

АКТ
разграничения балансовой принадлежности Сторон

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Территориальная сетевая организация» (ТСО), и Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт синтетического волокна с экспериментальным заводом» (ОАО «ВНИИСВ»), именуемое в дальнейшем «Смежная сетевая организация» (ССО), вместе именуемые стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок Сторон.

1. Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы балансовой принадлежности находящиеся по адресу:

1.1 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками : Тверская область, Калининский район, г. Тверь, Заволжский и Московский районы.

1.2 ПС 110/35/10 кВ Химинститут: Тверская область, г. Тверь, Московский район, ш. Московское, № 157

район, населённый пункт (город, село, посёлок и т. п.), улица, номер владения (дома, строения и т. п.)

2. Характеристика присоединения:

Наименование энергопринимающего устройства:

- 2.1. ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками от опоры № 99 в сторону ПС 110/35/6 кВ Редкино;
- 2.2. Отпайка на ПС 110/10 кВ Глазково от опоры № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками;
- 2.3. КЛ-10кВ ф. №14 Щербинино ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут.

Присоединенная мощность (S уст.):

- 2.1. - (Транзит МОЭСК);
- 2.2. 12,6 МВА;
- 2.3. 3,638 МВА.

Максимальная мощность (P max):

- 2.1. 197,8 МВт;
- 2.2. 7,5 МВт;
- 2.3. 2 МВт.

Напряжение присоединения (U):

- 2.1. 110 кВ;
- 2.2. 110 кВ;
- 2.3. 10 кВ.

Категория надёжности электроснабжения: -

Источник питания (для нормальной схемы на момент составления Акта):

ПС 330/110/10(6) кВ Калининская ОРУ-110 кВ III и IV с.ш.

ПС 110-35 кВ, РП 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 6-10 кВ ТП (РТП) 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 0,4 кВ

Резервный источник питания (для нормальной схемы на момент составления Акта) **заполняется для категории надёжности II и выше:**

ПС 110-35 кВ, РП 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 6-10 кВ ТП (РТП) 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 0,4 кВ

Стационарные и передвижные генерирующие резервные источники питания на балансе ТСО (нужное отметить знаком V) имеется не имеется

Внимание! В случае наличия собственного генерирующего резервного источника, запрещается его работа параллельно с сетью, во избежание создания аварийных ситуаций в электрической сети.

3. У Сторон, в соответствии с бухгалтерским учётом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединённые элементы электрической сети на границе балансовой принадлежности:

