Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»

Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | **ЗАТВЕРДЖУЮ**ЗГІ ЕО і СКУ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В. ЧУМАК«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 р. |

**Технічна специфікація до предмета закупівлі**

 **послуг код CPV 65320000-2 по ДК 021:2015 - Експлуатація електричних установок. (Оперативно-технічне обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ для ВП ПАЕС)**

**ТСдоПЗ(п).23.0009.0223-2022**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| ПОГОДЖЕНО:ЗН ВТС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С. ХАРІЧЕВ  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 |  |
| Начальник ЕЦ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В. БАКУНЕЦЬ«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022ЗНЕЦ по ремонту\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. АМАН«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022НВЕЦ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О. МОКІЄВЕЦЬ«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 | РОЗРОБЛЕНО:Інженер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. МАРКЕВИЧ«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 |

### Зміст:

Символи скорочення та позначення. ……………………………. ст. 3

1. Повна назва послуг. …………………………………………… ст. 4

**2.** Вид послуг, належність об’єкта надання послуг до СВБ….... ст. 4

**3.** Місце надання послуг. ……………………………………….. ст. 4

**4.** Стан об’єкта надання послуг. ………………………………. ст. 4

**5.** Опис і технічні характеристики послуг. ………………….. ст. 4

**6.** Вимоги до видів (засобів) забезпечення. …………………… ст. 21

**7.** Вимоги до підрядника. …………………………………….... ст. 22

**Додатки:**

Додаток А; Інші вимоги до надання послуг. ………………………. ст. 23

Додаток Б; Перелік документів, які надаються учасником процедури

закупівлі в складі тендерної пропозиції. …………………….……….ст.25

Додаток1; Перелік електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ ВП ПАЕС, для передачі в оперативно-технічне обслуговування ……………………………………………. ст. 26

**ПЕРЕЛІК ПРИЙНЯТИХ СКОРОЧЕНЬ**

|  |  |
| --- | --- |
| **АПК УВТК** | - адміністративно-побутовий корпус управління виробничо-технологічної комплектації |
| **ВРУ** | - відкрита розподільчаа установка |
| **ВП ПАЕС** | - відокремлений підрозділ „Південноукраїнська АЕС” |
| **ЗСО**  | **-** загально станційне обладнання |
| **КЛ**  | **-** кабельна лінія електропередачі |
| **КТПЗ** | - комплектна трансформаторна підстанція зовнішня |
| **КРУЗ**  | - комплектна розподільча установка зовнішня |
| **НД**  | **-** нормативна документація |
| **ПЛ** **ПУО** | - повітряна лінія електропередачі- пункт управління освітленням |
| **РП**  | - розподільчий пристрій |
| **РЗА**  | - релейний захист автоматики |
| **ТП**  | - трансформаторна підстанція |
| **ТВП** | - трансформатор власних потреб |
| **ЦДП**  | - центральний диспетчерський пункт |

 **РШ** - розподільча шафа

**1. Повна назва послуг:**

1.1 ДК 021:2015 код 65320000-2 Експлуатація електричних установок (Оперативно-технічне обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ для ВП ПАЕС).

**2. Вид послуг, належність об’єкта виконання послуг до СВБ:**

 2.1 Оперативно-технічне обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ.

2.2 Обладнання зовнішніх мереж енергопостачання, відноситься до обладнання нормальної експлуатації, клас 4Н згідно НП 306.2.141-2008 «Загальні положення безпеки атомних станцій».

**3. Місце надання послуг:**

3.1 Місце надання послуг: м. Южноукраїнськ, Миколаївська обл.,
ВП «Південноукраїнська АЕС». Радіус розміщення електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання від Південноукраїнської АЕС – до 40 км.

**4. Стан об’єкта надання послуг:**

4.1 Електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35 кВ введено в експлуатацію до 2000 р і по теперішній час знаходиться в робочому та працездатному стані.

**5. Опис і технічні характеристики послуг:**

5.1 У рамках даної послуги виконується необхідний комплекс послуг, спрямованих на підтримання працездатності та запобігання передчасному аварійному спрацюванню елементів повітряних ліній електропередачі до 35 кВ на металевих і залізобетонних опорах; кабельних ліній електропередачі до 10 кВ; електрообладнання підстанцій 35/10кВ, 35/6кВ, 35/0,4кВ, 10/6кВ; РШ-10кВ; ТП-10/6/0,4 кВ; КТПЗ-10/6/0,4 кВ; РП-0,4 кВ; обладнання зовнішнього освітлення, що досягається оглядами, виконанням профілактичних робіт, перевірок, вимірювань, випробувань, надання послуг з заміни відпрацьованих деталей та елементів, усунення виявлених пошкоджень та дефектів на обладнанні, які виникли впродовж їх експлуатації.

