



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО**

**СЕВЕРНАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ**

Кооперативная ул., 8, г. Ярославль, 150003,
тел.: (4852) 79-87-74, факс: (4852) 79-87-74,
e-mail: nee-nord@nrr.rzd, nee-nord@nrr.ru

24.03.2020 г. № 1407/СМД

На № _____ от _____

Краткое описание проекта корректировки инвестиционной программы
Северной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения
Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. по Костромской области

Задачами, решаемыми в рамках проекта инвестиционной программы
Северной дирекции по энергообеспечению являются:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей;
- снижение износа основных фондов;
- снижение эксплуатационных расходов;
- снижение потерь электроэнергии в сетях.

В проект инвестиционной программы входят следующие инвестиционные
объекты:

1) *Техническое перевооружение оборудования тяговой подстанции
станции Галич.2020-2022 гг.* В результате реализации объекта будут
выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта («Оборудование тяговой п/ст.
Галич» инв. №420232):замена выключателей 27,5 кВ фидеров ТСН №1,№2,
ДПР №1,№2 на вакуумные - 4 шт., замена конструкций фундаментов под
выключатели - 2 шт., замена ошиновки выключателей - 2 компл., замена цепей
защит с заменой релейной части и управления выключателями - 2 компл.,
замена трансформатора собственных нужд №2 ТМ 320/27,5/0,22 - 1шт., замена
конструкций фундаментов под трансформаторы - 1 шт., замена ошиновки
трансформаторов - 1 компл.

-Техническое перевооружение объекта ("Трансформатор ТСН-320/27,5
п/ст. Галич" инв. № 420092): замена трансформатора собственных нужд №1 ТМ
320/27,5/0,22 - 1шт., замена конструкций фундаментов под трансформаторы - 1
шт., замена ошиновки трансформаторов - 1 компл.

2) *Техническое перевооружение объекта «Оборудование тяговой
подстанции Нея». 2020-2022 гг.* В результате реализации объекта будут
выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта («Оборудование тяговой подстанции Нея» инв. №140000000779/3855) : замена выключателей 27,5 кВ ТСН №1,№2 на вакуумные - 2 шт. замена конструкций фундаментов под выключатели - 2 шт., замена ошиновки выключателей - 2 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и цепей управления выключателями - 2 компл.; замена трансформаторов ТСН №1, №2-ТМ 320/27,5/0,22 - 2шт., замена конструкций фундаментов под трансформаторы - 2 шт., замена ошиновки трансформаторов - 2 компл.

3) *Техническое перевооружение объекта «Оборудование тяговой подстанции Мантурово». 2020-2021 гг.* В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта («Оборудование тяговой подстанции Мантурово» инв. №140000000738/0000): замена выключателей 27,5 кВ ТСН №1,№2 на вакуумные - 2 шт. замена конструкций фундаментов под выключатели - 2 шт., замена ошиновки выключателей - 2 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и управления выключателями - 2 компл.; замена трансформаторов ТСН №1, №2-ТМ 320/27,5/0,22 - 2шт., замена конструкций фундаментов под трансформаторы - 2 шт., замена ошиновки трансформаторов - 2 компл.

4) *Техническое перевооружение объекта "Оборудование тяговой подстанции" станции Шарья.2020-2022 гг.* В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

Техническое перевооружение объекта ("Оборудование тяговой подстанции" Шарья инв. №140000000739/3855): замена выключателей 27,5 кВ ТСН №1,№2 на вакуумные - 2 шт. замена конструкций фундаментов под выключатели - 2 шт., замена ошиновки выключателей - 2 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и цепей управления выключателями - 2 компл.; замена трансформаторов ТСН №1, №2-ТМ 320/27,5/0,22 - 2шт., замена конструкций фундаментов под трансформаторы - 2 шт., замена ошиновки трансформаторов - 2 компл.)

5) *Техническое перевооружение объекта "Тяговая подстанция Поназырево". 2020-2023 гг.* В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта ("Тяговая подстанция Поназырево" инв. №41144А): замена выключателей 27,5 кВ фидеров ДПР №1,№2, ТСН №1,№2 на вакуумные - 4 шт., замена конструкций фундаментов под выключатели - 4 шт., замена ошиновки выключателей - 4 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и цепей управления выключателями - 4 компл., замена КРУН 10 кВ, масляных выключателей на вакуумные - 7 штук, замена ошиновки выключателей - 7 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и цепей управления выключателями - 7 компл., замена трансформаторов ТСН №1, №2-ТМ 320/27,5/0,22 - 2 шт., замена конструкций фундаментов под трансформаторы - 2 шт., замена ошиновки трансформаторов - 2 компл.

