

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

«Реконструкция ПС 110/10 кВ «Браслав» в г. Браслав, Витебской области»

Сведения о заказчике

Заказчиком планируемой хозяйственной деятельности выступает РУП «Витебскэнерго». Почтовый адрес: Республика Беларусь, 210029, ул. Правды, 30, г. Витебск, телефон +375 (212) 49-23-59, факс +375 (212) 36-06-33, E-mail: energo@vitebsk.energo.by

График работ по проведению оценки воздействия

Подготовка программы проведения ОВОС	сентябрь 2025 года
Проведение предварительного информирования граждан и юридических лиц о планируемой хозяйственной деятельности	ноябрь 2025 года
Подготовка отчета об ОВОС	октябрь – ноябрь 2025 года
Проведение общественных обсуждений (слушаний) на территории Республики Беларусь	ноябрь 2025 – январь 2026 года*
Доработка отчета об ОВОС по замечаниям*	февраль 2026 года (при необходимости)
Представление отчета об ОВОС в составе проектной документации на государственную экологическую экспертизу	март 2026 года
Принятие решения в отношении планируемой деятельности	1 месяц после получения заключения органов государственной экспертизы

* указанные сроки могут корректироваться;

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

Основание для проектирования – план проектных работ РУП «Витебскэнерго» на 2025 год.

Финансирование капитальных затрат на реализацию объекта планируется осуществлять за счет собственных средств РУП «Витебскэнерго».

Объект планируемой деятельности находится в Браславском, Миорском, Шарковщинском районе Витебской области.

Для организации ОРУ 110 кВ цифровой ПС «Браслав» по схеме №110-12 СТП 33243.01.216-16 «Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин» выполняется расширение существующей её территории.

До начала выполнения реконструкции подстанции выполняется вынос следующих питающих линии 10 кВ:

-КВЛ-10 № 517;

-КВЛ-10 № 511 ПС «Браслав».

Первый этап строительства.

Для организации строительной площадки под новое модульное здание ЗРУ 10 кВ с ОПУ и строительство двух ячеек 110 кВ выполняется:

- вынос сетей, а также демонтаж строительных конструкций и части ограждения в необходимом объёме для данного этапа реконструкции подстанции;
- ландшафтные работы с выравниванием участка под строительство ячейки 110 кВ;
- размещение нового модульного здания ЗРУ с ОПУ с установкой в нём силового оборудования;
- монтаж маслоприёмника с фундаментом под трансформатор Т-2 и его установка с организацией связи установленного Т-2 с 2-ой секцией нового РУ-10 кВ;
- установка маслосборника и организация сети маслопровода для существующих масляных выключателей 110 кВ, силового трансформатора Т-1 и нового трансформатора Т-2;
- установка молниеотводов на территории ПС;
- установка двух комплектов ТСН-ов и резистивных групп с их подключением к новому РУ-10 кВ;
- строительство кабельной сборки с её подключением к вводной ячейки 10 кВ существующего Т-1, с организацией кабельной связи между вводной ячейкой 1 секции нового РУ-10 кВ;
- переподключение линии "ВЛ-110 на Опса" на новый линейный портал, и последующей подачей напряжения на установленный трансформатор Т-2 с включением нового РУ-10 кВ, при этом отключается Т-1 и демонтируется от данного трансформатора шинный мост до существующего РУ-10 кВ;
- перезавод всех потребителей 10 кВ с существующего РУ-10 кВ в новое;
- строительство ограждений в необходимом объёме для данного этапа реконструкции подстанции.

Второй этап строительства.