5.2 Своєчасне надання послуг з оперативно-технічного обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ, забезпечує попередження пошкодження, відновлення справного стану, збільшення робочого ресурсу складових частин електрообладнання та безперебійне енергопостачання зовнішніх об’єктів ВП ПАЕС та їх споживачів.

5.3 Послуги надаються щорічно-помісячно, відповідно до планів-графіків, а також за заявками технологічних цехів.

5.4 Перелік послуг, які виконуються при технічному обслуговуванні електрообладнання підстанцій 35/10кВ, 35/6кВ, 35/0,4кВ, 10/6кВ; ТП-10/6/0,4 кВ; КТПЗ-10/6/0,4 кВ наведене в Таблиці 1.

**Таблиця 1**

| **№****п/п** | **Найменування електрообладнання** | **Кіль-сть****електро-обладн. шт./м** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Силовий трансформатор 35 кВ | 18 | -зовнішній огляд; -очищення і промивання бака, кришки, радіаторів;-перевірка течі масла, усунення течі;-перевірка стану вводів;-ревізія ПБВ;-перевірка відсутності слідів перегріву струмоведучих частин;-перевірка стану маслопокажчика;-перевірка стану маслосушильніка;-заміна силікагелю при зміні -кольору. -перевірка масло зливних кранів;-доливка оливи;-відбір оливи | 1 раз на місяць2 рази на рік1 раз на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік2 рази на рікпри потребі2 рази на рікпри потребіпри потребі |
| 2 | Вимикач масляний 35 кВ | 15 | -зовнішній огляд доступних частин вимикача без відкриття баків;-перевірка стану маслопокажчика, зливних кранів, огляд, очищення, перевірка працездатності оливи покажчика, регулювання рівня оливи;-перевірка стану приводного механізму: огляд, очищення, змащування тертьових частин, перевірка газовідводів, регулювання;-перевірка стану приводу: огляд, очищення, перевірка зазорів, положення валу приводу по відношенню до валу вимикача, регулювання;-перевірка стану вводів – огляд, очищення, перевірка стану арміровочних швів, ущільнень головки, кріплення вводів до кришок вимикача;-перевірка стану рами, заземлення вимикача: огляд, перевірка кріплення вимикача до рами. заземлення, геометричних розмірів рами;-перевірка стану контактної системи – огляд, контрольна підтяжка контактів в місцях приєднання ошиновки до вводів вимикача, перевірка ходу рухомих контактів. | 1 раз на місяць1 раз на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік2 рази на рік |
| 3 | Вимірювальний трансформатор напруги ЗНОМ-35 кВ | 19 | -зовнішній огляд трансформатора, виявлення дефектів, визначення обсягу робіт.-перевірка цілісності фундаменту, заземлюючого контуру, вертикальності установки фаз.-перевірка контактів: огляд, перевірка кріплень, очищення, змащування поверхонь.-регулювання рівня масла – доливка масла насосом (злив масла) в необхідних випадках спостереження по масло мірному склу. | 1 раз на місяць1 раз на рік2 рази на рік1 раз на рік |
| 4 | Вимірювальний трансформатор струму ТФЗМ-35 кВ | 2 | -зовнішній огляд: виявлення несправностей, течі масла, стан і ступінь забрудненості;-очищення трансформатора: очищення фарфорових ізоляторів вручну дрантям;-перевірка стану маслопокажчика: огляд, очищення, перевірка роботи, дрібний ремонт;-перевірка цілісності фундаменту, заземлюючого контуру, вертикальності установлення фаз; | 1 раз на місяць2 рази на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 5 | Роз’єднувачРЛНД-35 кВ | 48 | **-**зовнішній огляд розмикача, визначення обсягу робіт-перевірка стану контактних ножів, нерухомих контактів – огляд, очищення, зачистка оплавлень, підтяжка болтових з'єднань, змащування контактів, підшипників, поверхонь, тертьових частин , регулювання-перевірка стану ізоляторів – огляд, очищення, перевірка кріплення, цілісності швів, фарфорових ізоляторів, плавності обертання.