**Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-155 в с Горбків Гощанського району, Рівненської області.**

Рік вводу в експлуатацію – 01.06.1978 рік.

 ПЛ-0,4кВ від ТП №155 с.Горбаків побудовано на дерев’яних та бетонних опорах , загальною довжиною – 2.9 км.: Л-1 «Село-ліве»-2.0 км., Л-2 «Село -праве»-0.9 км.,

Технічні характеристики даної лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводами марки –А-35 на дерев’яних та з/б опорах. Кількість опор на ПЛ – 63 шт. Кількість залізобетонних опор на ПЛ – 43 шт., дерев’яних опор - 18 шт.,дерев’яні з зал.бетоними приставками – 2 шт.

 Огляд ПЛ-0,4кВ від ТП № 155 с. Горбаків проведено в січні 2018 року.

 В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Опори дерев’яні (в тому числі підкоси) – 18 шт. (28,57 % від загальної кількості);

2. Опори дерев’яні на з/б приставці (в тому числі підкоси) – 2 шт. (3,17 % від загальної кількості);

3. Залізобетоні (в тому числі підкоси) – 38шт.(60,31% від загальної кількості).

4. Проводи дефектні – 2,9 км. (100 % від загальної кількості);

5. Відгалуження від опор ПЛ до вводів – 52 шт.

Дефектними є – 90 % від загальної кількості опор-57 шт.

 Кількість приєднаних споживачів на лініях – 62 шт., в т.ч. 1ф – 47 шт.; 3ф – 15шт. ( 62 побутових споживачі)

 Показники величин напруги у кінцевих споживачів становить:

рівень напруги кінцева точка Л-1 «Село-ліва» ф. «А» - 180 В, ф «В» - 185, ф. «С» -195 В.

рівень напруги кінцева точка Л-2 «Село-праве» ф. «А» - 195 В, ф «В» - 200, ф. «С» -205 В.

 Навантаження в режимний день Л-1 «Село-ліва» від ТП 10/0,4кВ № 155 в с.Горбаків становить:

2015 рік ф. «А» - 9 А, ф «В» - 9.8 А , ф. «С» - 22 А.

2016 рік ф. «А» - 26,7 А, ф «В» - 16 А, ф. «С» - 21 А.

2017 рік ф. «А» - 38 А, ф «В» - 22 А, ф. «С» - 23 А.

 Навантаження в режимний день Л-2 «Село-праве» від ТП 10/0,4кВ № 155 в с.Горбаків становить:

2015 рік ф. «А» - 28 А, ф «В» - 8.1 А , ф. «С» - 19.3 А.

2016 рік ф. «А» - 27 А, ф «В» - 16 А, ф. «С» - 21 А.

2017 рік ф. «А» - 38 А, ф «В» - 50 А, ф. «С» - 40 А.

 Капітальний ремонт ПЛ-0,4кВ від ТП № 155 с.Горбаків не проводився .

За розрахунком Гощанського РЕМ відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4кВ від ТП № 155. Село Горбаків вимагає проведення реконструкції, заміні – відповідно до комплексної оцінки по техопосвідченню, а саме по ПЛ-0,4кВ від ТП № 155 с. Горбаків значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає 55,78 %. За час експлуатації (40 років ) провід втратив свої фізичні властивості , і не відповідає існуючому навантаженню.

Проектну документацію було розроблено проектно-кошторисним відділом ПрАТ «Рівнеобленерго» в 2018 році на реконструкцію ПЛ-0,4кВ від КТП-155 в с.Горбаків Гощанського району, Рівненської області загальною довжиною – 2,091 км., кошторисною вартістю – **865,255 тис.грн. без ПДВ.** Реалізація даного проекту у повному обсязі підрядним способом можлива за **865,255 тис.грн. без ПДВ.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид робіт | Одиниця виміру | По кошторису | Згідно ІП |
| Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) |
| Реконструкція ПЛ-0,4кВ | км | 2,091 | 413,80 | 865,255 | 2,091 | 413,80 | 865,255 |
| **Всього по об’єкту** | **км** | **2,091** | **413,80** | **865,255** | **2,091** | **413,80** | **865,255** |

Довжини ПЛ-0,4кВ вибрані з врахуванням критеріїв якості напруги, надійної роботи схем РЗА, надійності електропостачання споживачів та технологічних витрат, що підтверджені відповідними розрахунками згідно проектної документації.

Проектно-кошторисною документацією також передбачені роботи по монтажу кабельних вводів і ящиків обліку (без лічильників), що включенні у вартість реконструкції лінії.

Враховуючи дефектний акт по даному об’єкту, проходження проміжного громадського обговорення на місцях, компанією в 2018 році фізичні обсяги по реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-155 в с.Горбаків, Гощанського району Рівненської області будуть виконані згідно ПКД в повному обсязі підрядним способом на суму **865,255 тис. грн. без ПДВ.**

Також ПрАТ «Рівнеобленерго» наголошує, що впровадження заходу з реконструкції ПЛ-0,4 кВ від ТП-155 в с.Горбаків Костопільського району дозволить забезпечити надійне та якісне електропостачання споживачів.

**Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4 кВ № 109 в с. Грушвиця Друга Рівненського р-ну**

Рік вводу в експлуатацію – 1983р.

 ПЛ-0,4кВ від ТП-109 с. Грушвиця Друга побудовано на дерев’яних і залізобетонних опорах загальною довжиною 3,5 км. в с. Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області з двома відхідними фідерами: ПЛ-0,4 кВ Л-1"Село" загальною довжиною – 3,3 км., Л-2"Тиха" загальною довжиною – 0,2 км.

Технічні характеристики даних лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводом марки А-25 на дерев’яних та з/б опорах. Кількість опор на ПЛ – 111 шт. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 22 шт., дерев’яних опор - 89 шт.

