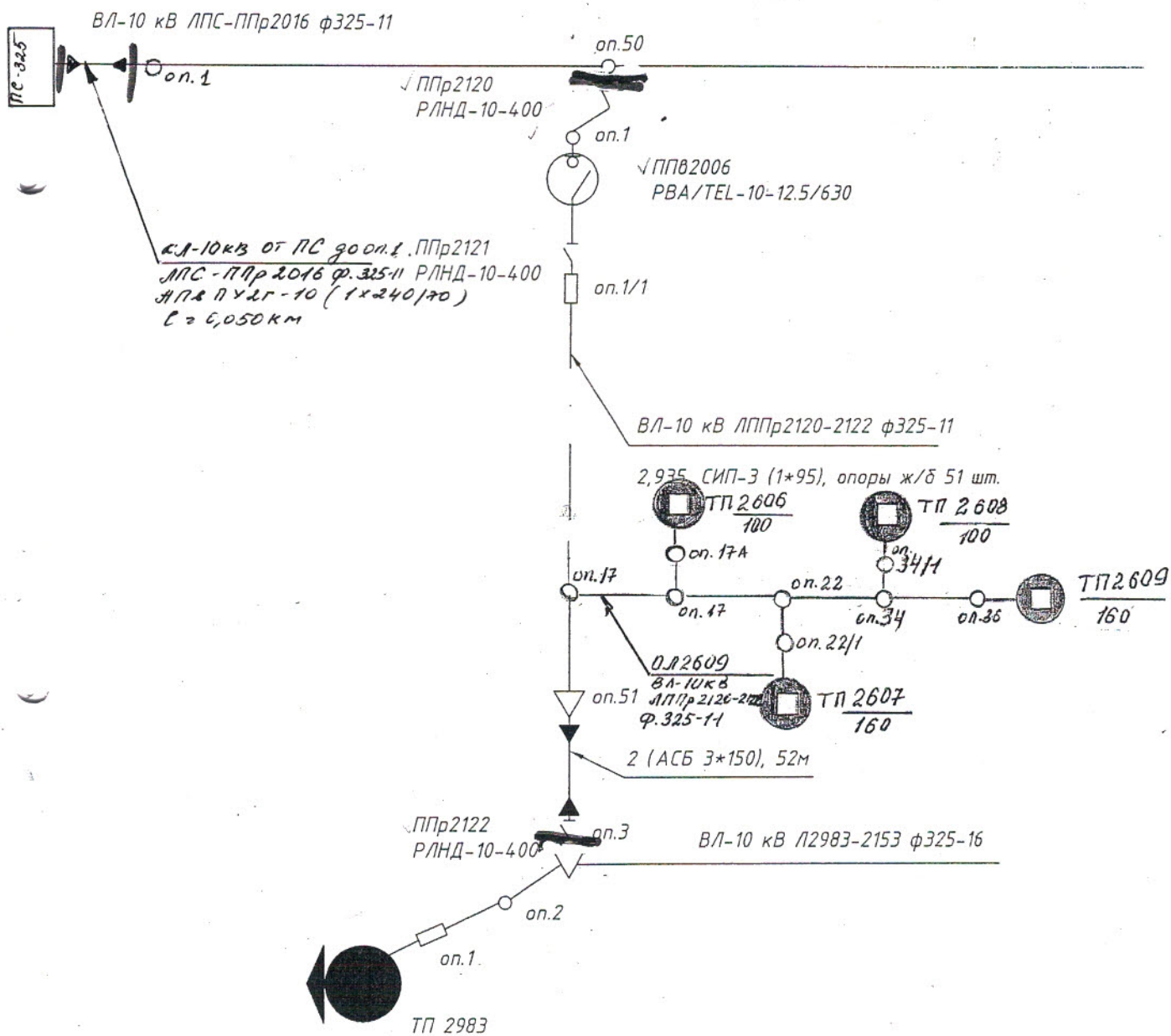
Юридически адреса сторон:

Сетевая организация: 188640, Ленинградская область, г.Всеволожск, Октябрьский пр-т, д.102  
тел.8-813-70-31-450 – секретарь, 8-813-70-31-184 - диспетчерская

