

Приложение Б

Акт предпроектного обследования

Акт предпроектного обследования
ТП №200-400/6/0,4 Пензенская область, ст. Пенза-2 по объекту:
«Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах
Пензенской дистанции электроснабжения»
Куйбышевской железной дороги

28 июня 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся:

- Заместитель начальника Пензенской дистанции электроснабжения Цымбалей В.Н.
 - Главный специалист ОКП ОП в г. Самаре ООО «ЭТКПроект» Сиротенко О.Н.
- составили настоящий акт по результатам проведенного комиссионного предпроектного обследования по замене существующей ТП №200-400/6/0,4 на новую по станции Пенза-2.

В ходе обследования приняты следующие решения:

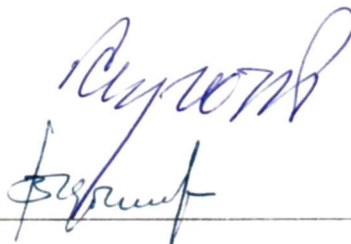
1. В ходе технического перевооружения дополнительное землеотведение не требуется.
2. Организация временного хранения оборудования и материалов, стоянки машин и техники будет производиться на территории сетевого района Пенза.
3. Полигон ТБО для утилизации демонтируемой ТП на территории села Чемодановка Пензенская область.
4. При техническом перевооружении предусмотреть:
 - 4.1. Установку новой модульной трансформаторной подстанции блочного типа с разъединителями и защитами ТП №200-400/6/0,4 на территории существующей ТП №200-400/6/0,4 в полосе отвода железной дороги, согласно акта выбора места установки модульной подстанции ТП. Заполнение РУ-0,4 кВ выполнить по существующей однолинейной схеме ТП №200-400/6/0,4. Заземление проектируемой ТП выполнить на новый собственный контур.
 - 4.2. Замену разъединителей РЛНД-630/10 2 шт, Ф№6 6кВ оп. №50, Ф№68 6 кВ (РП Маяк) оп. №15 с управлением приводами ТУ/ТС
 - 4.3. 14 ячеек высоковольтных линий КСО-298 (вакуумные выключатели ВВ/TEL) с защитами Сириус-2
 - 4.4. На секции шин 6 кВ предусмотреть 1 ячейку с рубильником, 1 ячейку с вакуумным выключателем (секционные)
 - 4.5. 20 ячеек 0,4 кВ выполнить автоматами согласно номинала.
 - 4.6. схему: РС1 – автомат, РС2 – автомат РУ-0,4 кВ (секционный).
 - 4.7. Воздушные вводы 6 кВ не демонтировать.
 - 4.8. Кабель 0,4 заменить Ф№3, Ф№10, Ф№14, Ф№16, Ф№19 (от опор до ячеек 0,4 кВ)
 - 4.9. Шкаф автономного питания, шкаф собственных нужд, шкаф наружного освещения. Наружное освещение предусмотреть управлением по ТУ/ТС
 - 4.10. Предусмотреть стойку телемеханики ТУ/ТС для управления приводами 6 кВ, 14 объектов (цепи управления 220 В постоянного тока)
 - 4.11. Благоустройство территории, глухой забор по периметру территории, отмостку, в РУ-0,4 кВ и РУ-6 кВ предусмотреть лазы для обслуживания кабельной линии, предусмотреть разборку 1 этап – мастерский пункт, 2 этап – остальное здание. Демонтаж ячеек кран 6 кВ, демонтаж части здания.
 - 4.12. Подключение новой ТП выполнить: 1-й ввод - от опоры №50 ВЛ-6 кВ с ТП Пенза-3 Ф№6 по существующей схеме подключения ТП №200-400/6/0,4
2-й ввод – от опоры ВЛ-6 кВ Ф№68 РП Маяк оп. №15