-перевірка стану приводу, блокування – огляд, очищення передач, блок-контактів, зачистка наклепання, задирок, змащення. Підтяжка болтових з'єднань. Перевірка плавності ходу. Регулювання.-перевірка стану приводного механізму огляд, очищення, підтяжка болтових, шарнірних з'єднань, регулювання.-регулювання роз’єднувача, перевірка обмеження подовжнього переміщення ножа, плавності ходу, одночасності входження, розбіжності контактів, вимірювання і регулювання контактного тиску.- перевірка стану заземлюючого ножа огляд, очищення. змащування контактів. Регулювання**.** | 1 раз на місяць2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік2 рази на рік |
| 6 | Розрядник РВС-35 кВ | 54 | -зовнішній огляд розрядника, визначення обсягу робіт;-очищення розрядника від поверхневих забруднень, отворів для стоку води.-перевірка стану заземлення: перевірка болтових і зварних з'єднань заземлення.-перевірка цілісності фундаменту і вертикальності установлення фаз. | 1 раз на місяць2 рази на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 7 | Віддільник ВД – 35 кВ | 4 | -зовнішній огляд: виявлення дефектів, визначення обсягу робіт.-перевірка стану ізоляторів: огляд, очищення їх поверхонь, змащування підп'ятників, перевірка вільного обертання ізоляторів.-перевірка стану головних контактних ножів – зняття кожухів, очистка ножів, ламелей від грязі оплавлений, змазка, регулювання-перевірка стану приводного механізму, підшипників передач: очищення тяги, важелів, змащування шарнірних з'єднань, підшипників.-перевірка стану приводу: огляд, очищення, змащування тертьових частин, регулювання-перевірка стану заземлюючих ножів, приводу – очищення ножів, шестерні приводу, змащування , регулювання. | 1 раз на місяць2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 8 | Короткозамикач КЗ – 35 кВ | 4 | -зовнішній огляд: виявлення дефектів, визначення обсягу робіт- перевірка стану ізоляторів, огляд, очищення їх поверхонь-перевірка стану контакту, огляд, очищення контакту, ламелей, змащення.-перевірка стану ножа – огляд, очистка, змащування підшипників, регулювання;-перевірка стану приводу: огляд, очищення, змащування тертьових частин, регулювання | 1 раз на місяць2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 9 | Система шинВРУ-35 кВ | 329 | -зовнішній огляд: перевірка ступінь нагрівання, виявлення дефектів, визначення обсягу робіт.-перевірка стану ізоляції шин: огляд ізоляторів, відбракування тих, що прийшли в непридатність, очищення, заміна непридатних.-перевірка стану елементів шин: перевірка на відсутність тріщин, шаруватості, вм'ятин, вигинів. Усунення дефектів-перевірка стану заземлення: перевірка цілісності зварних з'єднань, виправлення дефектів. Фарбування масляною фарбою пензлем один раз. | 1 раз на місяць2 рази на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 10 | Вимикач масляний 10 кВ, | 106 | -зовнішній огляд, перевірка стану контактів в місцях приєднання ошиновці-перевірка стану маслопокажчика, маслоспускних пробок: огляд, очищення, перевірка притирання пробок, роботи маслопокажчика, регулювання рівня оливи.-перевірка стану опорних і прохідних ізоляторів: огляд, очищення, перевірка арміровочних швів, кріплення ізоляторів.-перевірка стану приводного механізму: огляд, очищення, змащування тертьових частин, перевірка буферного пристрою. регулювання.-перевірка стану приводу: огляд, очищення, змащування тертьових частин, дрібний ремонт, при необхідності заміна дефектних деталей. Регулювання-відновлення забарвлення фаз, диспетчерських найменувань | 1 раз на 6 місяців1 раз на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік |
| 11 | Силовий трансформатор10/6 кВ | 69 | -зовнішній огляд; -очищення і промивання бака, кришки, радіаторів;-перевірка течі масла, усунення течі;-перевірка стану вводів;-ревізія ПБВ;-перевірка відсутності слідів перегріву струмопровідних частин;-перевірка стану маслопокажчика;-перевірка стану маслосушильника;-заміна силікагелю при зміні кольору. -перевірка масло зливних кранів;-доливка масла;-відбір масла- вимірювання опору ізоляції обмоток | 1 раз на 6 місяців1 раз на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рікпри потребі1 раз на рікпри потребіпри потребі1 раз на рік |
| 12 | Вимірювальний трансформатор напруги НТМІ-10кВ | 25 | -зовнішній огляд трансформатора, виявлення дефектів, визначення обсягу робіт.-перевірка контактів: огляд, перевірка кріплень, очищення, змащування поверхонь.-перевірка стану ущільнень огляд на відсутність течі масла, обтягування болтових з'єднань. | 1 раз на 6 місяців2 рази на рік2 рази на рік |
| 13 | Вимірювальний трансформатор струму до 20 кВ | 42 | -зовнішній огляд - виявлення несправностей, течі масла, стану і ступенів забрудненості-перевірка обмотки трансформатора на обрив і з'єднання з корпусом мегомметром-перевірка стану контактів - огляд, перевірка кріплень, очищення, змащування поверхонь. | 1 раз на 6 місяців1 раз на рік2 рази на рік |
| 14 | Система шинРП-10/6 /0,4кВ | 5695 | **-**зовнішній огляд: перевірка ступінь нагрівання, виявлення дефектів, визначення обсягу робіт.-перевірка стану ізоляції шин: огляд ізоляторів, ось бракування тих, що прийшли в непридатність, очищення, заміна непридатних.-перевірка стану елементів шин: перевірка на відсутність тріщин, шаруватості, вм'ятин, вигинів. Усунення дефектів-перевірка стану заземлення: перевірка цілісності зварних з'єднань, виправлення дефектів. Фарбування масляною фарбою кистю один раз. | 1 раз на 6 місяців2 рази на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 15 | Вимикач вакуумний ВР2-10 кВ | 3 | -викочування вимикача. Зовнішній огляд вимикача і очищення його зовнішніх і ізоляційних частин-візуальна перевірка цілісності ізоляційних деталей вимикача-зовнішній огляд контактних з'єднань і їх протяжка-перевірка справності лічильника-перевірка справного стану блокувальних пристроїв вимикача-перевірка справного стану механізму ручного відключення вимикача-перевірка роботи вимикача в циклі "ВО"-вкочування вимикача в комірку | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 16 | Вимикач навантаженняВН-16, ВН-17: | 68 | -зовнішній огляд, зачистка, змащування контактних поверхонь.-перевірка стану приводу: підтяжка болтових з'єднань, змащування, регулювання, перевірка роботи  | 2 рази на рік2 рази на рік |
| 17 | Розрядник РВО, РВС, РВП-10,6 кВ: | 137 | -зовнішній огляд розрядника, виявлення дефектів, визначення об'єму робіт-очищення розрядника від поверхневих забруднень, отворів для стоку води.-перевірка стану заземлення: перевірка болтових і зварних з'єднань заземлення | 1 раз на 6 місяців2 рази на рік1 раз на рік |
| 18 | Автоматичний вимикач серії А3100 | 37 | -розбирання-огляд, внутрішнє очищення-складання | 2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 19 | Автоматичний вимикач серії А3700 | 46 | -розбирання-огляд, очищення, перевірка зусилля натиснення, провалу контактів, вимірювання товщини металокерамічного шару контактів-складання | 2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 20 | Автоматичний вимикач серії ВА55, | 18 | -розкриття, огляд, зовнішнє очищення-знімання дугогасильних камер, огляд, внутрішнє очищення, складання-закриття | 2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 21 | Автоматичний вимикач серії АП-50 | 105 | -розбирання-огляд, протирання деталей. очищення контактів і дугогасильних камер, змащування -складання, регулювання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 22 | Автоматичний вимикач серії АЕ | 14 | -розбирання-огляд, очищення, регуляція зусилля натиснення, розміру розхилу і прилягання контактів, встановлення дугогасильних камер, рукоятки механізму включення і кришки вимикача, змазування-складання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 23 | Автоматичний вимикач серії АВМ | 52 | -зовнішній огляд-очищення вимикача | 2 рази на рік2 рази на рік |
| 24 | Магнітний пускач серії ПМА, ПАЇ, ПМЛ, ПМЕ: | 36 | -технічне обслуговування: внутрішній і зовнішній огляд, очищення від бруду і напливів контактів, перевірка нагріву елементів контактів, перевірка справності котушки. | 2 рази на рік |
| 25 | Роз 'єднувач-РЛНД-10 кВ: | 44 | -зовнішній огляд розмикання, визначення об'єму робіт-перевірка стану контактних ножів, нерухомих контактів – огляд, очищення, зачистка оплавлень, підтяжка болтових з'єднань,змащування контактів, підшипників, поверхонь,тертьових частин , регулювання-перевірка стану ізоляторів – огляд, очищення, перевірка кріплення, цілостністіі швів, фарфорових ізоляторів, плавності обертання.-перевірка стану приводу, блокування – огляд, очищення передач, блок-контактів, зачистка на клепання, задирок, змащення. Підтяжка болтових з'єднань. Перевірка плавності ходу. Регулювання;-перевірка стану приводного механізму огляд, очищення, підтяжка болтових, шарнірних з'єднань, регулювання | 1 раз на 6 місяців1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 26 | Шийній роз'єднувач-РВ-10 кВ: | 25 | -зовнішній огляд роз'єднувача-перевірка стану струмоведучих частин: огляд, очищення, вирівнювання ножів, змащення, при необхідності заміна пружин.-перевірка стану ізоляторів - огляд, очищення, усунення дефектів-перевірка стану ізолюючої тяги – огляд, очищення, перевірка цілостності.-регулювання роз'єднувач, перевірка плавності ходу рухомих контактів, перевірка, регулювання тиску в місці контакту головних ножів | 1 раз на 6 місяців.1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 27 | Рубильник | 163 | -технічне обслуговування: внутрішній і зовнішній огляд, очищення від грязі і напливів контактів, перевірка нагріву елементів контактів, регулювання одночасності включення і відключення ножів  | 2 рази на рік |
| 28 | ЗапобіжникПК-10.ПН-2 | 56 | -заміна запобіжника | при потребі |
| 29 | Понижуючий трансформатор | 5 | -відключення струмоведучих частин, розбирання схеми-зняття захисної кришки-перевірка стану контактних з'єднань -установка захисної кришки-вимірювання опору ізоляції, складання схеми, підключення струмоведучих частин, перевірка на працездатність | 1 раз на рік |
| 30 | Електроустановлювальна арматура (Застосовувати тільки при заміні арматури) |  | -відключення струмоведучих частин, розбирання схеми-знімання кришки-перевірка місць підключення- установлення кришки.-складання схеми, підключення струмоведучих частин, перевірка на працездатність. | при потребі |
| 31 | Будівлі, споруди, територія ВРУ-35 кВ, КРПЗ-10 кВ, РП-0,4-10 кВ | 41 | -зовнішній огляд ТП, КТПЗ-усунення дефектів корпусу КТПЗ, дефектів будівлі ТП огорожі .-заміна ламп освітлення-викошування трави, прибирання снігу.- відновлення номерних знаків, плакатів, диспетчерських написів і нанесення фарбою фазування | 1 раз на 6 місяцівпри потребіпри потребіпри потребіпри потребі |
| 32 | Зовнішнє та внутрішнє освітлення |  | -заміна ламп | при потребі |