Потребитель: 188671, Ленинградская область, Всеволожский район, массив п.Рахья

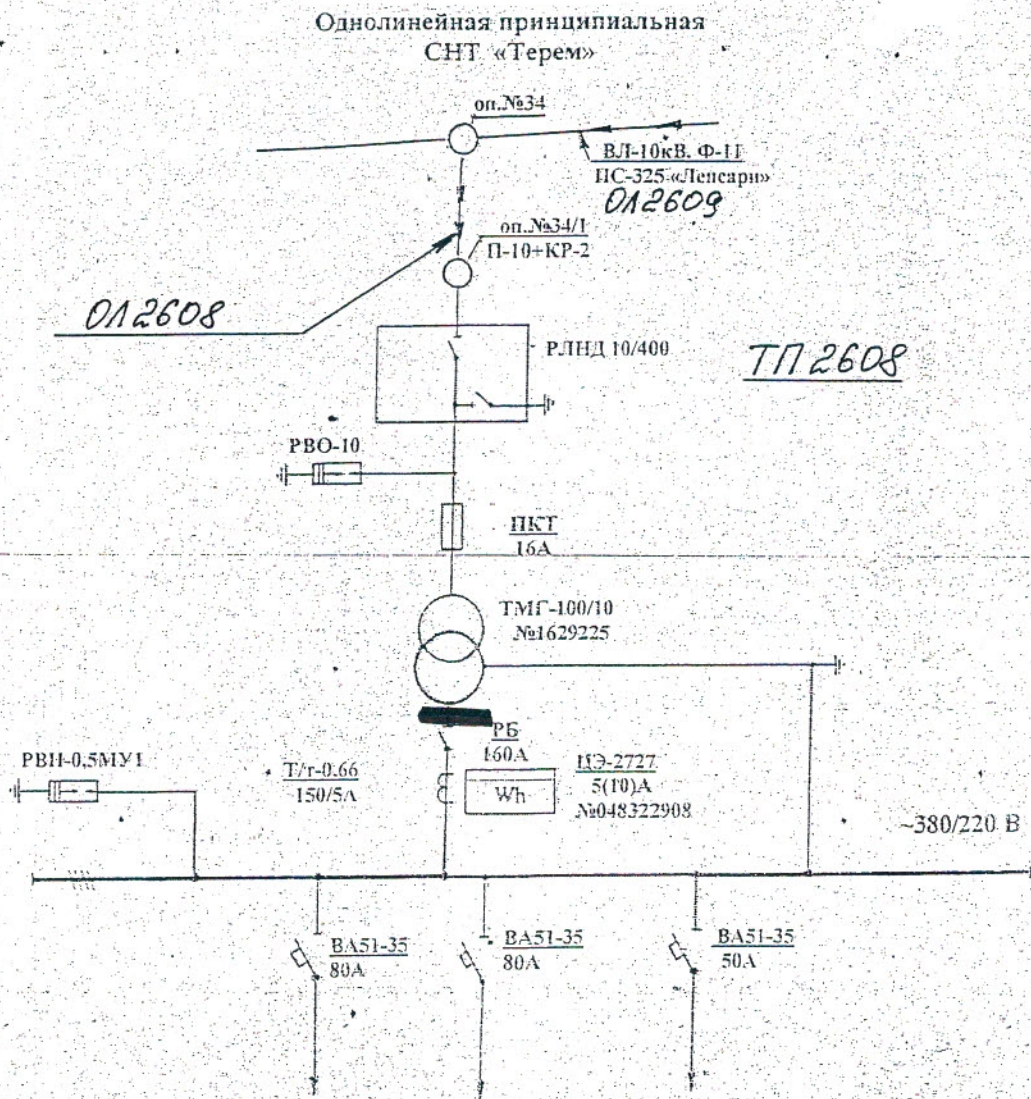
КОПИЯ ВЕРНА

Принципиальная однолинейная схема



Граница эксплуатационной ответственности

Принципиальная однолинейная схема



Граница эксплуатационной ответственности  
при действии договора с ПрЭС

Приложение №1  
к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон  
№ 250-7 от « 17 » мая 2010 г.

Смежная сетевая организация или Потребитель: СНТ «Рахья», СНТ «Проба», СНТ «Терем»,  
СНТ «Полет»

Энергоснабжаемый объект: садоводства в массиве Рахья

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1	Юнгов Виталий Николаевич	Ответственный за электрохозяйство СНТ «Рахья»	II гр. до 1000 В	
2	Убоженко Юрий Петрович	Ответственный за электрохозяйство СНТ «Терем»	IV гр. до 1000 В	
3	Дубинин Юрий Васильевич	Ответственный за электрохозяйство СНТ «Полет»	III гр. до 1000 В	
4				
5				
6				
7				


Примечание:


При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию (организации).

**От Сетевой организации**

Главный инженер Всеволодского ВЭС  
«Пригородные электрические сети»  
Филиала ОАО «Ленэнерго» ВЭС  
«Пригородные электрические сети» ЖСК,  
Октябрьский район, дом 102  
/ С.А. Фоломкин /  
31-450

**От Смежной сетевой организации или Потребителя**  
Председатель СНТ «Рахья»

 / Г.М.Шитова /  
(по доверенностям)





КОПИЯ ВЕРНА

М.П.

г.

г.

Приложение № 2

к акту разграничения эксплуатационной  
ответственности № <sup>250-7</sup> сторон от «17» мая 2010 г.

Параметры релейной защиты и автоматики

Название ПС, № РП,ТП, яч.	Вид защиты и противоаварийной автоматики	Тип оборудования	Уставки защиты и автоматики (I сраб,А; tсраб,с; tABP, с; tАПВ, с и др.)	Дата последней проверки	Кем заданы (определены) уставки	Нагрузка заведенная под САОН (снята в зимний режимный день 200 г.), МВт
1	2	3	4	5	6	7
РУ-0,4 кВ ТП2606 ф.325-11 садоводство «Проба»	Рубильник	РБ-160	160 А		Определены проектом	-
РУ-0,4 кВ ТП2607 ф.325-11 садоводство «Проба»	Рубильник	РБ-250	250 А		Определены проектом	-
РУ-0,4 кВ ТП2608 ф.325-11 садоводство «Проба»	Рубильник	РБ-160	160 А		Определены проектом	-
РУ-0,4 кВ ТП2609 ф.325-11 садоводство «Проба»	Рубильник	РБ-250	250 А		Определены проектом	-

От Сетевой организации

Филиал ОАО «Ленэнерго»  
«Пригородные электрические сети»  
Главный инженер Всеволожского РЭС  
188640, Лен. область, г. Всеволожск,  
Филиал ОАО «Ленэнерго»  
Октябрьский пр., дом 102  
«Пригородные электрические сети»

/ С.А. Фоломкин /

От Смежной сетевой организации или  
Потребителя

Председатель СНТ «Рахья»



/ Г.М.Шитова/  
(по доверенностям)

КОПИЯ ВЕРНА