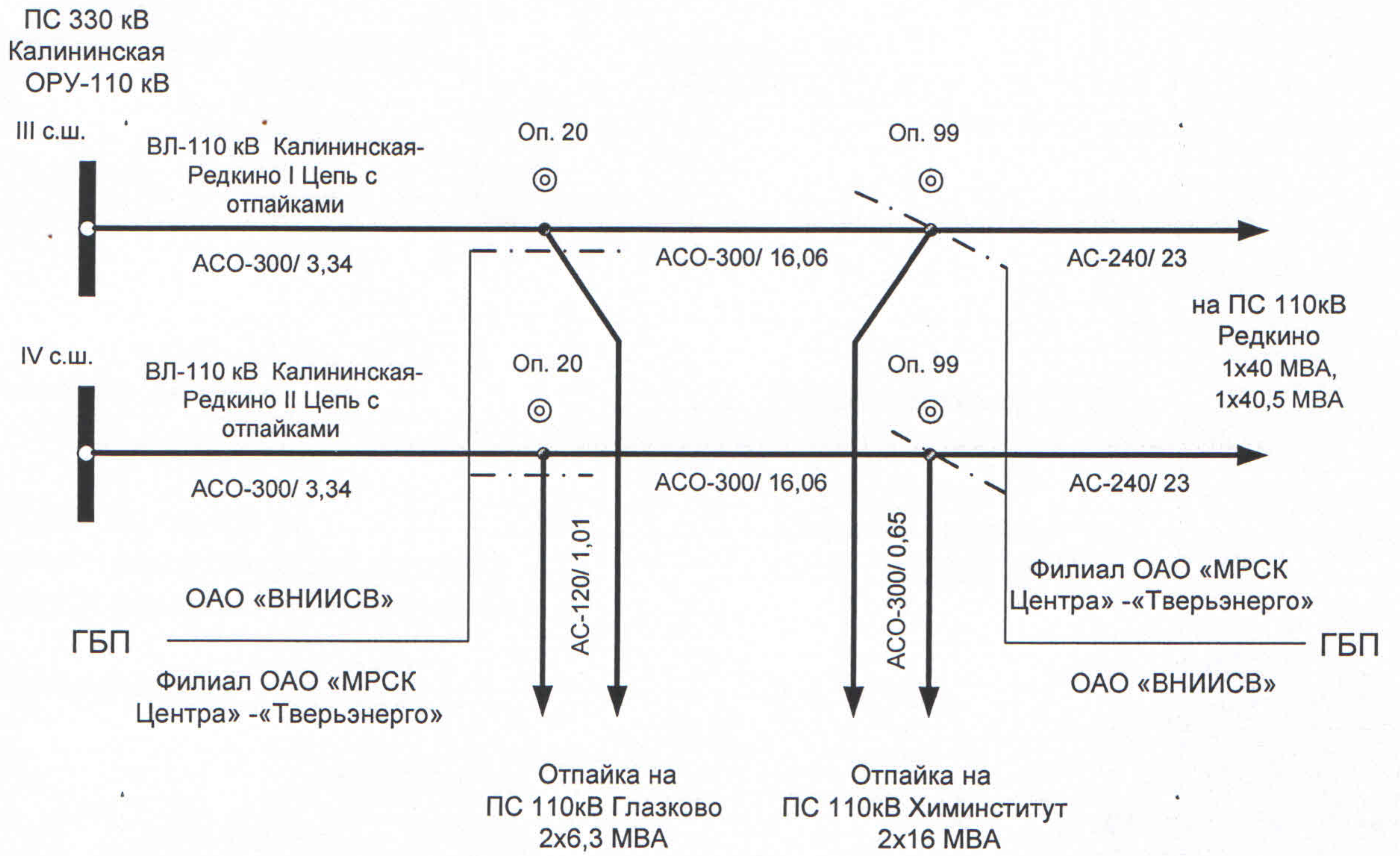
Наименование электроустановки (оборудования) ТСО	Наименование электроустановки (оборудования) ССО
<ol style="list-style-type: none">1. ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками от опоры № 99 до ПС 110/35/6 кВ Редкино;2. Отпайка на ПС 110/10 кВ Глазково от опоры № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками;3. КЛ-10кВ ф. №14 Щербинино ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут.	<ol style="list-style-type: none">1. ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками от опоры №1 до опоры № 99;2. Отпайка на ПС 110/35/10 кВ Химинститут от опоры № 99 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками;3. ПС 110/35/10 кВ Химинститут.

4. Границы балансовой принадлежности сторон установлены и указаны в приведённой ниже таблице:

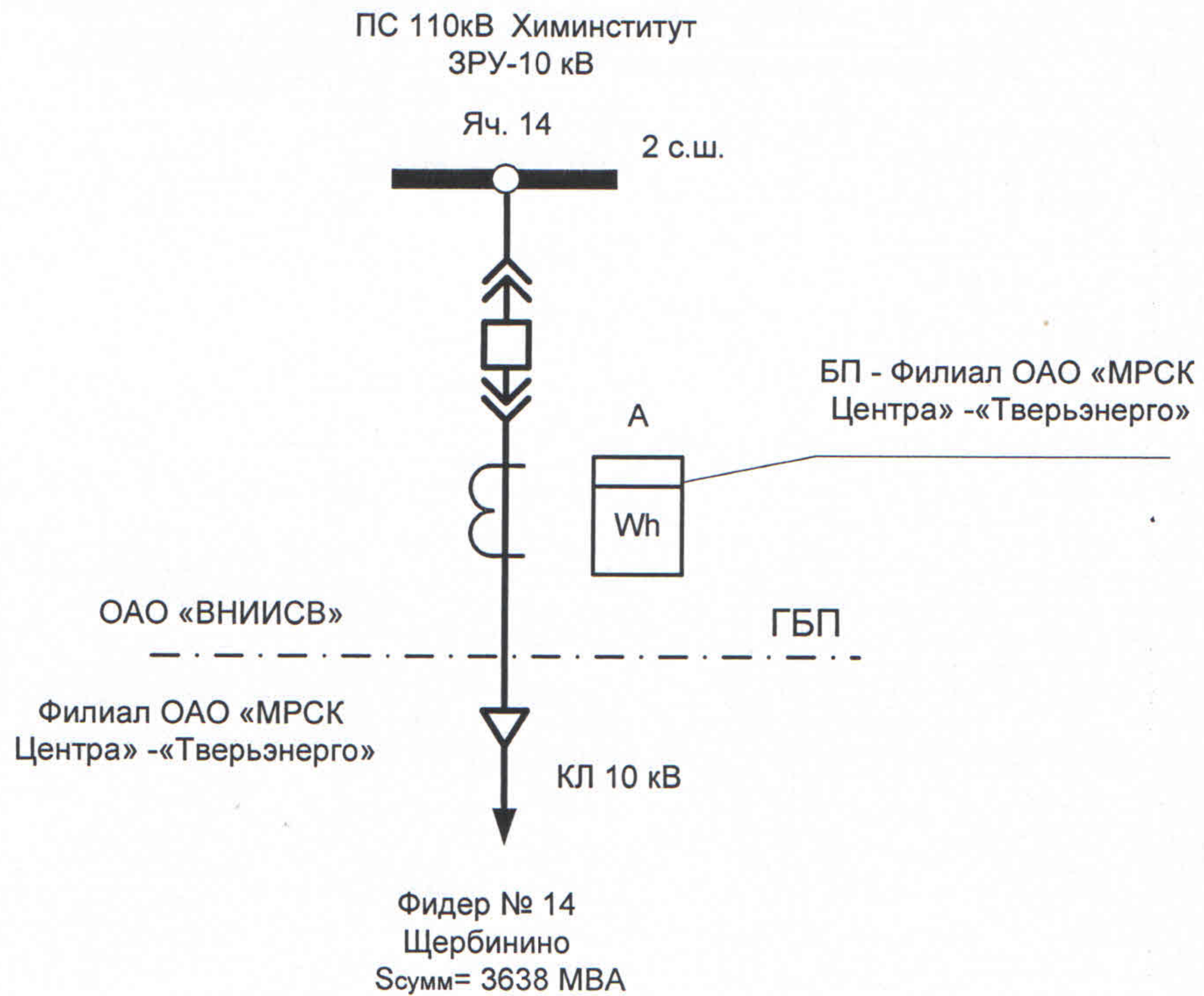
Граница балансовой принадлежности
<ol style="list-style-type: none">4.1. Устанавливается на выходе провода и грозотроса из натяжных зажимов натяжных гирлянд изоляторов опоры № 99 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/35/6 кВ Редкино;4.2. Устанавливается на выходе провода и грозотроса из натяжных зажимов натяжных гирлянд изоляторов опоры № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/10 кВ Глазково;4.3. На кабельных наконечниках КЛ-10кВ ф. №14 Щербинино ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут.

5. Схематично границы указаны в приведённой схеме соединения электроустановок. Точки присоединения электроустановок ТСО к электрическим сетям ССО расположены на границе балансовой принадлежности.

Однолинейная схема.



Примечание : ГБП- граница балансовой принадлежности



6. Прочие сведения необходимые для указания в акте (вносятся по согласованию сторон).

- Прибор учета (счетчик) в ячейке № 14 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут – балансовая принадлежность Калининских районных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

АКТ СОСТАВЛЕН: впервые переоформлен
(нужное отметить знаком V)

Акт составил: Вед. специалист Тулякова Е.В.
Должность (Фамилия, И. О.)

