

25.07.22 № 12-104296
На _____ от _____

Главе муниципального образования
Ивановский сельсовет
С.Т. Байбулатову
MOIVANOVKA@yandex.ru

О согласовании проведения работ

Уважаемый Сагынгали Тимирович!

В связи с проведением работ на ПС 110 кВ Пугачевская в период с 03:00 ч. 23.07.2022г. до 29:59 ч. 02.08.2022г. будет ослаблена схема питания ПС 110 кВ Пугачевская из-за вывода в ремонт разъединителя ШР 2 СШ.

Прошу Вас согласовать проведение внеплановых работ на оборудовании Центрального ПО, а также мероприятия по минимизации последствий возможных отключений в ремонтных схемах согласно приложения № 1 к данному письму.

В ремонтной схеме отключение потребителей, запитанных от подстанции, не предусмотрено. По окончании работ все потребители будут запитаны по нормальной схеме. В случае возникновения аварийного режима в ремонтной схеме для восстановления электроснабжения потребителей будут задействованы РИСЭ.

Согласование о проведении работ, прошу направлять в течение 1 дня на эл адрес: ponomareva_lf@ces.orene.ru.

Приложение № 1 – программа обеспечения надежности электроснабжения потребителей при выполнении работ на ПС 110 кВ Пугачевская.


И.о.главного инженера ЦПО филиала
ПАО «Россети Волга»-«Оренбургэнерго»



А.П. Колесников

Исп.: Пономарева Л.Ф.
Тел.: 78-87-08

Визы согласования:

Дата	Подпись	ФИО	Должность	Замечания
22.07.22		А.Э. Михайлов	Зам. главного инженера по ОТУ	
22.07.22		А.И. Абдуллин	И.о. начальника ОДС	

**Программа обеспечения надёжности электроснабжения потребителей
ПС 110 кВ Пугачевская**

1. Цель проведения работ:

Выполнить капитальный ремонт ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ всех присоединений: ШР 2 СШ 110 кВ ШСВ; ШР 2 СШ 110 кВ ОВ; ШР 2 СШ 110 кВ Юго-Восточная; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Соль-Илецкая; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Дедуровка; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Оренбургская; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Аэропорт 1; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ ГП-7 Промбаза 1; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Промбаза 1,2; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Маяжская; ШР 2 СШ ВЛ 110 кВ Ростоши.

2. Схема ПС 110 кВ Пугачевская на время производства работ:

В ремонте трансформатор Т-2.

В работе трансформатор Т-1 с нагрузкой 1 сек 35 кВ, 2 сек 35 кВ, 1 сек 10 кВ, 2 сек 10 кВ.

3. Величина снимаемой нагрузки с РУ 6-20 кВ для разгрузки оборудования (трансформаторов) центра питания:

В период всероссийских зимних замеров 15.12.2021 г. максимальная нагрузка ПС 110 кВ Пугачевская составила 34 МВА. В целях снижения возможных последствий аварийных отключений в ремонтной схеме, часть нагрузки ПС 110 кВ Пугачевская в ремонтной схеме будет запитана от других ПС:

- нагрузку Л 10 кВ П-1 перевести на Л 10 кВ Пб-10, Пб-28 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-7 перевести на Л 10 кВ Пб-36 ПС 110 кВ Промбаза; Л 10 кВ Зар-2 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-10 перевести на Л 10 кВ Пб-10, Пб-36 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-13 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-18 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-30 перевести на Л 10 кВ Зар-10 ПС 35 кВ Заречная;
- нагрузку Л 10 кВ П-34 перевести на Л 10 кВ Пб-10 ПС 110 кВ Промбаза;
- нагрузку Л 10 кВ П-36 перевести на Л 10 кВ Зар-2 ПС 35 кВ Заречная.

4. Возможность подачи напряжения на шины 6-20 кВ центра питания для электроснабжения собственных нужд (с указанием величины нагрузки) в случае полного обесточивания центра питания:

Существует возможность подачи напряжения на секции 10 кВ по кольцующимся линиям со стороны ПС 110 кВ Промбаза, ПС 35 кВ Заречная.

5. Сведения о потребителях, запитанных от центра питания:

По предоставленным данным за декабрь 2021г. точек поставок 2824 шт., потребители II категории (74 шт.).

6. Сведения о потребителях, обесточиваемых в случае погашения центра питания, при условии успешной работы средств сетевой автоматики:

В послеаварийном режиме будут обесточены линии:

- Л 10 кВ П-3: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-8: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-9: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-11: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-12: 33 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-14: 1 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-15: 16 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-16: 55 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-17: 34 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-20: 9 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-26: 5 ТП-10/0,4 кВ;
- Л 10 кВ П-28: 7 ТП-10/0,4 кВ.

7. Сведения о РП, ТП, не имеющих возможности резервного электроснабжения от других питающих центров:

164 шт. ТП-10/0,4 кВ.

8. Дополнительные мероприятия по резервированию отдельных ТП, питающих потребителей 1 категории, ремонту кабельных линий 6-20 кВ для разгрузки питающего центра и резервирования потребителей, усилению охраны трасс кабелей и др.:

Потребители 1 категории отсутствуют.

9. Диспетчерские наименования питающих центров, на которых не должна ослабляться схема на все время проведения ремонтных работ:

ПС 110 кВ Промбаза, ПС 35 кВ Заречная.

10. Действия персонала по восстановлению электроснабжения потребителей в случае возникновения технологического нарушения:

Завершение работ, подготовка оборудования к вводу в работу в минимально короткие сроки, не превышающие заявленного времени аварийной готовности, ввод в работу выведенного оборудования. При необходимости для восстановления электроснабжения потребителей будут задействованы РИСЭ.

Возможные точки подключения:

1. Установка РИСЭ-50 кВт на ТП-635 Л 10 кВ П-28;

2. Установка РИСЭ-120 кВт на ТП-449 Л 10 кВ П-36.

11. Перечень потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Пугачевская.

ПС	Отходящие линии	Энергопринимающая сторона
Пугачевская	П-1	ОПО
Пугачевская	П-3	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"
Пугачевская	П-5	ОКЭС
Пугачевская	П-7	ОПО
Пугачевская	П-8	ОГПЭ
Пугачевская	П-9	ООО СК«Оренбург»
Пугачевская	П-10	ОПО
Пугачевская	П-11	ОГПЭ
Пугачевская	П-12	ОПО
Пугачевская	П-13	ООО"Оренстром"
Пугачевская	П-14	ООО СК«Оренбург»
Пугачевская	П-15	ОПО
Пугачевская	П-16	ОПО
Пугачевская	П-17	ОПО
Пугачевская	П-18	ОПО
Пугачевская	П-20	ОПО
Пугачевская	П-26	ОПО
Пугачевская	П-28	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"
Пугачевская	П-30	ОПО
Пугачевская	П-34	ОПО
Пугачевская	П-36	ОПО