

Заходи по енергозбереженню ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»

В зв'язку з цим на першому етапі технічному переоснащенні підлягають елементи, які повністю відпрацювали свій ресурс, а переобладнання кожного елемента визначається з точки зору найбільшої ефективності капіталовкладень.

Для підвищення енергоефективності роботи електричних мереж та зменшення втрат в мережах в Україні розроблена концепція переведення мереж 6-10 кВ на більш високий клас напруги 20 кВ зі зміною конфігурації з метою забезпечення переходу до нової моделі ринку електричної енергії. Зважаючи на структуру споживання електроенергії в Україні, комплексний підхід до підвищення енергоефективності з впровадженням нового класу напруги дозволить досягнути мінімальних витрат електроенергії в мережах на рівні передових країн світу.

З 2017 року ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» внесенням відповідних змін до Плану розвитку 2017-2021 розпочато розробку техніко-економічних обґрунтувань для визначення економічної доцільності реконструкції існуючих мереж 6-10 кВ Луганської області на напругу 20 кВ. Для ефективного планування реконструкції мереж на напругу 20 кВ, рішенням Товариства електричні мережі області були розділені на окремі енергорайони. Це дозволило відпрацювати більш детальний підхід до кожного енерговузла в залежності від його особливостей, розвиненості мереж і перспектив розвитку.

Будівництво ПС 110/35/10 кВ «Марківка»

Будівництво виконується для підвищення надійності електропостачання Марківського району та зменшення втрат при транспортуванні електричної енергії, а також виконання оперативних заявок по виводу в ремонт та вводу в роботу ПЛ-35 кВ Марківського вузла. ПС Марківського вузла виконані без вимикачів 35 кВ, що призводить до виконання операцій роз'єднувачами лінійних приєднань і вимагає переклад навантажень ПС, що беруть участь в перемиканнях, а в деяких випадках погашення окремих ПС, у разі виникнення аварійного режиму (1 фазне замикання на землю) в мережі 35 кВ Марківського вузла, відшукування пошкодження затягується на тривалий період через протяжності ПЛ-35 кВ, а також великою кількістю ПС-35 кВ у вузлі між живлячими центрами 110 кВ ПС-110 кВ Новопсковська і ПС-110 кВ Біловодська, виконання ремонтних робіт на ПЛ-35 кВ Марківського вузла призводить до нерівномірного розподілу навантажень по мережі 35 кВ на живлячі ПС-110 кВ та неможливості організації селективних захистів в ремонтних режимах живлення Марківського вузла, відсутність нормативної чутливості в куці Морозівка-Дружба-Стрільцівка-Великоцкая-Мілове при живленні від ПС-35 кВ Кабичівка.

Перевод ПС Марківка на 110 кВ дозволить суттєво зменшити технологічні витрати електроенергії в даному вузлі, та стабілізувати рівень напруги в контрольних точках.

В 2022 році передбачається виготовлення проекту на будівництво ПС 110/35/10 кВ «Марківка» в с.м.т Марківка.