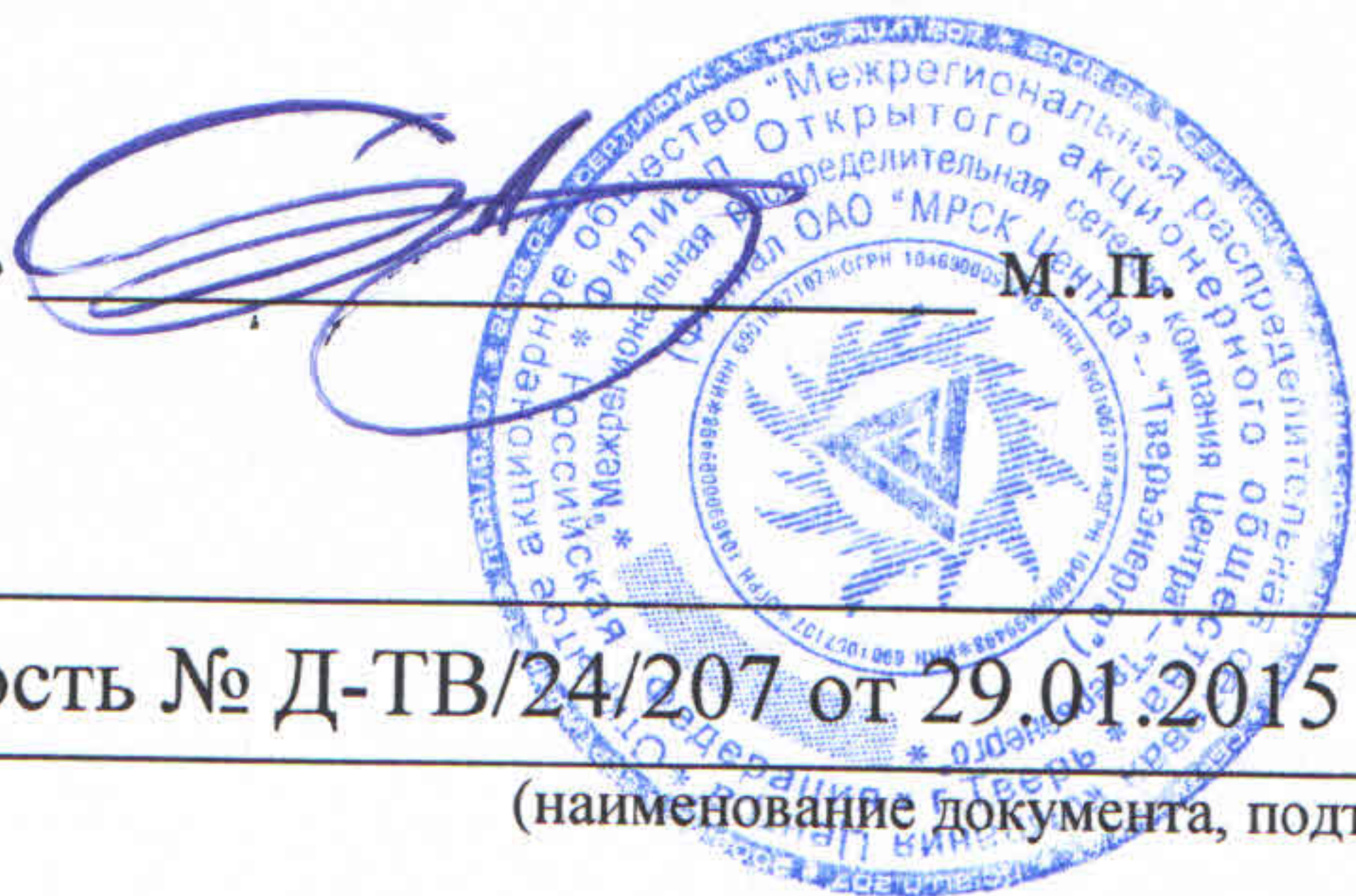
Дата составления: 02 2015
месяц год

Представитель ТСО:

Заместитель директора по
реализации и развитию услуг филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

С.Л. Серебrenников

Подпись



Представитель ССО:

Главный инженер
ОАО «ВНИИСВ»

Р.А. Кулев

Подпись



Доверенность № Д-ТВ/24/207 от 29.01.2015 г.

Доверенность № 11 от 12.02.2015 г.

(наименование документа, подтверждающего полномочия представителей)

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности Сторон

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Территориальная сетевая организация» (ТСО), и Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт синтетического волокна с экспериментальным заводом» (ОАО «ВНИИСВ»), именуемое в дальнейшем «Смежная сетевая организация» (ССО), вместе именуемые стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок Сторон.

1. Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности находящиеся по адресу:
 - 1.1 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками: Тверская область, Калининский район, г. Тверь, Заволжский и Московский районы.
 - 1.2 ПС 110/35/10 кВ Химинститут : Тверская область, г. Тверь, Московский район, ш. Московское, № 157

район, населённый пункт (город, село, посёлок и т. п.), улица, номер владения (дома, строения и т. п.)