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		01.0235-МО.ЭС-Т	Лист
							15
освещение предусмотреть управлением по ТУ/ТС 4.10. Предусмотреть стойку телемеханики ТУ/ТС для управления приводами 6 кВ, 14 объектов (цепи управления 220 В постоянного тока) 4.11. Благоустройство территории, глухой забор по периметру территории, отмостку, в РУ-0,4 кВ и РУ-6 кВ предусмотреть лазы для обслуживания кабельной линии, предусмотреть разборку 1 этап – мастерский пункт, 2 этап – остальное здание. Демонтаж ячеек крун 6 кВ, демонтаж части здания. 4.12. Подключение новой ТП выполнить: 1-й ввод - от опоры №50 ВЛ-6 кВ с ТП Пенза-3 Ф№6 по существующей схеме подключения ТП №200-400/6/0,4 2-й ввод – от опоры ВЛ-6 кВ Ф№68 РП Маяк оп. №15							
Изм.	Код. уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- 4.13. Низковольтные отходящие кабельные линии 0,4 кВ переподключить с существующей ТП №200-400/6/0,4 на новую ТП №200-400/6/0,4. При необходимости нарастить кабели путем прокладки новых кабелей от новой ТП до существующих кабелей и соединения с ними в земле при помощи соединительных муфт Ф№18, Ф№17, Ф№12, Ф№11, Ф№6, Ф№2.
- 4.14. Систему учета электрической энергии с подключением к системе АСКУЭ ОАО РЖД. Учет выполнить на вводных и отходящих фидерах приборами учета в РУ-0,4 кВ (СЭТ-4ТМ.03М.09.), в РУ-6 кВ (СЭТ-4ТМ.03М.01) прямого и трансформаторного включения с интерфейсом RS485 и передачей данных на сервер посредством модема Teleofis RX108-R RS-485 (1 шт. для приборов учёта со стороны 6 кВ, 1 шт. для приборов учета со стороны 0,4 кВ).
- 4.15. Предусмотреть пожарную сигнализацию для вывода на пульт диспетчера.
- 4.16. В РУ предусмотреть вентиляцию и отопление автоматического типа

Подписи членов комиссии:

Заместитель начальника Пензенской
дистанции электроснабжения _____



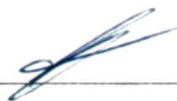
Цымбалий В.Н.

Главный специалист ОКП ОП в г. Самаре
ООО «ЭТКПроект» _____



Сиротенко О.Н.

Ведущий инженер Пензенского
линейного отдела _____



Киселёв Р.А.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

01.0235-МО.ЭС-Т

Лист

16

Приложение В

Акт предпроектного обследования

Акт предпроектного обследования
ТП №310-1260/6/0,4 Пензенская область, ст. Пенза-3 по объекту:
«Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах
Пензенской дистанции электроснабжения»
Куйбышевской железной дороги

28 июня 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся:

- Заместитель начальника Пензенской дистанции электроснабжения Цымбалей В.Н.
- Главный специалист ОКП ОП в г. Самаре ООО «ЭТКПроект» Сиротенко О.Н.

составили настоящий акт по результатам проведенного комиссионного предпроектного обследования по замене существующей ТП №310-1260/6/0,4 на новую по станции Пенза-3.

В ходе обследования приняты следующие решения:

1. В ходе технического перевооружения дополнительное землеотведение не требуется.
2. Организация временного хранения оборудования и материалов, стоянки машин и техники будет производиться на территории сетевого района Пенза.
3. Полигон ТБО для утилизации демонтируемой ТП на территории села Чемодановка Пензенская область.
4. При техническом перевооружении предусмотреть:
 - 4.1. Установку новой модульной трансформаторной подстанции блочного типа с разъединителями и защитами ТП №310-1260/6/0,4 на территории существующей ТП №310-1260/6/0,4 в полосе отвода железной дороги, согласно акта выбора места установки модульной подстанции ТП. Заполнение РУ-0,4 кВ выполнить по существующей однолинейной схеме №310-1260/6/0,4. Заземление проектируемой ТП выполнить на новый собственный контур.
 - 4.2. Подключение новой ТП выполнить: 1-й ввод - от новоустановленной опоры ВЛ-6 кВ _____
по существующей схеме подключения ТП №310-1260/6/0,4
2-й ввод – от новоустановленной опоры ВЛ-6 кВ _____
 - 4.3. Низковольтные отходящие кабельные линии 0,4 кВ переподключить с существующей ТП №310-1260/6/0,4 на новую ТП №310-1260/6/0,4. При необходимости нарастить кабели путем прокладки новых кабелей от новой КТП до существующих кабелей и соединения с ними в земле при помощи соединительных муфт.
 - 4.4. Выполнить демонтаж существующей ТП №310-1260/6/0,4. благоустройство территории, отсыпка, отмостка и площадка для обслуживания. Для фундамента монолит (армированный) (наличие вибраций) для поднятия до уровня головки рельса 1 главного пути.
 - 4.5. Систему учета электрической энергии с подключением к системе АСКУЭ ОАО РЖД. Учет выполнить на вводных и отходящих фидерах приборами учета в РУ-0,4 кВ (СЭТ-4ТМ.03М.09.), в РУ-6 кВ (СЭТ-4ТМ.03М.01) прямого и трансформаторного включения с интерфейсом RS485 и передачей данных на сервер посредством модема Teleofis RX108-R RS-485 (1 шт. для приборов учёта со стороны 6 кВ, 1 шт. для приборов учета со стороны 0,4 кВ).
 - 4.6. Шкаф автономного питания, шкаф собственных нужд, шкаф наружного освещения. Наружное освещение предусмотреть управлением по ТУ/ТС
 - 4.7. Установка опор контактной сети СС 13,6 с фундаментом ТС – 4,5 2 шт. с южной стороны (см. схему) фидера №5 6 кВ, фидер №40 6 кВ
 - 4.8. Установку опоры обводной СС 13,6 с северной стороны (см. схему)
 - 4.9. Работы по вырубке
 - 4.10. Автоматы по 0,4 кВ номиналом согласно однолинейной схемы 18 шт.
 - 4.11. Кабели по 0,4 кВ переподключить (кабель + муфта)