- демонтаж маслоприёмника, трансформаторного портала с фундаментом под Т-1, включая силовой трансформатор;
- демонтаж оборудования, строительных конструкций и электрических связей, находящихся в пределах существующих ячеек 110 кВ "ВЛ-110 на Опса", "ВЛ-110 на Миоры";
- демонтаж существующей сети маслопровода от Т-1;
- демонтаж концевой опоры 110 кВ;
- демонтаж ограждения в необходимом объёме для данного этапа реконструкции подстанции;
- возведение части 1, 2-ой, обходной систем шин, трансформаторной ячейки Т-1, шиносоединительного выключателя, линейной ячейки "ВЛ-110 на Миоры";
- монтаж маслоприёмника с фундаментом под трансформатор Т-1, установка Т-1 и его подключение к системе маслоотвода;
- переподключение линии "ВЛ-110 на Миоры" на новые линейные порталы, и последующей подачей напряжения на установленный трансформатор Т-1 с предварительным отключением временной кабельной перемычки от вводной ячейки нового РУ-10 кВ;
- строительство ограждений в необходимом объёме для данного этапа реконструкции подстанции.

Третий этап строительства.

- демонтаж оставшегося существующего оборудования, строительных конструкций, электрических связей, сети маслоотвода от демонтируемого оборудования и существующего ограждения;

- возведение части 1, 2-ой и обходной систем шин;
- возведение ячеек 110 кВ: обходного выключателя, линейной ячейки "ВЛ-110 на Сосновцы", также предусмотрено место для подключения перспективного трансформатора Т-3;
- переподключение линии "ВЛ-110 на Сосновцы" на новые линейные порталы и последующей подачей напряжения;
- строительство ограждений и организация дорожного полотна.

Организация инженерных сетей собственных нужд подстанции «Браслав».

Реконструкция релейной защиты и автоматики в полном объеме на ПС «Браслав».

На ПС 110 кВ «Опса»:

- выполнение релейной защиты и автоматики ВЛ 110 кВ «Браслав»;
- выполнение релейной защиты и автоматики ВЛ 110 кВ «Видзы».

На ПС 110 кВ Сосновцы:

- выполнение релейной защиты и автоматики ВЛ 110 кВ «Браслав»;
- выполнение релейной защиты и автоматики ВЛ 110 кВ «Шарковщина».

ПС 110 кВ «Миоры»:

- Установка шкафа ВЧ ПРМ/ПРД.

Также предусматриваются работы по переводу сети в режим с резистивно-заземленной нейтралью на РП и ТП Браславского РЭС.

В соответствии с заданием на проектирование предусматривается:

– Реконструкция ПС 110/10 кВ «Браслав» по концепции цифровой подстанции открытого типа с расширением территории и необходимостью предоставления дополнительного земельного участка.

-Реконструкция радиорелейной линии связи между ПС 110 кВ «Браслав» и ПС 110 кВ «Миоры» с организацией канала связи ПС 110 кВ «Браслав» - ПС 110 кВ «Миоры» - Глубокские электрические сети (ГЭС) (ПС 110 кВ «Миоры» - ГЭС - существующая радиорелейная линия связи).

-На ПС 110 кВ «Миоры» предусматривается установка направленной параболической антенны цифровой радиорелейной линии связи (ЦРРЛС) на существующей радиобашне высотой 70 м. Предусматривается установка блока IDU проектируемой ЦРРЛС в существующем телекоммуникационном шкафу, располагаемом в помещении связи.

-На ПС 110 кВ «Браслав» предусматривается установка направленной параболической антенны ЦРРЛС на существующей радиобашне высотой 70 м. Установка блока IDU предусматривается в существующем телекоммуникационном шкафу, располагаемом в аппаратной СДТУ Браславского РЭС.

- Для организации сбора данных телемеханики в протоколе МЭК 60870-5-104 с ПС 110 кВ «Дрисвяты», ПС 110 кВ «Шарковщина», ПС 110 кВ «Красносельцы», ПС 110 кВ «Опса» в Браславском РЭС предусматривается установка радиомодема, работающего в диапазоне частот 403-445 МГц, в существующий телекоммуникационный шкаф, располагаемый в аппаратной СДТУ. Размещение UHF- антенны радиомодема предполагается на существующей радиобашне.