Кількість абонентів – 48шт., з них, 3ф-6шт, 1ф-42шт.

 Огляд ПЛ-0,4кВ від ТП-109 с. Грушвиця Друга проведено в грудні 2017р.

 В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Опори дерев’яні (в тому числі підкоси) – 90 шт. (81% від загальної кількості);

2. Проводи дефектні – 3,3 км. (94% від загальної кількості);

3. Відгалуження від опор ПЛ до вводів – 16 шт.

Дефектними є – 81% опор.

Кількість приєднаних споживачів на лініях – 48 шт., в т.ч. 1ф – 42 шт.; 3ф – 6 шт.

Показники величин напруги у кінцевих споживачів ПЛ-0,4кВ від ТП-109 с. Грушвиця Друга становить:

* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-1" Село " ф. «А» - 193В, ф «В» - 198В, ф. «С» - 201В.
* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-2" Тиха " ф. «А» - 210В, ф «В» - 208В, ф. «С» - 207В.

Навантаження в режимний день ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4кВ № ТП-109 с. Грушвиця Друга становить:

2015 рік ф. «А» - 52A, ф «В» - 45A, ф. «С» - 52A.

2016 рік ф. «А» - 53A, ф «В» - 48A, ф. «С» - 50A.

2017 рік ф«А» - 63A, ф «В» - 58A, ф. «С» - 60A.

Останній капітальний ремонт ПЛ-0,4кВ від 109 в с. Грушвиця Друга проведений в 2016 році, під час якого проведено наступні роботи: чистка траси, перетяжка проводів, вимір напруги та опору.

За розрахунком Рівненського РЕМ відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4кВ від ТП-109 с. Грушвиця Друга вимагає проведення реконструкції – відповідно до комплексної оцінки по техопосвідченню, а саме по ПЛ-0,4кВ від ТП-109 с. Грушвиця Друга значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає 68,8%.

Прилади обліку електроенергії знаходяться в будинках споживачів, де доступ до зняття показників з них обмежений.

Проектну документацію було розроблено ФОП Герасимчук О.В. в 2018 році на реконструкцію ПЛ-0,4кВ від КТП-109 в с.Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області загальною довжиною – 3,371 км., кошторисною вартістю – **1476,81 тис.грн. без ПДВ.** Реалізація даного проекту у повному обсязі підрядним способом можлива за **1476,81 тис.грн. без ПДВ.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид робіт | Одиниця виміру | По кошторису | Згідно ІП |
| Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) |
| Реконструкція ПЛ-0,4кВ | км | 3,114 | 390,74 | 1216,78 | 3,114 | 390,74 | 1216,78 |
| Будівництво ПЛ-10кВ | км | 0,257 | 432,56 | 111,17 | 0,257 | 432,56 | 111,17 |
| Встановлення ЩТП-25 кВА | шт | 1 | 110,12 | 110,12 | 1 | 110,12 | 110,12 |
| Заміна тр-ра в КТП-109 | шт | 1 | 38,74 | 38,74 | 1 | 38,74 | 38,74 |
| **Всього по об’єкту** | **км** | **3,371** | **438,09** | **1476,81** | **3,371** | **438,09** | **1476,81** |

 Встановлення додаткової РТП-10/0,4кВ на даному об’єкті зумовлена дотриманням вимогп.6.5.2.СОБУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227:2016, а також спрямована на зменшення втрат в існуючих мережах ПЛ-0,4кВ шляхом зменшення довжин існуючих фідерів та перерозподілу навантаженння по фазах у сторону зменшення .

 Окрім того зазначаємо, що без зміни конфігурації існуючих мереж, а саме у разі незмінності довжини Л-1 «Село» Товариство не змогло б забезпечити вимогу дотримання допустимого спаду напруги відповідно до ГОСТ 13109-7.

 Потужності трансформаторів розрахована згідно ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об’єктів цивільного призначення».

Довжини ПЛ-0,4кВ вибрані з врахуванням критеріїв якості напруги, надійної роботи схем РЗА, надійності електропостачання споживачів та технологічних витрат, що підтверджені відповідними розрахунками згідно проектної документації.

Проектно-кошторисною документацією також передбачені роботи по монтажу кабельних вводів і ящиків обліку (без лічильників), що включенні у вартість реконструкції лінії.

Враховуючи дефектний акт по даному об’єкту, проходження проміжного громадського обговорення на місцях, компанією в 2018 році фізичні обсяги по реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-109 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району Рівненської області будуть виконані згідно ПКД в повному обсязі підрядним способом на суму **1476,81 тис. грн. без ПДВ.**

Також ПрАТ «Рівнеобленерго» наголошує, що впровадження заходу з реконструкції ПЛ-0,4 кВ від ТП-109 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району дозволить забезпечити надійне та якісне електропостачання споживачів.

**Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4 кВ № 42 в с.Грушвиця Друга Рівненського р-ну**

Рік вводу в експлуатацію – 1982р.

 ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с. Грушвиця Друга побудовано на дерев’яних та бетонних опорах типу СВ-9,5 загальною довжиною 4,5 км. в с. Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області з двома відхідними фідерами: Л-1"Хутір" загальною довжиною – 3,6 км., Л-2 ''Середній гай" загальною довжиною – 0,9 км.

Технічні характеристики даних лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводами марки А-25, А16 на дерев’яних та з/б опорах. Кількість опор на ПЛ – 120 шт. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 28 шт., дерев’яних опор - 92 шт.

Огляд ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с.Грушвиця Друга проведено в квітні 2018р.

В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Опори дерев’яні (в тому числі підкоси) – 102 шт. (85% від загальної кількості);

2. Проводи дефектні – 4,15 км. (92% від загальної кількості);

3. Відгалуження від опор ПЛ до вводів – 20 шт.

