

Акт № 13-0050/1
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
и эксплуатационной ответственности сторон.

12.03.2009

ОАО "МРСК Урала" в лице директора производственного отделения "Златоустовские электрические сети" филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго" Соболева Николая Николаевича, действующего по доверенности № 83/2008 от 30.04.2008, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей" города Трёхгорного в лице директора Спичко Сергея Николаевича, со второй стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Наименование, адрес объекта (местонахождение):

ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная, г. Трёхгорный

2. Источник питания, наименование ПС, питающего фидера, напряжение:

Лесная 110/10; ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная; 110 кВ

3. Граница балансовой принадлежности устанавливается:

Устанавливается на выходе провода и троса из натяжного зажима опоры №3 в сторону ПС Лесная 110/10.

4. Балансовая принадлежность:

Участок ВЛ-110 кВ Завьялиха-Лесная от опоры №4 до опоры №15, в том числе провод и трос в пролете опор №№3-4, находится на балансе филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго", участок ВЛ 110 кВ Завьялиха-Лесная от опоры №3 до портала ПС Завьялиха 110/10, включая опору №3, находится на балансе МУП "МПО Энергосетей".

5. Граница эксплуатационной ответственности устанавливается:

Устанавливается на выходе провода и троса из натяжного зажима опоры №3 в сторону ПС Лесная 110/10.

6. Эксплуатационная ответственность:

Участок ВЛ-110 кВ Завьялиха-Лесная от опоры №4 до опоры №15, в том числе провод и трос в пролете опор №№3-4, находится на обслуживании персонала ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго", участок ВЛ 110 кВ Завьялиха-Лесная от опоры №3 до портала ПС Завьялиха 110/10, включая опору №3, находится на обслуживании персонала МУП "МПО Энергосетей".

Ответственность за состояние узлов крепления, гирлянд изоляторов, натяжных зажимов провода и троса, а также шлейфов на опоре №3 несет персонал МУП "МПО Энергосетей", а за состояние провода и троса в пролете опор №№3-4 ответственность несет персонал ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго".

7. Согласованное напряжение, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера:

115кВ±10(10)% С 110 кВ ПС Лесная 110/10кВ

8. Максимальная (разрешенная) мощность (кВт): по ТУ № 157-15/6209 от 20.10.1999 4003,5 кВт в нормальном режиме, 8007 кВт в ремонтном и аварийном режиме, 8007 кВт суммарная по ПС Завьялиха 110/10.**9. Присоединенная мощность:** 6,3 мВА в нормальном режиме, 12,6 мВА в ремонтном и аварийном режиме, 12,6 мВА суммарная по ПС Завьялиха 110/10.**10. Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов:**

72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

11. Номер и дата договора на технологическое присоединение: нет**12. Нагрузка потребителей I категории (кВт) и способ её резервирования:**

25 кВт Наличие двух независимых источников питания ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха, ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная

13. Нагрузка потребителей II категории (кВт) и способ её резервирования:

4610 кВт Наличие двух независимых источников питания ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха, ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная

14. Наличие, мощность и место подключения собственных источников питания(дизель/блокстанция): нет**15. Дополнительные условия:**

Для проведения плановых ремонтов персонал ПО ЗЭС уведомляет потребителя об отключении по телефону №(8-35191)6-23-92, 4-82-95, 6-05-09

16. Приложения:

16.1.Схема электроснабжения объекта.

16.2.Перечень средств измерений в точке поставки электроэнергии.

ОАО "МРСК Урала"

Юридический адрес:620026,г.Екатеринбург,ул.Мамина-Сибиряка,140

Тел.(343)215-26-00,факс(343)215-26-61

Директор ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урала" -

"Челябэнерго"

И.И.Соболев

**Муниципальное унитарное предприятие "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей" города Трёхгорного**Юридический адрес:456080,Челябинская область, г Трёхгорный, ул. Маршала Жукова, 1а
Тел./факс(35191) 6-20-61

Директор

С.Н.Спичко

М.П.

200 г.



Акт № 13-0050/2
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
и эксплуатационной ответственности сторон.