6) *Техническое перевооружение устройств электроснабжения ст. Дровинки.* 2020-2021 гг. В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта "ТП Дровинки с трансформатором ТМ 250/6/0,4 ОС№ 140000008623": Замена ячеек в РУ-0,4 кВ ЩО-59 на ЩО-91 ТП Дровинки, замена провода АС-35 на СИП ВЛ-6 кВ -0,2 км. Техническое перевооружение ВЛ- 0,4 кВ от ТП Дровинки фидер №6 «Поселок»(замена КЛ- 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до опоры №1 - 0,04 км, замена деревянных опор на ж/б., замена провода АС на СИП-35 -2,8 км).

7) *Техническое перевооружение устройств электроснабжения ст. Шарья.* 2019-2020 гг. В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта ("Комплектная трансформаторная подстанция №3" ст.Шарья, . Инв. № 420500) : замена деревянных опор 10 штук, замена проводов АС на СИП 4х50 0,45 км, установка приборов учета 10 шт.

Техническое перевооружение устройств электроснабжения ст. Шарья:

- "Воздушная линия электропередач 0,4кВ от ТП № 17". Ст. Шарья, КТП №17 фидер Привокзальная. Замена проводов АС на СИП-2 3х70+1х70 длиной 0,85 км, замена приборов учета 6 шт. Установка деревянных опор 6 штук.

- "Воздушные линии электропередач 0,4кВ от ТП № 7" ст. Шарья , ТП №7 фидер Дом связи (старый). Замена деревянных опор 6 штук, замена проводов АС на СИП-2 3х50+1х50 длиной 0,291 км, замена приборов учета 9 шт.

- "Воздушная линия 0,4 кВ от ТП № 22" ст. Шарья, ТП №22 фидер Быт. Замена проводов АС на СИП-2 3х50+1х50 длиной 0,444 км, замена приборов учета 5 шт. Установка деревянных опор 3 штуки.

- "Кабельные линии 0,4кВ от трансформаторной подстанции № 5" ст.Шарья КТП №5. Замена деревянных опор 10 штук, замена проводов АС на СИП-2 3х35+1х35 длиной 0,233 км, замена кабельной линии 4х35 длиной 0,276 км, установка приборов учета 3 шт.

- "Воздушная линии электропередач 0,4кВ от ТП № 3" ст. Шарья, КТП №3, фидер 2, 3 - 0,4 кВ. Замена деревянных опор 16 шт., замена проводов АС на СИП-2 3х50+1х50 длиной 0,652 км, замена приборов учета 7 шт.

- "Воздушные линии 0,4кВ от трансформаторной подстанции № 9" ст. Шарья, КТП №9, фидер 1 0,4 кВ. Замена проводов АС на СИП-2 3х50+1х50 длиной 0,47 км. Установка деревянных опор 4 шт., установка приборов учета 3 шт.

- "Воздушная линия электропередач 6кВ фидер районная" ст. Шарья, КТП №5, фидер Районная, фидер3,6,9. Замена деревянных опор на железобетонные 9 шт., замена проводов АС на СИП 3х50 длиной 5,404 км., СИП 3х70 развернутой длиной 0,85 км.

- "Кабельные линии 6кВ от трансформаторной подстанции №1" ст.Шарья - замена кабеля ТП №1 ввод с тяговой подстанции фидер №1. Замена высоковольтного кабеля 0,462 км.

- "Кабельные линии 6 кВ от ТП № 3,5,6,9" ст.Шарья - КТП №3 ввод с КТП №9. Замена высоковольтного кабеля 0,313 км.

- "Кабельные линии 6 кВ от ТП № 22" ст.Шарья - ТП №22 ввод с опоры №26 ВЛ-6 кВ фидер Районная. Замена высоковольтного кабеля длиной 0,49 км.

- "Кабельные линии 6 кВ от ТП № 7" ст.Шарья - ТП №7 ввод с ТП №8. Замена высоковольтного кабеля длиной 0,284 км.

- "Административно-техническое здание ЭЧ-3 ст. Шарья" ТП-19 камеры КСО - замена масляных выключателей ВМП-10 на вакуумные 6 шт., замена ошиновки выключателей - 6 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и управления выключателями - 6 компл..

- "Комплектная трансформаторная подстанция № 17" ст. Шарья. с замена силового трансформатора КТП №17 типа ТМ 400/6/0,4кВ " на трансформатор типа ТМ 400/6.

- "Комплектная трансформаторная подстанция №3" ст. Шарья. Замена силового трансформатора КТП-3 типа ТМ 400/6/0.4кв" на трансформатор типа ТМ 400/6. Замена ошиновки трансформатора 1 комплект.

- "Комплектная трансформаторная подстанция 400/6 Шарья" замена силового трансформатора КТП-5 ТМ 400/6/0.4кв" на трансформатор ТМ 400/6. Замена ошиновки трансформатора 1 комплект.