2. Характеристика присоединения:

Наименование энергопринимающего устройства:

- 2.1. ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками от опоры № 99 в сторону ПС 110/35/6 кВ Редкино;
- 2.2. Отпайка на ПС 110/10 кВ Глазково от опоры № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками;
- 2.3. КЛ-10кВ ф. №14 Щербинино ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут.

Присоединенная мощность (S уст.):

- 2.1. - (Транзит МОЭСК);
- 2.2. 12,6 МВА;
- 2.3. 3,638 МВА.

Максимальная мощность (P max):

- 2.1. 197,8 МВт
- 2.2. 7,5 МВт;
- 2.3. 2 МВт.

Примечание:

Напряжение присоединения (U):

- 2.1. 110 кВ;
- 2.2. 110 кВ;
- 2.3. 10 кВ.

Категория надёжности электроснабжения: -

Источник питания (для нормальной схемы на момент составления Акта):

ПС 330/110/10(6) кВ Калининская ОРУ-110 кВ III и IV с.ш.

ПС 110-35 кВ, РП 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 6-10 кВ ТП (РТП) 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 0,4 кВ

Резервный источник питания (для нормальной схемы на момент составления Акта) **заполняется для категории надёжности II и выше:**

ПС 110-35 кВ, РП 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 6-10 кВ ТП (РТП) 6-10 кВ, ВЛ (КЛ) 0,4 кВ

Стационарные и передвижные генерирующие резервные источники питания на балансе ТСО (нужное отметить знаком V)

имеется не имеется

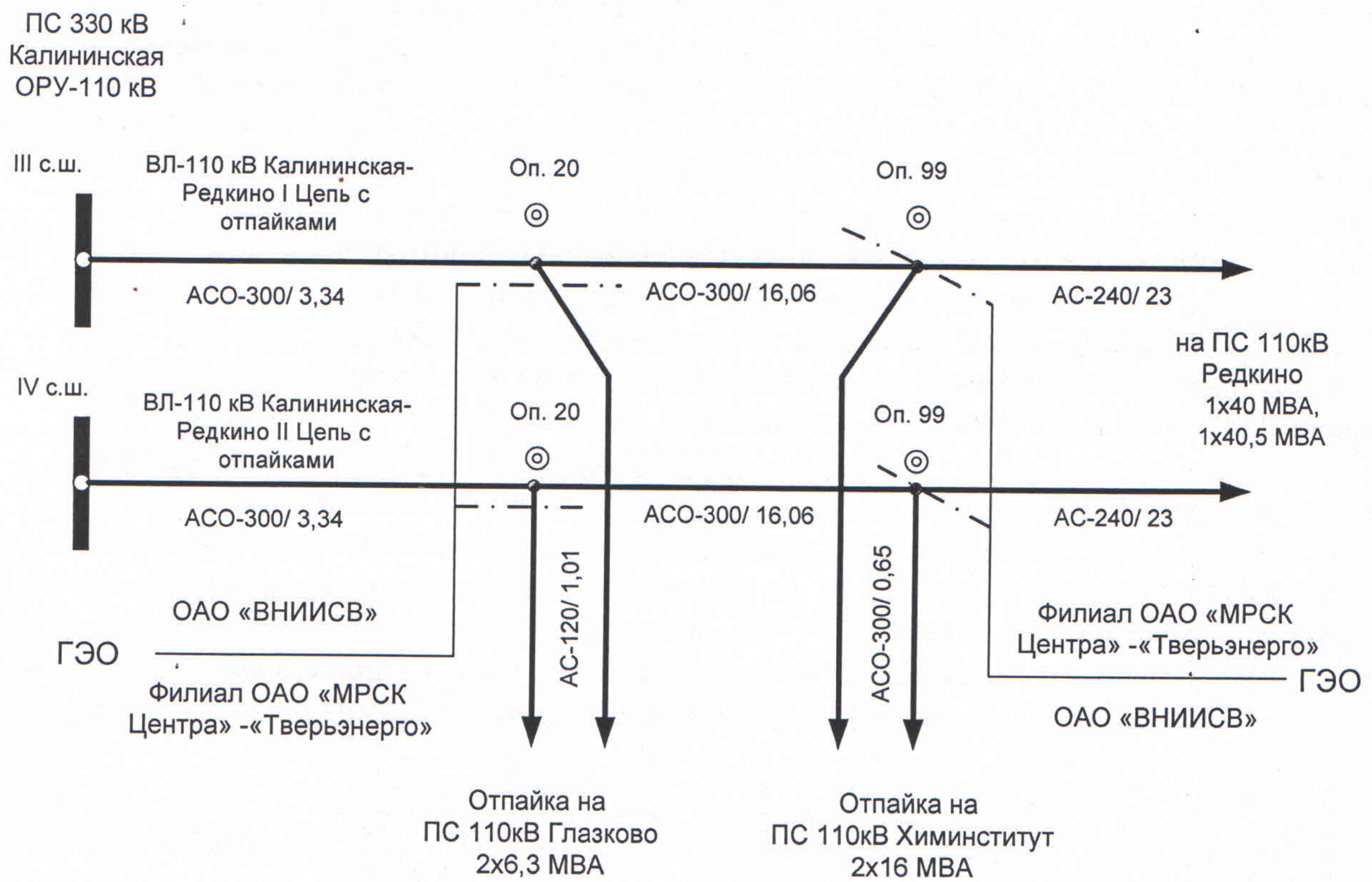
Внимание! В случае наличия собственного генерирующего резервного источника, запрещается его работа параллельно с сетью, во избежание создания аварийных ситуаций в электрической сети.

3. Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены и указаны в приведённой ниже таблице:

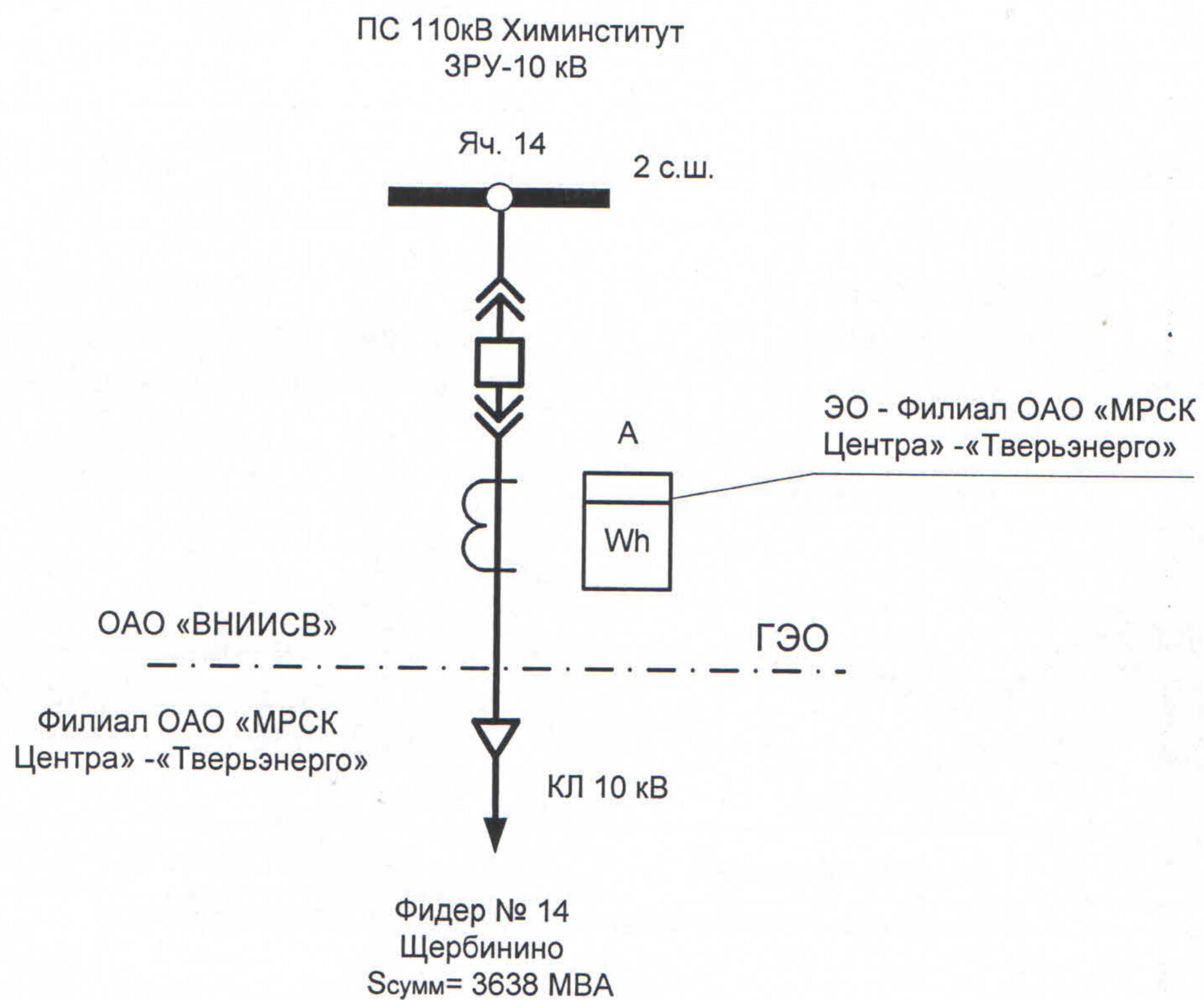
Граница эксплуатационной ответственности
3.1. Устанавливается на выходе провода и грозотроса из натяжных зажимов натяжных гирлянд изоляторов опоры № 99 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/35/6 кВ Редкино;
3.2. Устанавливается на выходе провода и грозотроса из натяжных зажимов натяжных гирлянд изоляторов опоры № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/10 кВ Глазково;
3.3. На кабельных наконечниках КЛ-10кВ ф. №14 Щербинино ЗРУ-10кВ ПС110/35/10кВ Химинститут.