Дефектними є – 85% опор.

Кількість приєднаних споживачів на лініях – 74 шт., в т.ч. 1ф – 45шт.; 3ф – 29 шт.

Показники величин напруги у кінцевих споживачів ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с. Грушвиця Друга становить:

* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-1" Хутір" ф. «А» - 205В, ф «В» - 199В, ф. «С» - 203В.
* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-2 ''Середній гай" ф. «А» - 197В, ф «В» - 193В, ф. «С» - 199В.

 Навантаження в режимний день ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4кВ № ТП-42 с. Грушвиця Друга становить:

2015 рік ф. «А» - 9А, ф «В» - 13А, ф. «С» - 30А.

2016 рік ф. «А» - 10A, ф «В» - 15A, ф. «С» - 32A.

2017 рік ф «А» - 10А, ф «В» - 15А, ф. «С» - 32А.

Останній капітальний ремонт ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с.Грушвиця Друга проведений в 2011 році, під час якого проведено наступні роботи: чистка траси, перетяжка проводів, вимір напруги та опору.

За розрахунком Рівненського РЕМ відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с.Грушвиця Друга вимагає проведення реконструкції – відповідно до комплексної оцінки по техопосвідченню, а саме по ПЛ-0,4кВ від ТП-42 с.Грушвиця Друга значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає 74,53%.

Прилади обліку електроенергії знаходяться в будинках споживачів, де доступ до зняття показників з них обмежений.

Проектну документацію було розроблено ФОП Герасимчук О.В. в 2018 році на реконструкцію ПЛ-0,4кВ від КТП-42 в с.Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області загальною довжиною – 3,556 км., кошторисною вартістю – **1295,75 тис.грн. без ПДВ.** Реалізація даного проекту у повному обсязі підрядним способом можлива за **1295,75 тис.грн. без ПДВ.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид робіт | Одиниця виміру | По кошторису | Згідно ІП |
| Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) |
| Реконструкція ПЛ-0,4кВ | км | 3,556 | 364,39 | 1295,75 | 3,556 | 364,39 | 1295,75 |
| **Всього по об’єкту** | **км** | **3,556** | **364,39** | **1295,75** | **3,556** | **364,39** | **1295,75** |

 Проектно-кошторисною документацією також передбачені роботи по монтажу кабельних вводів і ящиків обліку (без лічильників), що включенні у вартість реконструкції лінії.

Враховуючи дефектний акт по даному об’єкту, проходження проміжного громадського обговорення на місцях, компанією в 2018 році фізичні обсяги по реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-42 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району Рівненської області будуть виконані згідно ПКД в повному обсязі підрядним способом на суму **1295,75 тис. грн. без ПДВ.**

Також ПрАТ «Рівнеобленерго» наголошує, що впровадження заходу з реконструкції ПЛ-0,4 кВ від ТП-42 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району дозволить забезпечити надійне та якісне електропостачання споживачів.

**Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4 кВ № 358 в с. Грушвиця Друга Рівненського р-ну**

Рік вводу в експлуатацію – 1985р.

 ПЛ-0,4кВ від ТП-358 с. Грушвиця Друга побудовано на дерев’яних і залізобетоних опорах св.-9,5 загальною довжиною 1,73 км. в с. Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області з трьома відхідними фідерерми: Л-2 "Магазин" загальною довжиною – 0,23км., Л-4 "Село" загальною довжиною – 1,5км.

Технічні характеристики даних лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводами марки А-25, А-16 на дерев’яних та з/б опорах. Кількість опор на ПЛ – 48 шт. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 12 шт., дерев’яних опор - 36 шт.

Кількість абонентів 27 з них, 3ф-11шт, 1ф-16шт.

Огляд ПЛ-0,4кВ від ТП-358 с. Грушвиця Друга проведено в квітні 2018р.

 В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Опори дерев’яні (в тому числі підкоси) – 41 шт. (85,4% від загальної кількості);

2. Проводи дефектні – 1,73 км. (100% від загальної кількості);

3. Відгалуження від опор ПЛ до вводів – 10 шт.

Дефектними є – 85,4% опор.

Кількість приєднаних споживачів на лініях – 27 шт., в т.ч. 1ф – 16 шт.; 3ф – 11 шт.

Показники величин напруги у кінцевих споживачів ПЛ-0,4кВ від ТП-358с. Грушвиця Друга становить:

* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-2"Магазин" ф. «А» - 193В, ф «В» - 198В, ф. «С» - 201В.
* рівень напруги кінцева точка ПЛ-0,4 кВ Л-4" Село " ф. «А» - 201В, ф «В» - 208В, ф. «С» - 209В.

Навантаження в режимний день ПЛ-0,4кВ від ТП 10/0,4кВ № ТП-358 с. Грушвиця Друга становить:

2015 рік ф. «А» - 52A, ф «В» - 45A, ф. «С» - 52A.

2016 рік ф. «А» - 53A, ф «В» - 48A, ф. «С» - 50A.

2017 рік ф. «А» - 63A, ф «В» - 58A, ф. «С» - 60A.

Останній капітальний ремонт ПЛ-0,4кВ від П-358с. Грушвиця Друга проведений в 2016 році, під час якого проведено наступні роботи: чистка траси, перетяжка проводів, вимір напруги та опору.

За розрахунком Рівненського РЕМ відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4кВ від ТП-358 с. Грушвиця Друга вимагає проведення реконструкції – відповідно до комплексної оцінки по техопосвідченню, а саме по ПЛ-0,4кВ від ТП-358 с. Грушвиця Друга значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає 80,55%.

Прилади обліку електроенергії знаходяться в будинках споживачів, де доступ до зняття показників з них обмежений.