- На ПС 110 кВ «Дрисвяты», ПС 110 кВ «Шарковщина», ПС 110 кВ «Красносельцы», ПС 110 кВ «Опса» предполагается установка радиомодемов, работающих в диапазоне частот 403-445 МГц, конвертеров протокола «Сириус» в МЭК 60870-5-104 в проектируемые телекоммуникационные шкафы. Размещение UHF-антенн радиомодемов предполагается на существующих молниеприемниках.

ПС 110 кВ Браслав расположена на территории Браславского района Витебской области и обеспечивает электроснабжение коммунально-бытовых и промышленных потребителей г. Браслав и прилегающего района.

Данный объект является объектом государственной экологической экспертизы согласно п. 1.3 статьи 5, п. 1.31 статьи 7 Закона Республики Беларусь от 18.07.2016 № 399-З «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду», так как объект расположен в границах особо охраняемых природных территорий, их охранных зон, территорий, зарезервированных для объявления особо охраняемыми природными территориями.

В связи с тем, что возведение объекта предусматривает локальное воздействие на окружающую среду, *вредного трансграничного воздействия не прогнозируется.*

Рассматриваемые альтернативные варианты

Вариант 1.

– Реконструкция ПС 110/10 кВ «Браслав» по концепции цифровой подстанции открытого типа с расширением территории и необходимостью предоставления дополнительного земельного участка.

-Реконструкция радиорелейной линии связи между ПС 110 кВ «Браслав» и ПС 110 кВ «Миоры» с организацией канала связи ПС 110 кВ «Браслав» - ПС 110 кВ «Миоры» - Глубокские электрические сети (ГЭС) (ПС 110 кВ «Миоры» - ГЭС - существующая радиорелейная линия связи).

-На ПС 110 кВ «Миоры» предусматривается установка направленной параболической антенны цифровой радиорелейной линии связи (ЦРРЛС) на существующей радиобашне высотой 70 м. Предусматривается установка блока IDU проектируемой ЦРРЛС в существующем телекоммуникационном шкафу, располагаемом в помещении связи.

-На ПС 110 кВ «Браслав» предусматривается установка направленной параболической антенны ЦРРЛС на существующей радиобашне высотой 70 м. Установка блока IDU предусматривается в существующем телекоммуникационном шкафу, располагаемом в аппаратной СДТУ Браславского РЭС.

- Для организации сбора данных телемеханики в протоколе МЭК 60870-5-104 с ПС 110 кВ «Дрисвяты», ПС 110 кВ «Шарковщина», ПС ПО кВ «Красносельцы», ПС 110 кВ «Опса» в Браславском РЭС предусматривается установка радиомодема, работающего в диапазоне частот 403-445 МГц, в существующий телекоммуникационный шкаф, располагаемый в аппаратной СДТУ. Размещение UHF-антенны радиомодема предполагается на существующей радиобашне.

- На ПС 110 кВ «Дрисвяты», ПС 110 кВ «Шарковщина», ПС 110 кВ «Красносельцы», ПС 110 кВ «Опса» предполагается установка радиомодемов, работающих в диапазоне частот 403-445 МГц, конвертеров протокола «Сириус» в МЭК 60870-5-104 в проектируемые телекоммуникационные шкафы. Размещение UHF-антенн радиомодемов предполагается на существующих молниеприемниках.

Работы по переводу сети в режим с резистивно-заземленной нейтралью на РП и ТП Браславского РЭС.

Вариант 2.

Реконструкция ПС 110/10 кВ «Браслав» по концепции цифровой подстанции открытого типа с расширением территории и необходимостью предоставления дополнительного земельного участка без проведения реконструкции ПС 110 кВ «Дрисвяты», ПС 110 кВ «Шарковщина», ПС 110 кВ «Красносельцы», ПС 110 кВ «Опса», ПС 110 кВ «Миоры».

«Нулевая» альтернатива – отказ от реализации проекта.