5.5 Перелік послуг, які виконуються при оперативне - технічному обслуговуванні електрообладнання ПЛ напругою 35 кВ на металевих та залізобетонних опорах наведено у Таблиці 2.

**Таблиця 2.**

| **№****п/п** | **Диспетчерське найменування повітряної лінії**  | **Протяжність ПЛ,** **км** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПЛ-35 кВ "Жилпоселок-1,2", (мова оригіналу)у тому числі:на з/б опорахна металевих опорах  | **15**8,706,29 | - періодичні огляди в денний час- нічні огляди- позачерговий огляд-вирубування окремих дерев, обрізаннягілок. Вивезення дерев’яного сміття- відновлення плакатів, знаків на окремих опорах- перевірка відстаней від проводів до поверхні землі та різних об’єктів, до споруд, які перетинаються.- перевірка положення опор -перевірка стану проводів, грозозахисних тросів і контактних з’єднань.-перевірка стану заземлювальних пристроїв на опорах ПЛ-вибірковий вимір опору заземлювальних пристроїв залізобетонних і металевих опор у населеній місцевості- перевірка стану ізоляторів.

|  |  |
| --- | --- |
| - заміна та встановлення окремих |  |
| елементів ПЛ, випрямлення окремих |
| опор, заміна трубчастих розрядників, |
| підтягування болтових з'єднань. |

 | 1 раз на квартал2 рази на рік2 рази на рікза необхідностіза необхідностіза необхідностіпід час оглядівпід час оглядів під час оглядів не рідше одного разу на 6 роківпід час оглядівза необхідності |
| 2 | ПЛ-35 кВ "ЮБК" ,(мова оригіналу)у тому числі:на з/б опорахна металевих опорах  | **15**10,594,40 |
| 3 | ПЛ-35 кВ "Александровка",(мова оригіналу)у тому числі:на з/б опорахна металевих опорах  | **13,1**10,03,09 |
| 4 | ПЛ-35 кВ "Гидрокомплекс-1,2",(мова оригіналу)у тому числі:на з/б опорахна металевих опорах  | **7,8**4,053,75 |
| 5 | ПЛ-35 кВ "Восточная-1,2", (мова оригіналу)у тому числі:на з/б опорахна металевих опорах  | **24,4**7,2617,14 |

5.6 Перелік послуг, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні електрообладнання ПЛ напругою 10 кВ на залізобетонних опорах наведено у Таблиці 3.

**Таблиця 3.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диспетчерське найменування повітряної лінії**  | **Протяжність ПЛ,** **км** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| 1 | ПЛ-10 кВ «НПТ-1,2» (мова оригіналу) (з кабельними виходами і заходами на підстанції)  | 1,8 | -періодичний огляд по всій довжині -позачергові огляди-вимірювання опору заземлення опор-відновлення плакатів або номерного знаку-перевірка відстані від проводів до поверхні землі і різних об’єктів інженерних споруд в місцях наближення і перетину.-вирубування окремих дерев, що загрожують падінням на ПЛ, обрізання крони на окремих деревах .-вирубування кущів в охоронній зоні ПЛ, обрізання гілок.-перевірка стану залізобетонних опорах елементів, залізобетонних приставок-перевірка стану ізоляції і заміна окремих пошкоджених ізоляторів-візуальний огляд стану ОПН-візуальний огляд стану розрядників-перевірка комутаційної апаратури ПЛ | 2 рази на рік2 рази на рік1 раз на 12 роківза результатами оглядупри потребіза результатами оглядуза результатами оглядуу відповідності з нормами і кожен раз перед підніманням на опору або заміною деталейпри потребі1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік. |
| 2 | ПЛ-10 кВ «Очисные-1» (мова оригіналу) (з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 4,8 | -//- | -//- |
| 3 | ПЛ-10 кВ «Очисные-2» (мова оригіналу)(з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 4,8 | -//- | -//- |
| 4 | ПЛ-10 кВ «Биопруд-1» (мова оригіналу)(з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 2,65 | -//- | -//- |
| 5 | ПЛ-10 кВ «Биопруд-2» (мова оригіналу)(з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 2,65 | -//- | -//- |
| 6 | ПЛ-10 кВ «УПТК» » (мова оригіналу)(з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 1,04 | -//- | -//- |
| 7 | ПЛ-10 кВ «ОСХ-1» (мова оригіналу)(з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 4,78 | -//- | -//- |
| 8 | ПЛ-10 кВ «ОСХ-2» (мова оригіналу) (з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 2,64 | -//- | -//- |
| 9 | ПЛ-10 кВ «ВОС-1» (мова оригіналу) (з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 0,5 | -//- | -//- |
| 10 | ПЛ-10 кВ «ВОС-2» (мова оригіналу) (з кабельними виходами і заходами на підстанції) | 1,15 | -//- | -//- |
| 11 | ПЛ-10 кВ «ВОС-3» (мова оригіналу)(с кабельными выходами и заходами на підстанції) | 1,15 | -//- | -//- |
| 12 | ПЛ-10 кВ від ПС 35/10 кВ «Восточная» «Фидер-3» ((мова оригіналу) | 3,7 | -//- | -//- |
| 13 | ПЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Восточная» «Фидер-18» (мова оригіналу) | 4,52 | -//- | -//- |

5.7 Перелік послуг, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні електрообладнання КЛ напругою 10 кВ наведено у Таблиці 4.