12.03.2009

ОАО "МРСК Урала" в лице директора производственного отделения "Златоустовские электрические сети" филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерг" Соболева Николая Николаевича, действующего по доверенности № 83/2008 от 30.04.2008, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей" города Трёхгорного в лице директора Спичко Сергея Николаевича, со второй стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

- 1. Наименование, адрес объекта (местонахождение):** ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха, г. Трёхгорный
- 2. Источник питания, наименование ПС, питающего фидера, напряжение:** Бакал 110/35/6; ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха; 110 кВ
- 3. Граница балансовой принадлежности устанавливается:**
Устанавливается на выходе провода и троса из натяжного зажима опоры №118 в сторону ПС Бакал 110/35/6.
- 4. Балансовая принадлежность:**
Участок ВЛ 110 кВ Бакал-Завьялиха от портала ПС Бакал 110/35/6 до опоры №117, в том числе провод и трос в пролёте опор №№117-118, находится на балансе филиала ОАО "МРСК Урала"- "Челябэнерг", участок ВЛ 110 кВ Бакал-Завьялиха от опоры №118 до портала ПС Завьялиха 110/10, включая опору №118, а также ВЧ-заградители, конденсаторы связи, фильтры присоединения, заземляющие разъединители в ячейке 110 кВ ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха на ПС Бакал 110/35/6 находится на балансе МУП "МПО Энергосетей".
- 5. Граница эксплуатационной ответственности устанавливается:**
Устанавливается на выходе провода и троса из натяжного зажима опоры №118 в сторону ПС Бакал 110/35/6.
- 6. Эксплуатационная ответственность:**
Участок ВЛ 110 кВ Бакал-Завьялиха от портала ПС Бакал 110/35/6 до опоры №117, в том числе провод и трос в пролёте опор №№117-118, находится на обслуживании персонала ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урала"- "Челябэнерг", участок ВЛ 110 кВ Бакал-Завьялиха от опоры №118 до портала ПС Завьялиха 110/10, включая опору №118, а также ВЧ-заградители, конденсаторы связи, фильтры присоединения, заземляющие разъединители в ячейке 110 кВ ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха на ПС Бакал 110/35/6 находится на обслуживании персонала МУП "МПО Энергосетей".
Ответственность за состояние узлов крепления, гирлянд изоляторов, натяжных зажимов, шлейфов на опоре №118, а также ВЧ-заградителей, конденсаторов связи, фильтров присоединения, заземляющих разъединителей в ячейке 110 кВ ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха на ПС Бакал 110/35/6 несет персонал МУП "МПО Энергосетей", а за состояние провода и троса в пролёте опор №№117-118 ответственность несет персонал ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урал"- "Челябэнерг".
- 7. Согласованное напряжение, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера:**
115кВ±10(10)% СШ 110 кВ ПС Бакал 110/35/6кВ
- 8. Максимальная (разрешенная) мощность (кВт):** по ТУ № 157-15/6209 от 20.10.1999 4003,5 кВт в нормальном режиме, 8007 кВт в ремонтном и аварийном режиме, 8007 кВт суммарная по ПС Завьялиха 110/10.
- 9. Присоединенная мощность:** 6,3 МВА в нормальном режиме, 12,6 МВА в ремонтном и аварийном режиме, 12,6 МВА суммарная по ПС Завьялиха 110/10.
- 10. Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов:**
72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.
- 11. Номер и дата договора на технологическое присоединение:** нет
- 12. Нагрузка потребителей I категории (кВт) и способ её резервирования:**
25 кВт Наличие двух независимых источников питания ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха, ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная
- 13. Нагрузка потребителей II категории (кВт) и способ её резервирования:**
4610 кВт Наличие двух независимых источников питания ВЛ 110кВ Бакал-Завьялиха, ВЛ 110кВ Завьялиха-Лесная
- 14. Наличие, мощность и место подключения собственных источников питания(дизель/блокстанция):** нет
- 15. Дополнительные условия:**
Для проведения плановых ремонтов персонал ПО ЗЭС уведомляет потребителя об отключении по телефону №(8-35191)6-23-92, 4-82-95, 6-05-09
- 16. Приложения:**
16.1.Схема электроснабжения объекта.
16.2.Перечень средств измерений в точке поставки электроэнергии.

ОАО "МРСК Урала"
Юридический адрес: 620026 г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
Тел. (343) 215-26-00, факс (343) 215-26-61
Директор ПО ЗЭС филиала ОАО "МРСК Урала" -
"Челябэнерг" Н.Н. Соболев
МП: _____
_____ 2009г.

Муниципальное унитарное предприятие "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей" города Трёхгорного
Юридический адрес: 456080, Челябинская область, г. Трёхгорный, ул. Маршала Жукова, 1а
Тел./факс (35191) 6-20-61
Директор С.Н. Спичко
М.П. _____
_____ 200__ г.



