

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ ИНФОРМИРОВАНИЕ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ О ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОБЪЕКТУ

«Реконструкция подстанции "Калийная" с установкой АТ-2 напряжением 330/110/10 кВ»

Сведения о заказчике

Заказчиком планируемой хозяйственной деятельности выступает филиал «Слуцкие электрические сети» РУП «Минскэнерго». Почтовый адрес: Республика Беларусь, 223610, ул. Энергетиков, 1, г. Слуцк, Минская область, тел.: 8 (01795) 61-12-38.

График работ по проведению оценки воздействия

Подготовка программы проведения ОВОС	с 3.05.2021 по 4.05.2021
Проведение ОВОС и подготовка отчета об ОВОС	с 5.05.2021 по 28.05.2021
Проведение общественных обсуждений (слушаний)	Июль-август 2021 года*
Доработка отчета об ОВОС по замечаниям (при необходимости)	август 2021 г
Представление отчета об ОВОС в составе проектной документации на государственную экологическую экспертизу	август 2021 г
Принятие решения в отношении планируемой деятельности	месяц после получения заключения органов государственной экологической экспертизы

* указанные сроки могут корректироваться

Сведения о планируемой деятельности и альтернативных вариантах ее размещения и (или) реализации

Проектом предусмотрена реконструкция ПС 330 кВ Калийная, реконструкция ВЛ 10 кВ, 110 кВ, 330 кВ. ПС 330 кВ Калийная находится на территории Солигорского района, реконструируемые ВЛ на территории Солигорского, Любанского, Стародорожского районов.

Реконструкция ВЛ связана с тем, что на данный момент ВЛ 10 кВ, 110 кВ, 330 кВ имеет значительный физический износ существующих опор, что увеличивает вероятность аварийных ситуаций с отключением потребителей от электроснабжения на республиканском уровне.

Реконструкция ПС 330 кВ Калийная намечается для повышения надежности электроснабжения потребителей Слуцкого энергоузла.

Согласно материалам камерального трассирования для реконструкции ВЛ 330 кВ, 110 кВ, 10 кВ в Солигорском районе потребуется отвод 0,0314 га земель в постоянное пользование, 10,0085 га во временное пользование.

Для реконструкции ВЛ 330 кВ, 110 кВ, 10 кВ в Любанском районе потребуется отвод 9,5079 га земель (из них 9,2923 га – лесные земли) в постоянное пользование, 97,5370 га во временное пользование.

Для реконструкции ВЛ 330 кВ, 110 кВ, 10 кВ в Стародорожском районе потребуется отвод 1,0473 га земель (из них 1,0168 га – лесные земли) в постоянное пользование, 27,4858 га во временное пользование.

Рассматриваемые альтернативные варианты

Согласно техническому заданию разработаны два варианта реконструкции ПС, для сохранения надежности электроснабжения предусмотрены 3 этапа:

1-й этап реконструкция:

- ОРУ 330кВ по схеме № 330-7 «Четырехугольник» с установкой одного нового выключателя 330 кВ и заменой трех существующих выключателей 330 кВ с отключением АТ1;

- Строительство нового здания ОПУ2;

- установка второго автотрансформатора АТ2 напряжением 330/110/10 кВ мощностью 200 МВ·А;

- установка второго разъединителя 10 кВ в цепи ШР 10 кВ для безопасного обслуживания автотрансформатора АТ1;

- установка в цепи 10 кВ АТ2 токоограничивающего реактора 10 кВ, разъединителя 10 кВ, вакуумного выключателя 10 кВ, трансформатора тока 10 кВ, линейного регулировочного трансформатора (ЛРТ) напряжением 10/10 кВ мощностью 16 МВ·А, ограничителя перенапряжений ОПН 10 кВ;

- установка ТСН-3 с подключением к 3с 10 кВ;

- установка пяти новых ячеек на секциях 10 кВ;

- ретрофит четырех ячеек РУ 10 кВ с заменой трансформаторов тока 10 кВ;

- установка существующих ячеек КРУН 10 кВ на новом месте;

- установка существующего трансформатора Т-3 на новом месте;

- реконструкция ОРУ 110 кВ от ячейки №6 до ячейки №23 с установкой 13 выключателей 110 кВ: ШСВ2, в цепи ВЛ 110 кВ Драчева, 1СКК, Березовский рудник, 2СКК, 3СКК, АТ2, СВ1, СВ2, Уречье, ШСВ1, Сорочи, Т3;

- сооружение ввода 110 кВ АТ2 гибкой ошиновкой.

2-й этап реконструкции:

- реконструкция ОРУ 110 кВ от ячейки №1 до ячейки №5 с установкой одного выключателя 110 кВ в цепи АТ1;

- установка в цепи 10 кВ АТ1 разъединителя 10 кВ, выключателя 10 кВ, трансформатора тока 10 кВ, линейного регулировочного трансформатора (ЛРТ) напряжением 10/10 кВ мощностью 16 МВ·А, ограничителя перенапряжений ОПН 10 кВ;

- сооружение ввода 110 кВ АТ1 гибкой ошиновкой.

Вариант 2.

1-й этап реконструкция:

- ОРУ 330кВ по схеме № 330-7 «Четырехугольник» с установкой одного нового выключателя 330 кВ и заменой трех существующих выключателей 330 кВ с отключением АТ1;

- Строительство нового здания ОПУ2;

- установка второго автотрансформатора АТ2 напряжением 330/110/10 кВ мощностью 200 МВ·А;

- установка второго разъединителя 10 кВ в цепи ШР 10 кВ для безопасного обслуживания автотрансформатора АТ1;

- установка в цепи 10 кВ АТ2 токоограничивающего реактора 10 кВ, разъединителя 10 кВ, вакуумного выключателя 10 кВ, трансформатора тока 10 кВ, линейного регулировочного трансформатора (ЛРТ) напряжением 10/10 кВ мощностью 16 МВ·А, ограничителя перенапряжений ОПН 10 кВ;

- установка ТСН-3 с подключением к 3с 10 кВ;

- установка пяти новых ячеек на секциях 10 кВ;

- ретрофит четырех ячеек РУ 10 кВ с заменой трансформаторов тока 10 кВ;

- установка существующих ячеек КРУН 10 кВ на новом месте;

- установка существующего трансформатора Т-3 на новом месте;

- реконструкция ОРУ 110 кВ от ячейки №6 до ячейки №23 с установкой 13 выключателей 110 кВ: ШСВ2, в цепи ВЛ 110 кВ Драчева, 1СКК, Березовский рудник, 2СКК, 3СКК, АТ2, СВ1, СВ2, Уречье, ШСВ1, Сорочи, ТЗ;

- сооружение ввода 110 кВ АТ2 в кабельном исполнении.

2-й этап реконструкции:

- реконструкция ОРУ 110 кВ от ячейки №1 до ячейки №5 с установкой одного выключателя 110 кВ в цепи АТ1;

- установка в цепи 10 кВ АТ1 разъединителя 10 кВ, выключателя 10 кВ, трансформатора тока 10 кВ, линейного регулировочного трансформатора (ЛРТ) напряжением 10/10 кВ мощностью 16 МВ·А, ограничителя перенапряжений ОПН 10 кВ;

- сооружение ввода 110 кВ АТ1 в кабельном исполнении.

В дальнейшем принята реализация 1-го варианта, т.к. он экономически целесообразен.

Так же в качестве альтернативного варианта предложена «нулевая» альтернатива – отказ от планируемой деятельности (отказ от реализации проектных решений).