01.0235-МО.ЭС-Т

Лист

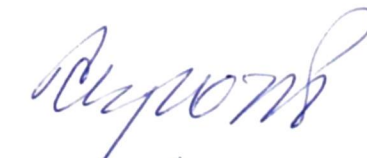
17

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

- 4.12. Предусмотреть стойку телемеханики ТУ/ТС для управления приводами 6 кВ. 14 объектов (цепи управления 220 В постоянного тока)
- 4.13. Габарит от оси 1-го главного пути 11 м.
- 4.14. Выключатель 6 кВ 7 шт. на 1-ой секции шин, секционный выключатель РС-1, выключатель ВС 6кВ, выключатель ВТН-1(собств. нужд), ВФ-1(Ф№5). ВФ(резерв). Существующие выключатели заменить на вакуумные выключатели выкатного типа.
- 4.15. Выключатель 6 кВ 7 шт. на 2-ой секции шин. секционный выключатель РС-1, выключатель ВТН-2 (собств. нужд, ВФ-2(Ф№40), ВФ(резерв). Существующие выключатели заменить на вакуумные выключатели выкатного типа.
- 4.16. Секционный выключатель с разъединителем на РУ-6 кВ
- 4.17. Добавить ячейки ТН 2 шт. 6 кВ
- 4.18. Предусмотреть пожарную сигнализацию для вывода на пульт диспетчера.
- 4.19. В РУ предусмотреть вентиляцию и отопление автоматического типа
- 4.20. Кабель 6 кВ переподключить на 1 секции Ф№5, на 2 секции Ф№40
- 4.21. Кабель переподключить с Ф№4 на ВН-8
- 4.22. Перезавести кабель с опоры №10 Ф№5 на вновь смонтированную ячейки в РУ 6 кВ ВФ-11, с опоры №11 Ф№40 на вновь смонтированную ячейки в РУ 6 кВ ВФ-2.
- 4.23. Смонтировать воздушную линию на вновь смонтированной опоре с разъединителем РК Ф№40 до опоры №8 ВЛ на ТП-308
- 4.24. Смонтировать выход кабеля 6 кВ с ячейки ВФ-4 Ф№40 на вновь смонтированную опору РЛНД 630/10 с разъединителем РК-40. Опору предусмотреть маркой СС-13,6 и фундамент стаканного типа ТА-4,5 и оттяжку
- 4.25. Демонтаж опор № 10, №11
- 4.26. Согласно однолинейной схемы все кабели 0.4 кВ перезавести с соединительными муфтами.

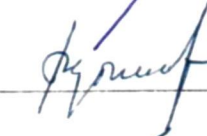
Подписи членов комиссии:

Заместитель начальника Пензенской
дистанции электроснабжения _____



Цымбалий В.Н.

Главный специалист ОКП ОП в г. Самаре
ООО «ЭТКПроект» _____



Сиротенко О.Н.

Ведущий инженер Пензенского
линейного отдела _____



Киселёв Р.А.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

01.0235-МО.ЭС-Т

Лист

18