- "Эл.оборуд.ТП дома связи ТП 7" ст. Шарья с заменой силовых трансформаторов ТП-7 типа ТМ 250/6/0.4кВ на силовые трансформаторы типа ТМ 250/6 2шт. Замена ошиновки трансформатора 2 комплекта.

8) *Техническое перевооружение устройств электроснабжения ст. Буй.* 2019-2024 гг. В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

- "Воздушная линия электропередач 10 кВ ул. Овражная" фидер 0,4 кВ ул. Овражная, ст. Буй. Замена деревянных опор на железобетонные 3 штуки, замена проводов АС на СИП 4х50 длиной 0,6 км и СИП 2х16 длиной 0,6 км, установка однофазных ящиков учета 31 шт., трехфазных ящиков учета 2шт.

- "Здание трансформаторной подстанц №3 вкл ВЛ 0,4 кВ" ст.Буй, ТП №3 фидер Перекачка. Замена деревянных опор на железобетонные 3 штуки. Замена проводов АС на СИП 4х35 длиной 0,2 км и СИП 2х16 длиной 0,1 км, Установка однофазных ящиков учета 4 шт.

- "Электроотопление тяговой п./ст. Буй" ст.Буй, ТП Буй фидер Дом. Замена деревянных опор на железобетонные 4 штуки, замена провода АС на СИП 4х35 длиной 0,2 км, установка на опорах трехфазных ящиков учета количество 2шт.

- "Здание трансформаторной подстанции №24 ст. Буй с ВЛ" ст. Буй ТП-24. Камеры КСО - замена масляных выключателей ВМП-10-630 на вакуумные 4 шт., замена ошиновки выключателей - 4 компл., замена цепей защит с заменой релейной части и управления выключателями - 4 компл

- "Здание трансформаторной подстанций №17 ст. Буй". Замена силового трансформатора типа ТМ 630/10/0,4кв. Замена ошиновки трансформатора 1 комплект.

- "Устройство электrorаспределительное ЗРУ-10" инв №420142 - замена закрытого распределительного устройства 10 кВ на закрытое распределительное устройство модульного типа, замена вводных и отходящих кабелей 10 кВ, замена цепей управления и индикации выключателей 10 кВ.

- Здание трансформаторной подстанции №5 с ВЛ и КЛ" инв №10014 замена трансформаторной подстанции 10/0,4 на модульную трансформаторную подстанцию 10/0,4, замена вводных и отходящих кабелей напряжением 10 кВ, 0,4 кВ.

9) *Техническое перевооружение объекта "Линия ДПР 27,5 кВ перегона Казариново-Росолово".2023-2024 гг.* В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

- ст. Махрово КТП №5. Замена деревянных опор на железобетонные 13 штук, замена проводов АС на СИП 4х50 длиной 2,5км., установка на опорах однофазных ящиков учета 56шт., установка трехфазных счетчиков 3шт.

- КТП ДПР №31 фидер Коммуна-Аура. Замена деревянных опор на железобетонные 65 штук, замена проводов АС на СИП 4х35 длиной 1,3 км и СИП 2х16 длиной 1,5км, установка на опорах однофазных ящиков учета 7шт., установка на опорах трехфазных ящиков учета 3 шт.

10) *Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Брантовка.2023-2024*

В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта "Контактная сеть и ДПР 27,5кВ пер Н-Полома-Брантовка" ст. Брантовка, КТП ДПР №41А. Замена проводов АС на СИП 4х50 длиной 1,2 км, СИП 2х16 длиной 0,4км, установка однофазных ящиков учета 1шт.,установка трехфазных ящиков учета 1 шт.

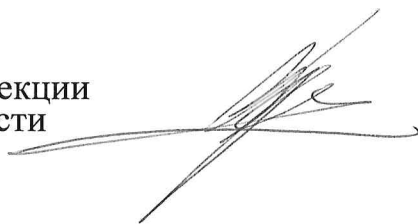
11) *Техническое перевооружение объекта "Комплектная трансформаторная подстанция Галич", КТП ДПР №84.2023-2024*

В результате реализации объекта будут выполнены следующие мероприятия:

-Техническое перевооружение объекта "Комплектная трансформаторная подстанция Галич", КТП ДПР №84. Замена деревянных опор на железобетонные 10 штук, замена проводов АС на СИП 4х50 длиной 1,3 км и СИП 2х16 длиной 0,6км, установка на опорах однофазных ящиков учета 31 шт., установка на опорах трехфазных ящиков учета 17 шт.

Проект инвестиционной программы Северной дирекции по энергообеспечению в 2020-2024 гг. предусматривает освоение капитальных вложений в объеме 268,080 млн. руб. без НДС.

Заместитель начальника дирекции
по электросетевой деятельности



А.Е.Вржесинский