

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОБОРОНЭНЕРГО»
ФИЛИАЛ «УРАЛЬСКИЙ»
РЭС «Пензенский»**

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

от « 11 » августа 2023 г.
№ УРЛ/Р03/ 45

Первому заместителю директора
- главному инженеру филиала
«Уральский» АО «Оборонэнерго»
М.А. Горелову

Обоснование инвестиционной программы

Согласно приказу № 23 от 03.02.2023 г., направляю вам обоснование для включения объектов в инвестиционную программу 2025-2029 гг.

1. В план на 2027 год: ВЛ-10 кВ: ТП №870 ЗАО «ПГЭС»- ТП №1, Пензенская обл., г. Пенза, п. Монтажный, в/г №16, инв. № 864042945 (собств.).

Планируемые мероприятия: необходима замена голого провода на СИП, замена деревянных опор на железо-бетонные стойки и установка соответствующей линейной арматуры.

Обоснование: ВЛ-10 кВ протяженностью 1300 м, смонтированная голым проводом марки АС-50, АС-70, часть ВЛ на деревянных стойках, имеет на всем протяжении многочисленные вязки провода, у деревянных опор имеются следы растрескивания и гнили в результате естественного старения, превышающие допустимые величины растрескивания опор. Так же стоит отметить, что часть данной ВЛ-10 проходит по лесному массиву и оврагу, а часть проходит через дачный поселок, где некоторые опоры стоят непосредственно на дачных участках, что дополнительно усложняет ее обслуживание, приводит к аварийным ситуациям в результате схлестывания проводов, и является причиной возгорания лесного массива или дачных построек.

2. В план на 2028 год: ВЛ-0,4 кВ от ТП №468 на жилые дома, Н.О в/г №19, Пензенская обл., г. Пенза, ул. Баумана, 97, инв. № 865070655 (собств.).

Планируемые мероприятия: необходима реконструкция ВЛ-0,4 кВ с выносом трассы на новую трассу в виду того, что 80% ВЛ-0,4 кВ проходит

под ВЛ-110 кВ и вдоль газопровода, замена голого провода на СИП, замена опор на железо-бетонные стойки и установка соответствующей линейной арматуры.

Обоснование: ВЛ-0,4 кВ протяженностью 630 м, участки смонтированные голым проводом имеют на всем протяжении многочисленные вязки провода, железо-бетонные стойки имеют ширину раскрытия трещин на поверхности железобетонных элементов опор более 0,5 мм, обнажены продольная или поперечная арматуры железобетонных стоек или приставок, сколы бетона на поверхности опор. Стоит отметить, что ВЛ-0,4 кВ питает население, а ремонт данной линии невозможен из-за прохождения большей ее части вдоль газопровода и под ВЛ-110 кВ.

3. В план на 2029 год: КЛ-10 кВ ТП №2 – ТП №1, Пензенская обл., г. Пенза-5, Первомайский р-н, в/г №1, инв. № 865070655 (собств.).

Планируемые мероприятия: необходима прокладка кабельной линии в обход плаца.

Обоснование: КЛ-10 кВ протяженностью 551 м проложен в 1982 году. Кабельная линия 10 кВ ТП №1 – ТП №2 находится на повреждении более 5 лет. Ремонт ее не возможен из-за того, что большая часть кабельной трассы проходит под плацем военной академии, руководство которой не разрешают проводить ремонтные работы.

В связи с тем, для ТП №2 на протяжении долгого времени находится без резервного питания, в случае выхода из строя действующей КЛ (тоже проходящей под плацем), восстановление подачи электроснабжения нормативный срок согласно третьей категории надёжности не осуществимо, и поэтому, необходимо проложить новый кабель в обход плаца.

Начальник РЭС «Пензенский»



А.А. Блинников