



**РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО**

541512
Свиридова

Публичное акционерное общество
«Россети Ленэнерго»
197349, г. Санкт-Петербург,
вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое,
ул. Ганкелевская, д. 21, литера А
тел. 8 (800) 220-0-220
e-mail: office@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 997650001, ОКТМО 40325000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№

от «22» декабря 2023 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Ленэнерго»

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
исполняющего обязанности директора по технологическому присоединению – начальника департамента
технологического присоединения ПАО «Россети Ленэнерго» Калинина Вячеслава Андреевича

(должность, Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании

Доверенности № 235-22 от 06.10.2022 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и

Садоводческим некоммерческим товариществом «Рахья»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице

председателя правления Попугаевой Еленой Петровной

(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании

Устава

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о
нижеследующем.

1. Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

№ объекта	Наименование объекта	Адрес объекта
1	садовые дома, нужды СНТ (дом правления, уличное освещение, скважина) (см. Приложение 1)	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Рахья, СНТ «Рахья»

Дата фактического присоединения 2015 г., акт об осуществлении технологического присоединения от
19.10.2020 г. №346551.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 482 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов не
предусмотрено кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1 к.н. - _____ кВт;
2 к.н. - _____ кВт;
3 к.н. - 482 кВт.



54 1512
В. Серов

2. Перечень точек присоединения

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
I	ПС-110 кВ Лепсари (ПС 325) ТП 2607 ф.325-11	Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1-3 от ТП 2607	0,4	382 (распределение мощности в соответствии с Приложением №1)	не предусмотрен	0,35
	ПС-110 кВ Лепсари (ПС 325) ТП 2834 ф.325-11	Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1 от ТП 2834 РУ-0,4 кВ ТП 2834	0,4	100 (распределение мощности в соответствии с Приложением №1)		

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1-3 от ТП 2607	Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1-3 от ТП 2607
Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1 от ТП 2834	Ближайшие опоры ВЛ-0,4 кВ Л1 от ТП 2834
РУ-0,4 кВ ТП 2834	РУ-0,4 кВ ТП 2834

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
ТП 2607 ф.325-11 ПС 325 «Лепсари» с трансформатором 400 кВА. ТП 2834 ф.325-11 ПС 325 «Лепсари» с трансформатором 100 кВА. ВЛ-0,4 кВ от ТП 2607 ф.325-11 Л1-3. ВЛ-0,4 кВ от ТП 2834 ф.325-11 Л1.	Участки ВЛ-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3 от ТП 2607 до ЩВУ садовых домов находятся на балансе владельца садового дома. Участки ВЛ-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 2834 до ЩВУ садовых домов находятся на балансе владельца садового дома. Участки ВЛ-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ от ТП 2834 до ЩВУ объектов СНТ. Участок ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 2834 до ЩВУ (уличное освещение). Провод уличного освещения и светильники.

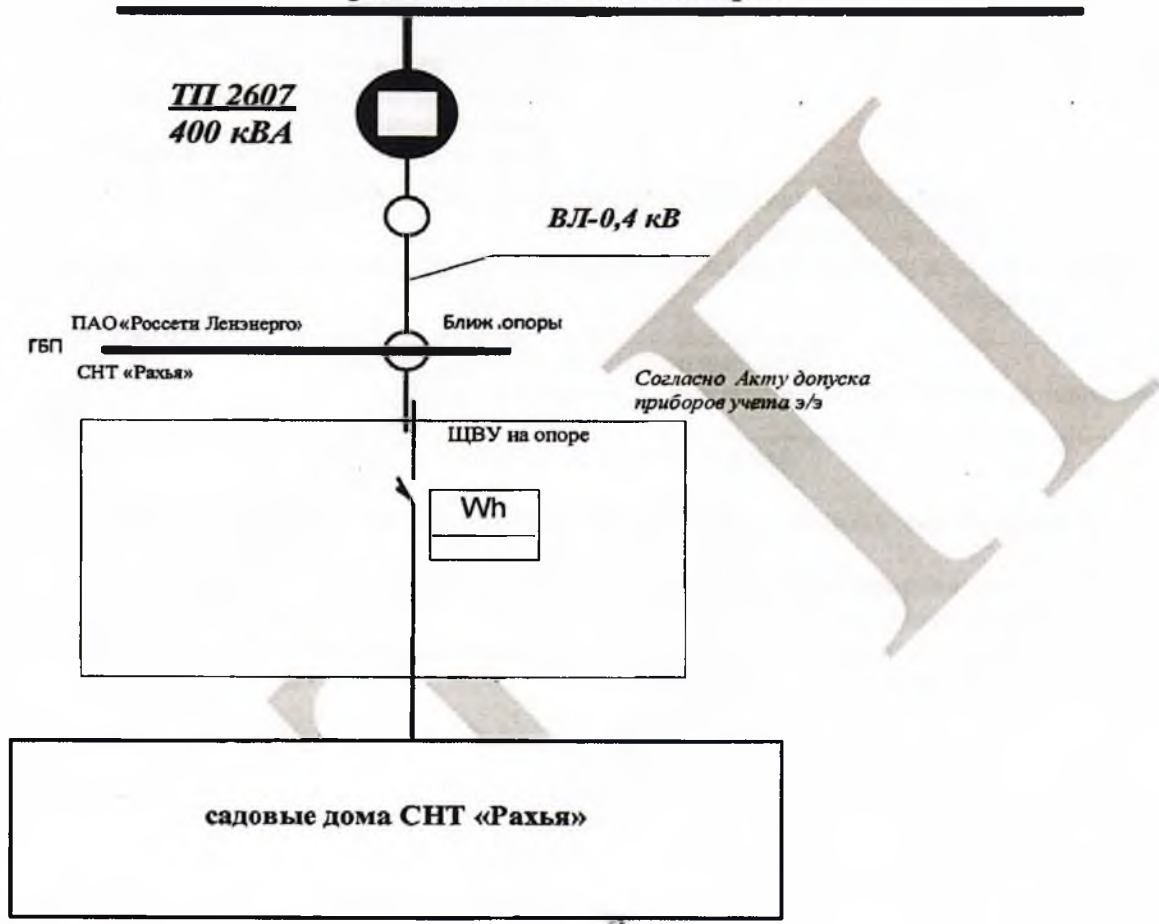
У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя



541572
Свиридов

ф.325-11 ПС 325 «Лепсари»





541512
Свердлов

ТП 2607 ф.325-11 ПС 325 «Лепсари» с трансформатором 400 кВА. ТП 2834 ф.325-11 ПС 325 «Лепсари» с трансформатором 100 кВА. ВЛ-0,4 кВ от ТП 2607 ф.325-11 Л1-3. ВЛ-0,4 кВ от ТП 2834 ф.325-11 Л1.	Участки ВЛн-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3 от ТП 2607 до ЩВУ садовых домов находятся на балансе владельца садового дома. Участки ВЛн-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 2834 до ЩВУ садовых домов находятся на балансе владельца садового дома. Участки ВЛн-0,4 кВ от ближайших опор ВЛ-0,4 кВ от ТП 2834 до ЩВУ объектов СНТ. Участок ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 2834 до ЩВУ (уличное освещение). Провод уличного освещения и светильники.
--	--

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: в соответствии с однолинейной схемой.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрено.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: Акт об осуществлении технологического присоединения №346551 от 19.10.2020 г. аннулируется.

АТП выдан в связи с передачей сетей по договору дарения №22-14912 от 05.09.2022 г.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



541512
Свирищев

ф.325-11 ПС 325 «Лепсари»

ТП 2834
100 кВА

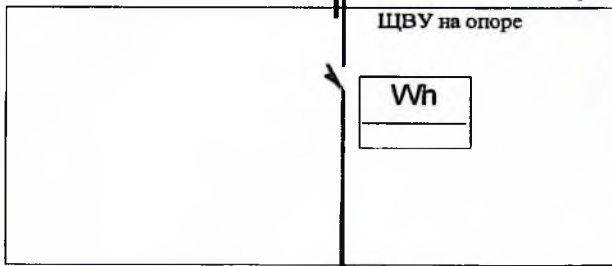


ВЛ-0,4 кВ

ПАО «Россети Ленэнерго»
ГБП
СНТ «Рахья»

Ближ. опоры

Согласно Акту допуска
приборов учета э/э



садовые дома и объекты СНТ «Рахья»



544512
Свирагорова

			13,5 кВт*1 + 15кВт*29 +0кВт*26)*0,1364+45 кВт (нужды СНТ) = 482кВт				
--	--	--	--	--	--	--	--

Подписи сторон:
ПАО «Россети Ленэнерго»

Садоводческое некоммерческое
товарищество «Рахья»

И.о.директора по технологическому
присоединению-начальник департамента
технологического присоединения ПАО " Россети
Ленэнерго"

Председатель правления
/Попугасва Е.П./

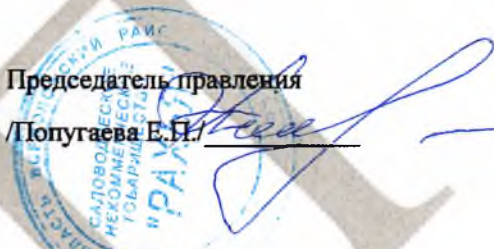
/ Калинин В.А. /

Визы:

/ Заместитель директора филиала ПАО «Россети
Ленэнерго» «Северные электрические сети»

/ Винник Е.В. /

Исп. Туанфузян И.В.
Заявка № 23-061643-120-046



А



Прочее:

541512
Свиридова

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.
Подписи сторон:

ПАО «Россети Ленэнерго»

Садоводческое некоммерческое товарищество
«Рахья»

И.о.директора по технологическому
присоединению-начальник департамента
технологического присоединения ПАО " Россети
Ленэнерго"

Председатель правления

/ Попугаева Е.П./

/ Калинин В.А./

Визы:

Заместитель директора филиала ПАО «Россети
Ленэнерго» «Северные электрические сети»

/ Винник Е.В./

Исп. Туаифузян И.В.
Заявка № 23-061643-120-046

10