**Таблиця 4.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диспетчерське найменування кабельної лінії** | **Протяж-ність ПЛ,****км** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| 1 | КЛ-10 кВ к КТПЗ-67 | 1,05 | -плановий обхід і огляд траси кабелів, прокладених в землі-визначення місць пошкодження кабельних ліній | 1 раз на 3 місяціпісля вимкнення ліній пристроями РЗА і після профілактичних випробувань |
| 2 | КЛ-10 кВ Д2205-ДШР1, Д2206-ДШР2 | 0,136 | -//- | -//- |
| 3 | КЛ-10 кВ ДВ02-Д5903, ДВ17-Д5904 | 1,720 | -//- | -//- |
| 4 | КЛ-10 кВ Д1801-Д7007, Д1802-Д7002 | 0,90,9 | -//- | -//- |
| 5 | КЛ-10 кВ від ПЛ-10 кВ «ОСХ-1,2» (мова оригіналу) оп.2а до КТПЗ-97 | 0,46 | -//- | -//- |
| 6 | КЛ-10 кВ Д2303-ДШР1, Д2302-ДШР-2 | 0,278 | -//- | -//- |
| 7 | КЛ-10 кВ ДР18-Д63 и КЛ-0,4 кВ що відходять від КТПЗ-63 | 1,10,65 | -//- | -//- |
| 8 | КЛ-10 кВ ДР11 - Д5401 ДР 12 - Д5402 | 0,15 | -//- | -//- |
| 9 | КЛ-0,4 кВ що відходять від ТП-22 | 0,329 | -//- | -//- |
| 10 | КЛ-0,4 кВ живлюча живить АБК УВТК | 1,26 | -//- | -//- |
| 11 | КЛ-0,4 кВ що відходять від ТП-59 | 0,041 | -//- | -//- |
| 12 | КЛ-0,4 кВ от ПС 35/0,4 кВ «НП ХВО» (мова оригіналу) до метеостанції | 0,64 | -//- | -//- |
| 13 | КЛ-0,4 кВ що відходять від ТП-23 | 0,278 | -//- | -//- |
| 14 | КЛ-0,4 кВ що відходять від ТП-18 | 0,6 | -//- | -//- |
| 15 | КЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ «Резервная» (мова оригіналу)до КТПЗ-113 | 0,15 | -//- | -//- |

5.8 Перелік послуг, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні електрообладнання внутрішніх мереж 0,4 кВ наведено у Таблиці 5.

**Таблиця 5.**

| **П.н** | **Найменування електрообладнання** | **Кількість.****одиниць, шт.** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Автоматичний вимикач серії 3120 | 474 | -розбирання-огляд, внутрішнє очищення-складання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 2 | Автоматичний вимикач серії А3720 | 111 | -розбирання-огляд, очищення, перевірка зусилля натиснення, провалу контактів, вимірювання товщини металокерамічного шару контактів-складання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 3 | Автоматичний вимикач АП - 50 | 97 | -розбирання-огляд; протирання деталей, очищення контактів та дугогасильних камер; змащення -складання, регулювання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 4 | Автоматичний вимикач серії АЕ1031 | 563 | -розбирання-огляд, очищення; регулювання зусилля натискання, розміру розхилу і прилягання контактів; установлення дугогасильних камер, рукоятки механізму включення та кришки вимикача; змащення-складання | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 5 | Магнітний пускач серії ПМА, ПАЇ, ПМЛ, ПМЕ: | 193 | -внутрішній і зовнішній огляд, очищення від брудуі і напливів контактів, перевірка нагріву елементів контактів, перевірка справності котушки. | 1 раз на рік |
| 6 | Рубильник | 60 | -внутрішній і зовнішній огляд, очищення від грязі і напливів контактів, перевірка нагріву елементів контактів, регулювання одночасності включення і відключення ножів  | 1 раз на рік |
| 7 | Електродвигун 6 кВ типу СДН-16-74-6У7 | 4 | -знімання передніх і задніх торцевих щитів із щітковим апаратом-відновлення контактної поверхні контактних кілець-ремонт щітки-контактного пристрою-перевірка стану різьблення в місцях кріплення-ревізія кріплення | 1 раз на місяць2 рази на рік2 рази на рік1 раз на місяць1 раз на місяць |
| 8 | Електродвигуни потужністю 0,37 – 22кВт (n = 1000об/хв) | 130 | -очищення корпусу від забруднень-перевірка стану підшипників і підшипникових вузлів-заміна мостила в підшипниках-перевірка стану кріплення-перевірка стану крильчатки і кожуха електродвигуна-перевірка стану виводів електродвигуна | 2 рази на рік2 рази на рік1 раз на рік2 рази на рік2 рази на рік2 рази на рік |
| 9 | Понижуючий трансформатор ТЗВ-40/0,4: | 4 | -відключення струмоведучих частин, розбирання схеми-знімання захисного кожуха-перевірка стану контактних з'єднань, накладення ізоляції-установлення захисного кожуха -вимірювання опору ізоляції, складання схеми, підключення струмоведучих частин, перевірка на працездатність | 1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік1 раз на рік |
| 10 | Електромагнітний контактор серії КТ | 5 | -внутрішній і зовнішній огляд, очищення від бруду і напливів контактів, перевірка нагріву контактів, перевірка справності котушки  | 1 раз на рік |
| 11 | Світильники з лампи освітлення :ДРЛ-125ДРЛ-250ДРЛ-400 |  | -заміна ламп освітлення | при потребі |