4. Схематично границы указаны в приведённой схеме соединения электроустановок. Точки присоединения электроустановок ТСО к электрическим сетям ССО расположены на границе эксплуатационной ответственности.

Однолинейная схема.



Примечание : ГЭО - граница эксплуатационной ответственности



5. Прочие сведения необходимые для указания в акте (вносятся по согласованию сторон).

- Электроустановки ОАО «ВНИИСВ» находятся в зоне обслуживания ОАО «ВНИИСВ».
- Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» несёт ответственность за состояние опор, проводов, изоляторов, грозозащитного троса и их арматуры от границы эксплуатационной ответственности на отпаечной опоре № 20 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/10 кВ Глазково.
- ОАО «ВНИИСВ» несёт ответственность за состояние опор, проводов, изоляторов, грозозащитного троса и их арматуры от границы эксплуатационной ответственности на отпаечной опоре № 20 в сторону ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками.
- Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» несёт ответственность за состояние опор, проводов, изоляторов, грозозащитного троса и их арматуры от границы эксплуатационной ответственности на отпаечной опоре № 99 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 110/35/6 кВ Редкино.
- ОАО «ВНИИСВ» несёт ответственность за состояние опор, проводов, изоляторов, грозозащитного троса и их арматуры от границы эксплуатационной ответственности на отпаечной опоре № 99 ВЛ 110 кВ Калининская – Редкино I и II цепь с отпайками в сторону ПС 330/110/10(6) кВ Калининская.
- Состояние оборудования ячейки № 14 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут, а так же контактного соединения – эксплуатационная ответственность ОАО «ВНИИСВ».
- Состояние прибора учета (счетчик) в ячейке № 14 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10кВ Химинститут и КЛ-10 кВ ф. № 14 Щербинино ПС 110/35/10кВ Химинститут, а так же состояние кабельной муфты – эксплуатационная ответственность Калининских районных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

АКТ СОСТАВЛЕН: V впервые переоформлен
(нужное отметить знаком V)

Акт составил: Вед. специалист Тулякова Е.В.
Должность (Фамилия, И. О.)

Дата составления: 02 2015
месяц год

Представитель ТСО:

Заместитель директора по
реализации и развитию услуг филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

С.Л. Серебренников

Подпись



Представитель ССО:

Главный инженер
ОАО «ВНИИСВ»

Р.А. Кулев

Подпись



Доверенность № Д-ТВ/24/207 от 29.01.2015 г.

Доверенность № 11 от 12.02.2015 г.

(наименование документа, подтверждающего полномочия представителей)