АКТ № 1
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности
(ПС "Трехгорная")

22.08.2012

Настоящий акт составлен представителем **ФГУП "ПСЗ"** в лице генерального директора Похлебаева Михаила Ивановича, действующим на основании Устава, и представителем **Потребителя** в лице директора МУП "МПОЭ" Спичко Сергея Николаевича, действующим на основании Устава, о следующем:

1. Источник питания, наименование ПС, питающего фидера, напряжение:
 - ПС "Юрюзань" и ПС "Лесная" (ГПП2), ВЛ-110 кВ (Ю1-Л1), 110кВ.
2. Граница балансовой принадлежности:
 - На узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ в сторону портала ПС "Трехгорная".
3. Балансовая принадлежность ПС и линий:
 - ВЛ-110 кВ от опоры № 72 до ПС "Трехгорная" принадлежит ФГУП "ПСЗ";
 - Спуски ВЛ-110 кВ от опоры № 78а до портала ПС "Трехгорная" и ПС "Трехгорная" принадлежат МУП "МПОЭ".
4. Граница эксплуатационной ответственности:
 - На узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ в сторону портала ПС "Трехгорная".
5. Согласованное напряжение на границе раздела и место его замера: 110 кВ ± 5%, на сборных шинах 110кВ ПС Трехгорная.
6. Максимальная мощность: 18200 кВт.
7. Количество и продолжительность отключений для проведения ремонтов: по графику ППР.
8. Нагрузка потребителей I категории (кВт): определяется договорами на электроснабжение, способ ее резервирования: ВЛ-110 кВ (Ю2-Л2).
9. Нагрузка потребителей II категории (кВт): определяется договорами на электроснабжение, способ ее резервирования: ВЛ-110 кВ (Ю2-Л2).
10. Дополнительные условия:
Ответственность за состояние соединений на узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ несет ФГУП "ПСЗ".

ПСЗ

Потребитель

Генеральный директор

Директор

М.И. Похлебаев

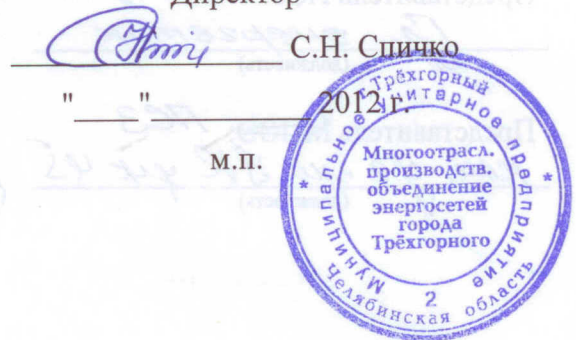
С.Н. Спичко

" 22 " 2012 г.

" " " 2012 г.

М.П.

М.П.



АКТ № 2
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности
(ПС "Трехгорная")

22.08.2012

Настоящий акт составлен представителем **ФГУП "ПСЗ"** в лице генерального директора Похлебаева Михаила Ивановича, действующим на основании Устава, и представителем **Потребителя** в лице директора **МУП "МПОЭ"** Спичко Сергея Николаевича, действующим на основании Устава, о следующем:

1. Источник питания, наименование ПС, питающего фидера, напряжение:
 - ПС "Юрюзань" и ПС "Лесная" (ГПП2), ВЛ-110 кВ (Ю2-Л2), 110кВ.
2. Граница балансовой принадлежности:
 - На узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ в сторону портала ПС "Трехгорная".
3. Балансовая принадлежность ПС и линий:
 - ВЛ-110 кВ от опоры № 72 до ПС "Трехгорная" принадлежит ФГУП "ПСЗ";
 - Спуски ВЛ-110 кВ от опоры № 78а до портала ПС "Трехгорная" и ПС "Трехгорная" принадлежат МУП "МПОЭ".
4. Граница эксплуатационной ответственности:
 - На узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ в сторону портала ПС "Трехгорная".
5. Согласованное напряжение на границе раздела и место его замера: 110 кВ ± 5%, на сборных шинах 110 кВ ПС Трехгорная.
6. Максимальная мощность: 18200 кВт.
7. Количество и продолжительность отключений для проведения ремонтов: по графику ППР.
8. Нагрузка потребителей I категории (кВт): определяется договорами на электроснабжение, способ ее резервирования: ВЛ-110 кВ (Ю1-Л1).
9. Нагрузка потребителей II категории (кВт): определяется договорами на электроснабжение, способ ее резервирования: ВЛ-110 кВ (Ю1-Л1).
10. Дополнительные условия:
Ответственность за состояние соединений на узле крепления натяжных гирлянд опоры №78а ВЛ-110 кВ несет ФГУП "ПСЗ".

ПСЗ

Генеральный директор

М.И. Похлебаев

" 23 " 2012 г.

М.П.



Потребитель

Директор

С.Н. Спичко

" " 2012 г.

М.П.