Проектну документацію було розроблено ФОП Герасимчук О.В. в 2018 році на реконструкцію ПЛ-0,4кВ від КТП-358 в с.Грушвиця Друга Рівненського району, Рівненської області загальною довжиною – 1,139 км., кошторисною вартістю – **1295,75 тис.грн. без ПДВ.** Реалізація даного проекту у повному обсязі підрядним способом можлива за **1295,75 тис.грн. без ПДВ.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид робіт | Одиниця виміру | По кошторису | Згідно ІП |
| Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) |
| Реконструкція ПЛ-0,4кВ | км | 1,139 | 453,56 | 516,6 | 1,139 | 453,56 | 516,6 |
| **Всього по об’єкту** | **км** | **1,139** | **453,56** | **516,6** | **1,139** | **453,56** | **516,6** |

 Проектно-кошторисною документацією також передбачені роботи по монтажу кабельних вводів і ящиків обліку (без лічильників), що включенні у вартість реконструкції лінії.

Враховуючи дефектний акт по даному об’єкту, проходження проміжного громадського обговорення на місцях, компанією в 2018 році фізичні обсяги по реконструкції ПЛ-0,4кВ від ТП-358 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району Рівненської області будуть виконані згідно ПКД в повному обсязі підрядним способом на суму **516,6 тис. грн. без ПДВ.**

Також ПрАТ «Рівнеобленерго» наголошує, що впровадження заходу з реконструкції ПЛ-0,4 кВ від ТП-358 в с. Грушвиця Друга, Рівненського району дозволить забезпечити надійне та якісне електропостачання споживачів.

**Встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції від КТП-236 в с.Новорічиця Зарічненського району**

**Параметри:**

Рік вводу в експлуатацію – 1986. Потужність силового трансформатора становить 100 кВа. Положення анцапфи – ІІІ.  Електричне навантаження окремо кожної лінії (максимальне) за останні 3 роки в день режимних замірів:

* Л-1 – ф.А – 20, ф.В -35, ф.С – 40
* Л-2 – ф.А – 15, ф.В - 25, ф.С – 32
* Л-3 – ф.А – 18, ф.В - 30, ф.С – 34

 Останній огляд ТП проводився 06.2018 і були виявлені наступні дефекти: комутація потребує заміни.

ПЛ-0,4кВ від 236 побудовано на бетонних опорах типу СВ-9,5 загальною довжиною 6.9 км. в с.Новорічиця Зарічненського району, Рівненської області та введена в експлуатацію в 1991 році, з трьома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 «Лівий» загальною довжиною – 2,23 км.

Технічні характеристики даної лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводом марки А-35 на дерев’яних та з/б опорах . Кількість опор на ПЛ – 62. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 62 шт.

Огляд ПЛ-0,4кВ Л-1 «Лівий» в с.Новорічиця проведено в 09.2017

В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Чистка траси 0,4кВ

2. Відгалудження від опор ПЛ до вводів – 34 шт. 47 % від загальної кількості;

ПЛ-0,4 кВ Л-2 «Середній» є загальною довжиною – 1,57 км.

Технічні характеристики даної лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводом марки А-35 на дерев’яних та з/б опорах. Кількість опор на ПЛ – 45. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 45 шт..

Огляд ПЛ-0,4кВ Л-2 «Середній» в с.Новорічиця проведено в 09.2017

В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1. Чистка траси ПЛ-0,4кВ

3. Відгалудження від опор ПЛ до вводів – 24 шт. 34 % від загальної кількості;

ПЛ-0,4 кВ Л-3 «Село» загальною довжиною – 3,10 км.

Технічні характеристики даної лінії наступні:

Дана повітряна лінія виконана проводом марки А-35 на дерев’яних та з/б опорах . Кількість опор на ПЛ – 41. Кількість залізобетонних опор на ПЛ - 41 шт.

Огляд ПЛ-0,4кВ Л-3 «Село» в с.Новорічиця проведено в 09.2017

В листі огляду даної лінії зазначені наступні дефекти:

1.Чистка траси ПЛ-0,4кВ;

2. Відгалудження від опор ПЛ до вводів – 14 шт. 19 % від загальної кількості;

залізобетонних опор на ПЛ - 67 шт..

По замірам рівень напруги в контрольних точках ПЛ станом на 9год 20хв 21.06.2018 року (у найбільш віддалених споживачів) склав 180 В.

 Навантаження на Л-1.2.3 від ТП-236 становить:

Навантаження на Л-1 від ТП-236 становить:

 2015 р. ф.А - 20 А, ф.В - 13А, ф.С - 19 А, 0-15 А.

 2016 р. ф.А - 22 А, ф.В - 11 А, ф.С - 13 А, 0-13 А.

 2017 р. ф.А -25 А, ф.В - 22 А, ф.С - 20 А, 0-20 А.

 Навантаження на Л-2 від ТП-236 становить:

2015 р. ф.А - 25 А, ф.В - 20 А, ф.С - 25 А, 0-15 А.

 2016 р. ф.А - 30 А, ф.В - 15 А, ф.С - 33 А, 013 А.

 2017 р. ф.А -38 А, ф.В - 32 А, ф.С - 40 А, 0-22 А

Навантаження на Л-3від ТП-236 становить:

2015 р. ф.А - 33 А, ф.В - 25 А, ф.С - 29 А, 0-23 А.

 2016 р. ф.А - 36 А, ф.В - 25 А, ф.С - 38 А, 0-27 А.

 2017 р. ф.А -40 А, ф.В - 35 А, ф.С - 42 А, 0-24

Навантаження на ТП-236 становить:

2015 р. ф.А - 78А, ф.В - 58А, ф.С - 75А, 0-33А.

2016 р. ф.А - 88А, ф.В - 51А, ф.С - 84А, 0-40А.

2017 р. ф.А - 103А, ф.В - 87А, ф.С - 102А, 0-35А.

Протягом 2017-2018 року надходила скарга від мешканців с.Новорічиця ( ТП -236 про занижений рівень напруги)

 Проектну документацію було розроблено проектно-кошторисним відділом ПрАТ «Рівнеобленрго» в 2018 році на встановлення розвантажувальної підстанції від КТП-236 в с.Новорічиця Зарічненського району, Рівненської області кошторисною вартістю – **348,22 тис.грн. без ПДВ.** Реалізація даного проекту у повному обсязі підрядним способом можлива за **348,22 тис.грн. без ПДВ.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид робіт | Одиниця виміру | По кошторису | Згідно ІП |
| Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Довжина(кількість) | Один. Вартість (тис.грн. без ПДВ) | Вартість (тис.грн. без ПДВ) |
| Реконструкція ПЛ-0,4кВ | км | 0,385 | 177,43 | 68,31 | 0,385 | 177,43 | 68,31 |
| Будівництво ПЛ-10кВ | км | 0,416 | 460,35 | 191,51 | 0,416 | 460,35 | 191,51 |
| Встановлення розвантажувального КТП-100кВА | шт | 1 | 88,41 | 88,41 | 1 | 88,41 | 88,41 |
| **Всього по об’єкту** | **км** | **1** | **348,22** | **348,22** | **1** | **348,22** | **348,22** |

 Встановлення додаткової РТП-10/0,4кВ на даному об’єкті зумовлена дотриманням вимогп.6.5.2.СОБУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227:2016, а також спрямована на зменшення втрат в існуючих мережах ПЛ-0,4кВ шляхом зменшення довжин існуючих фідерів та перерозподілу навантаженння по фазах у сторону зменшення .

 Потужності трансформаторів розрахована згідно ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об’єктів цивільного призначення».

Враховуючи дефектний акт по даному об’єкту, проходження проміжного громадського обговорення на місцях, компанією в 2018 році фізичні обсяги з встановлення розвантажувального КТП в с.Новорічиця, Зарічненського району Рівненської області будуть виконані згідно ПКД в повному обсязі підрядним способом на суму **348,22 тис. грн. без ПДВ.**

Також ПрАТ «Рівнеобленерго» наголошує, що впровадження заходу з встановлення розвантажувального КТП в с.Новорічиця, Зарічненського району дозволить забезпечити надійне та якісне електропостачання споживачів.

**Реконструкція КЛ-6-10кВ**

**Дані об’єкти не пов’язані з виконанням заходів з приєднань**

**Реконструкція КЛ-10кВ від ПЛ-10кВ 27-02 "Хиночі" при перенесенні навантаження з ПС 35/10 кВ Володимирець №27 - ПС 110/35/10 кВ Володимирець №122**

**Реконструкція КЛ-10кВ ПС 35/10 кВ Володимирець №27 - ПС 110/35/10 кВ Володимирець №122**

У зв’язку з великим навантаженням ПС 35/10 кВ «Володимирець», для поліпшення якості електричної енергії у споживачів, що живляться від ПС 35/10 кВ «Володимирець» і для зниження технологічних витрат, доцільно перенести навантаженняз ПС 35/10 кВ «Володимирець» №27 смт.Володимирець на ПС 110/35/10 кВ «122 смт.Володимирець. Для цього проектом передбачено реконструкцію двох КЛ-10 кВ ( основний та резервний кабель для підключення КРУН-10 кВ, що знаходиться на території ПС 35/10 кВ Володимирець №27 від КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Володимирець».

Запроектовано реконструкцію КЛ-10кВ для перенесення навантаження ПЛ-10кВ 27-02 «Хиночі» з ПС 35/10 кВ «Володимирець» на ПС 110/35/10 кВ «Володимирець», шляхом розділення ПЛ-10кВ 27-02 «Хиночі» на дві частини.

Дані заходи підвищить надійність та якість електропостачання споживачів, які живляться від даної ПС. У зв’язку із розвитком інфраструктури регіону, в будинках побутових споживачів збільшується кількість побутової енергоємної техніки.

Окрім того, впровадження робіт з реконструкції ПКЛ-10 кВ при перенесенні навантаження з ПС 35/10 кВ «Володимирець» №27 на ПС 110/35/10 кВ «Володимирець» №122 дасть можливість вивільнити частину технологічного обладнання на ПС 35/10 кВ «Володимирець» (два трансформатори по 4 МВА та інше) з подальшим використанням в якості ремонтного фонду підприємства.

***Інвестиційною програмою 2018 року заплановано реконструкцію даних КЛ-10кВ довжиною 3,72 км. на суму 2663,37 тис.грн. У зв’язку із зміною проектного рішення по даних об’єктах, а саме збільшення будівельної довжини на 0,23км., а також через значне здороження вартості кабелю марки АСБ Товариство змушене збільшити вартість виконання даних робіт на суму 1190,9537 тис.грн.***

**Реконструкція ПС110/35/10 "Зарічне" "Заміна комірок КРУН-10 на КРПЗ-10"**

 **Обґрунтування заміни КРУ-10 кВ, МВ-10 кВ на КРПЗ-10 кВ з вакуумними вимикачами 10 кВ. Дефекти та причини реконструкції ПС 110/35/10 «Зарічне»:**

КРУ-10 кВ типу К - 6У знаходяться в експлуатації з 1970 року . Перебуваючи в експлуатації 45 років , в КРУ-10 кВ неодноразово виникали перекриття ізоляції в комірках 10 кВ і на СШ-10 кВ . Внаслідок виникнення високих температур від дуги комірки зазнали деформацій, також на окремих ділянках СШ-10 кВ були пошкоджені прохідні ,опорні ізолятори внутрішньої установки, які на даний час зняті з виробництва. Також у 2012 році при виникненні КЗ на декількох лініях 10 кВ і накопичення газів від розриву електричної дуги стався вибух горючого газу, що призвело до деформації дверей комірок і неякісного ущільнення комірок, велика товщина металу дверей не піддається рихтуванню. Внаслідок вибуху виникло зміщення КРУ-10 кВ з фундаменту, перекіс комірок. Це призвело до того, що при вкочуванні візків МВ-10 кВ в робоче положення з’являється не соосності губок і ножів контактів. Із за закритості СШ-10 кВ візуально перевірити надійність контактів ножів і губок неможливо. Не надійність контактів призводить до перекриття ізоляції на СШ-10 кВ і погашення 30 % споживачів електричної енергії Зарічненського району, відповідно затрат на усунення наслідків аварій. Необхідність заміни КРУ-10 кВ на КРПЗ-10кВ полягає в тому, що в закритому приміщенні, обслуговувати обладнання можливо в різні пори року і за будь якої погоди,також витрати електричної енергії на технологічний обігрів обладнання в КРПЗ-10 в рази менші ніж відкрите КРУ-10 кВ.

Маломасляні вимикачі 10кВ типу ВМ-10 знаходяться в експлуатації з 1970 року. Перебуваючи в експлуатації 45 років деталі вимикачів є фізично зношені. На даний момент в цих вимикачах деталі, які фіксують включене і відключене положення, зазнали механічного зношення і не піддаються точному регулюванню. Полюса вимикачів, а саме наконечники рухомого стержня і розетки мають механічне зношення ,перехідний опір контактів збільшився 3-5 разів згідно ПТЕ якщо перехідний опір полюсів перевищує норму в три рази і зняти з біл, ьше ,то такі полюса ,або контакти необхідно замінити. Дугогасильні камери і отвори для гасіння дуги в полюсах мають значні термічні пошкодження, внаслідок відключення струмів КЗ дуга гаситься з виділенням великої кількості газу ,та викидом масла з полюсів. Горючі гази, які накопичуються в комірках,так як вентиляція в цих комірках відсутня ,призводять до перекриття ізоляції. Починаючи 1998 року нові запасні частини до вимикачів не надходили для заміни,так як дані вимикачі зняті з виробництва. При проведенні ремонтів вимикачів, добитись результатів наближених до паспортних неможливо. Необхідність заміни вимикачів на вакуумні, полягає в тому, що ці вимикачі більш безпечніші ,так як вони не виділяють вибухонебезпечні гази, а також в експлуатації вимагають менший людський ресурс на обслуговування.

В Інвестиційній програмі 2018 року передбачені роботи з Реконструкції ПС110/35/10 "Зарічне" "Заміна комірок КРУН-10 на КРПЗ-10" на загальну суму **5 698,36 тис.грн. без ПДВ.**

***Оскільки після проведення відкритих торгів по даному об’єкту жоден із їх учасників не зміг запропонувати суму виконання даних робіт меншу або рівну сумі затвердженої, тому Товариство прийняло рішення зняти даний об’єкт з Інвестиційної програми 2018року.***

**Експертиза проектів**

Законом 1817 внесено зміни, зокрема, до Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності". Так, відповідно до частини 4 ст. 31 Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності", у редакції Закону 1817, обов'язковій експертизі підлягають проекти будівництва об'єктів, які:

1. за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, - щодо додержання нормативів з питань санітарного та епідеміологічного благополуччя населення, екології, охорони праці, енергозбереження, пожежної, техногенної, ядерної та радіаційної безпеки, міцності, надійності, довговічності будинків і споруд, їх експлуатаційної безпеки та інженерного забезпечення, у тому числі щодо додержання нормативів з питань створення безперешкодного життєвого середовища для осіб з обмеженими фізичними можливостями та інших маломобільних груп населення.

При формуванні інвестиційної програми 2018 року до неї входили об’єкти з виготовлення ПКД 10-0,4кВ проходження експертизи яких планувалося окремою позицією Інвестиційної програми. Після проведення запиту цінових пропозицій по 73 об’єктах проектування підрядна організація надала кошториси на виконання даних робіт разом із проходженням експертизи, тому Товариством було прийняте рішення зняти з ІП-2018 року проходження експертизи по наступних об’єктах:

|  |
| --- |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-197 в с.Антонівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-198 в с.Антонівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-204 в м.Березне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-49 в с.Балашівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-120 в с.Кам'янка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-47 в с.Яцьковичі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-139 в с.Яцьковичі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-259 в с.Хотинь* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-150 в с.Малинськ* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-36 в с.Рудка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 в с.Хиночі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-146 в с.М.Телковичі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 в с.Нетреба*  |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-131 в с.Радижево*  |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-132 в с.Радижево*  |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-25 с. Мятин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-86 смт. Гоща* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-11 с. Зарічне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-67 с. Федорівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-113 с. Федорівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-13 в м. Дубно* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-433 в с. Судобичі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-474 в с. Мирогоща* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-370 в с. Придорожне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-417 в с. Привільне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-224 в с.Орв'яниця* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-53 в с.Залужжя* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-51 в с.Біле* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-90 в c.Радове* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-324 в c.Радове* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-115 в c.Серники* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-28 в смт.Зарічне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-1 в м.Здолбунів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-129 в с.Стовпин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-152 в с.Крилів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-160 в с.Крилів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-341 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-308 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-348 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-371 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-311 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-315 в м. Костопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-397 в с.Посників* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-294 в с.Острожець* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-513 в с.Баболоки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-430 в смт.Млинів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-545 в с.Новоукраїнка* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 від КТП-240 в с.Оженіно* |
| *Реконструкція ПЛ-10кВ ф-33 "Країв" в с. Оженіно* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-16 в с.Черняхів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-208 в с.Могиляни* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-03 м.Острог* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-01 в м.Острог* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-219 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-86 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-84 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-148 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-152 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-172 в c. Козлин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-316 в c. Решуцьк* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-207 в c. Глинки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-357 в c. Глинки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-13 в c. Ю.Новостав* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-27 в c. Сухівці* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-181 в х. Кривуша* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-290 в с.Хміль* |
| *Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від КТП-48 в с.Карпилівка* |
| *Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від КТП-194 в с.Глинне* |
| *Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-2 м.Сарни* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-474 с.Підгірник* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-497 в с.Дворець* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-57 в м.Сарни* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-476 в с.Яблонька* |

По інших 49 об’єктах по ходу затвердження Інвестиційної програми відпала необхідність проходження експертизи тому Товариством запропоновано замінити їх іншими об’єктами реконструкції/будівництва ЕМ – 10-0,4кВ або вилучити із плану Інвестиційної програми на 2018 рік.

|  |  |
| --- | --- |
| **Затверджені об’єкти** | **Прогнозовані об’єкти для заміни** |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-259 в с. Хотинь* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-85 в с.Бистричі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-256 в м.Березне* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-121 в с.Любахи* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-122 в с.Городище* | *Реконструкція ПЛ-10 кВ ф-81-18 "Водонососні" оп. 26-49 з винесенням ПЛ-10 кВ за межі КП "Ринок" в м.Дубно* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-297 в с.Яцьковичі* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-116 в с.Діброва* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-141 в м.Березне* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-51 в с.Кошмаки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-222 в с.Орлівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-217 в с.Микитичі* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-266 в с.В.Поле* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-354 в с.Зелений Гай* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-89 в с.Луко* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-428 в с.Плоска* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-143 в с.Березина* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-340 в м.Дубровиця* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-77 в с.Кідри*  | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-30 в с.Бережки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-372 в с.Антонівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-32 в с.Бережки* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-109 в с.Антонівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-323 в с.П'ятигори* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-18 в с.Зелене* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-241 в с.Лісопіль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 в с.Зелене* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-405 в с.Рокитне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-198 в с.Зелене* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-278 в с.Набережне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-20 в с.Липне* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-214 в с.Глибока Долина* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-100 с. Воскодави* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-464 в с.Товпижин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-127 с. Воскодави* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-465 в с.Товпижин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-199 с. Воскодави* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-47 в с.Новомалин* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-104 с. Курозвани* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-126 в с.Точевики* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-153 в с. Дмитрівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-031 в м.Острог* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-63 в м. Дубно* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-323 в м.Радивилів* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-16 в м. Дубно* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-300 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-499 в с. Бортниця* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-32 в с.Бронники* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-22 в м. Дубно* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-282 в с.Забороль* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-133 в с. Соснівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-278 в с.Переділи* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-163 в с. Великі Сади* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-73 в с.Залав'я* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-256 в с. Малі Сади* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-18 в с.Біловіж* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-273 в с. Івання* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-107 в с.Біловіж* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-238 в с. Повча* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-278 в с.Березове* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-154 в с. Будераж* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-280 в с.Михнівка* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-66 в м.Здолбунів* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-277 в с.Гута-Перейма* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-187 в с. М. Стидень* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-423 в с.Корост* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-188 в с. М. Стидень* | *Реконструкція КЛ-0,4кВ від ТП-42 в м.Острог* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-306 в смт.Млинів* | *Встановлення РТП від ТП-251 в с.Дроздинь* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-047 в м.Острог* | *Встановлення РТП від ТП-236 в с.Новоріччиця* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-166 в с.Оженіно* | *Встановлення РТП від ТП-299 в м.Дубровиця* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТПП-162 в с. Оженіно* | *Встановлення РТП від ТП-300 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-212 в с.Бродівське* | *Реконструкція РП-4 в м.Рівне* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-288 в с.Могиляни* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-109 в с.Грушвиця Друга* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-184 в с.Хорів* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-42 в с.Грушвиця Друга* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-211 в с.Хорів* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-358 в с.Грушвиця Друга* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-31 в с.Милятин* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-155 в с.Горбаків* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-26 в с.Мощаниця* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-35 в с.Горбаків* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-51 в м.Рівне* | *викидаємо* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-6 в м.Рівне* | *викидаємо* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-86 в c. Дворовичі* | *викидаємо* |
| *Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-291 в с. Дворовичі* | *викидаємо* |
| *Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-178 с.Яринівка* | *Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-341 в с.Заруддя* |

**Виготовлення ПКД ЕМ-0,4-10кВ**

**Дані об’єкти не пов’язані з виконанням заходів з приєднань**

**Виготовлення ПКД ЕМ-0,4-10кВ**

ПрАТ «Рівнеобленерго» включило до Інвестиційної програми 2018 року виготовлення проектно-кошторисної документації з реконструкції, будівництва ЕМ-0,4-10кВ в кількості 80шт. на суму **2351,26 тис.грн. без ПДВ**. Такий великий об’єм для проектування пов'язаний із необхідності включення об’єктів реконструкції ЕМ-0,4-10 кВ.

За результатами складених актів, листів, огляду, дефектних актів, листів заміру напруги представниками товариства було визначено ряд об’єктів, що потребують реконструкції або встановлення РТП. Виходячи з цього товариство визначило до ІП-2018 року розроблення ПКД для нижчевказаних об’єктів:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |
| --- |
|  |
| **№ п/п** | **НАЗВА ПРЕКТУ** | **РЕМ** |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-197 в с.Антонівка | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-198 в с.Антонівка | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-204 в м.Березне | Березне |  |
|  | Встановлення розвантажувальної КТП-10/0,4кВ від ТП-49 в с.Балашівка | Березне |  |
|  | Встановлення розвантажувальної КТП-10/0,4кВ від ТП-120 в с.Кам'янка | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-47 в с.Яцьковичі | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-139 в с.Яцьковичі | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-150 в с.Малинськ | Березне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-36 в с.Рудка | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 в с.Хиночі  | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-146 в с.М.Телковичі  | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 в с.Нетреба  | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-131 в с.Радижево  | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-132 в с.Радижево  | Володимирець  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-25 с. Мятин | Гоща  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-86 смт. Гоща | Гоща  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-11 с. Зарічне | Гоща  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-67 с. Федорівка | Гоща  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-113 с. Федорівка | Гоща  |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-13 в м. Дубно | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-433 в с. Судобичі  | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-432 в с. Судобичі  | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-474 в с. Мирогоща | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-370 в с. Придорожне  | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-417 в с. Привільне | Дубно |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-224 в с.Орв'яниця | Дубровиця |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-53 в с.Залужжя | Дубровиця |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-51 в с.Біле | Дубровиця |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-90 в c.Радове | Зарічне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-324 в c.Радове | Зарічне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-115 в c.Серники | Зарічне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-28 в смт.Зарічне | Зарічне |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-1 в м.Здолбунів | Здолбунів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-129 в с.Стовпин | Корець |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-152 в с.Крилів | Корець |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-160 в с.Крилів | Корець |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-341 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-308 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-348 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-371 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-311 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-315 в м. Костопіль | Костопіль |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-397 в с.Посників | Млинів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-294 в с.Острожець | Млинів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-513 в с.Баболоки | Млинів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-430 в смт.Млинів | Млинів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-545 в с.Новоукраїнка | Млинів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 від КТП-240 в с.Оженіно | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-10кВ ф-33 "Країв" в с. Оженіно | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-16 в с.Черняхів | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-208 в с.Могиляни | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ЗТП-03 м.Острог | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-01 в м.Острог  | Острог |  |
|  | Реконструкція КЛ-10кВ ЗТП-032-- ЗТП-038 ф.73-14 "Місто" | Острог |  |
|  | Реконструкція ПЛ-10кВ Л-01-04 "Місто" від оп.94 до оп.101 | Радивилів |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-219 в м.Рівне | Рівненський міський |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-86 в м.Рівне | Рівненський міський |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-84 в м.Рівне | Рівненський міський |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-148 в м.Рівне | Рівненський міський |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-152 в м.Рівне | Рівненський міський |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-172 в c. Козлин  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-316 в c. Решуцьк  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-207 в c. Глинки  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-357 в c. Глинки  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-13 в c. Ю.Новостав  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-27 в c. Сухівці  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-181 в х. Кривуша  | Рівненський РЕМ |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-290 в с.Хміль  | Рокитно |  |
|  | Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від КТП-48 в с.Карпилівка | Рокитно |  |
|  | Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від КТП-194 в с.Глинне  | Рокитно |  |
|  | Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-2 м.Сарни | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ 0,4 кВ від ТП-32 в м.Сарни | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-474 с.Підгірник | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-187 м.Сарни | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-497 в с.Дворець | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-57 в м.Сарни | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-476 в с.Яблонька | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-478 в с.Яблонька | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-42 в м.Сарни | Сарни |  |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-567 в с.Немовичі | Сарни |  |

  |

Після затвердження Інвестиційної програми 2018 року необхідність виготовлення 2 проектів відпала, тому Товариство пропонує замінити їх іншими двома об’єктами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Затверджені об’єкти** | **Прогнозовані об’єкти для заміни** |
|  | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-370 в с. Придорожне | Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-238 в с. Повча |
|  | Реконструкція ПЛ-0.4 кВ від ТП-57 в м.Сарни | Будівництво КЛ-10 кВ від ПС "Південна" до ЗТП-890 в с.Колоденка |

Також при формуванні ІП-2018 року була допущена помилка у зазначені номера ТП-10/0,4кВ тому пропонується замінити із правильним номером ТП.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Затверджені об’єкти** | **Прогнозовані об’єкти для заміни** |
|  | Встановлення розвантажувальної КТП-10/0,4кВ від ТП-120 в с.Кам'янка | Встановлення розвантажувальної КТП-10/0,4кВ від ТП-99 в с.Кам'янка |

У зв’язку із економією коштів Товариство також пропонує включити додатково проектування 12 об’єктів реконструкції/будівництва ЕМ – 10-0,4кВ:

|  |
| --- |
| *Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-49-03 «Красносілля» між опорами №1-126*  |
| *Будівництво КЛ-10 кВ від ПЛ-10 кВ Л 66-20 до ПЛ-10кВ Л-66-08 в м.Дубно* |
| *Будівництво КЛ-10 кВ від ТП-2003 до ТП-422 в м.Дубно* |
| *Реконструкція КЛ-6 кВ ПС110/35/6 кВ ЦШК - ТП62* |
| *Будівництво ПЛ-10кВ від Л-40-04 "Княгинин" до Л-05-01 "Лисин"* |
| *Будівництво ПЛ-10кВ від Л-07-04 "Остріїв" до Л-09-01 "Городниця"* |
| *Реконструкція ПЛ 10 кВ ф.73-01 "Місто"*  |
| *Будівництво КЛ-10 кВ від ПС Радіозавод до РП-11 в м.Рівне* |
| *Будівництво КЛ-10 кВ ТП-130-ТП-296 в м.Рівне* |
| *Будівництво ПЛ-10 кВ від оп. 237 ПЛ 10кВ Л-12-08 «Жобрин» до ТП-797 в с.Мочулки* |
| *Будівництво ПЛ-10 кВ від оп. 201 ПЛ 10кВ Л-12-05 «Михалівка» до ПС 35/10 "Карпилівка"* |
| *Будівництво КЛ-10кВ від ПС35/10кВ №75 «Льонозавод» КРУН-10кВ ком№17 «Продтовари» - до ЗТП-79*  |