5.9 Перелік послуг, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні електрообладнання зовнішнього освітлення об'єктів ВП ПАЕС наведено у Таблиці 6.

**Таблиця 6.**

| **№****п/п** | **Найменування електрообладнання** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Зовнішнє освітлення СК «Олімп»:кількість опор – 37 шт.;тип опор: кобра-16 шт.; торшер - 21; кілікість світил. - 37 шт.; лампа ДНАТ-150 – 16 шт.;лампа РКУ-125 – 21 шт. | -огляд устаткування ПУО-заміна: дефектних елементів в ПУО-огляд траси КЛ напругою до 10 кВ, прокладених в землі-заміна ламп -заміна дефектних елементів в опорах і світильниках. | 2 рази на рікпри потребі1 раз на кварталпри потребіпри потребі |
| 2 | Зовнішнє освітлення ПК «Енергетик»:кількість опор – 23 шт.;тип опор - 4-х рижковий торшер ; кількість світил. - 92 шт.; лампа ДНАТ-150 – 12 шт.;лампа РКУ-125 – 80 шт. |
| 3 | Зовнішнє освітлення ІЦ «Імпульс»:кількість опор – 13 шт.;тип опор - 2-х рижковий торшер ; кількість світил. - 26 шт.; лампа РКУ-125 – 26 шт. |
| 4 | Зовнішнє освітлення під’їзній дорогі до АЕС:кількість опор – 40 шт.;тип опор - кобра 2 рож. 8 шт.; кількість світильників - 47 шт.; лампа ДНАТ-250– 47 шт. |
| 5 | Зовнішнє освітлення «Стелла» (мова оригіналу):кількість опор – 40 шт.;тип опор - торшер 9 шт. кількість світил. - 9 штлампа ДНАТ - 150 – 9 шт.;ПУО-63 – 1 шт.; |
| 6 | Ташлицьке водосховище та гідровузол:кількість опор – 54 шт.;тип опор – кобра-54 шт. ; кількість світил. - 54 шт.; лампа ДНАТ-250 – 48 шт.;лампа ДНАТ-150 – 6 шт. | -огляд устаткування ПУО-заміна дефектних елементів в ПУО-огляд траси КЛ напругою до 10 кВ, прокладених в землі-заміна ламп -заміна дефектних елементів в опорах і світильниках. | 2 рази на рікпри потребі1 раз на кварталпри потребіпри потребі |
| 7 | Профілакторії ОРК «Іскра»:кількість опор – 78 шт.;тип опор - однорожк. кобра -40 шт.; торшер 36 шт.;  кількість світил. - 82 шт.; лампа ДНАТ-150 – 46 шт.;лампа РКУ-125 – 36 шт.ПУО ОРК «Іскра» - 1шт. |
| 8 | Профілакторії «Іскра» ФОК:кількість опор – 61 шт.;тип опор - однорожк. кобра -7 шт.; енергосбереж. на 15 Вт - 54 шт.;  кількість світил. - 61 шт.; лампа ДНАТ-250 – 7 шт.;лампа енергосбереж. – 54 шт.ПУО ФОК – 1 шт. |

5.10 Перелік послуг, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні пристроїв релейного захисту та автоматики наведено у Таблиці 7.

**Таблиця 7.**

| **П.н** | **Назва послуги** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Релейній захист і автоматика силових двообмоточних трансформаторів 110 кВ |  1 раз на рік |
| 2 | Схема РЗА секційного вимикача 35 кВ | 1 раз на рік |
| 3 | Ящик затисків трансформаторів напруги 35 кВ | 1 раз на рік |
| 4 | Шафа автоматики обдування ШО-2 | 1 раз на рік |
| 5 | Шафа трансформатора напруги 10 кВ | 1 раз на рік |
| 6 | Схема управління вимикача 6, 10 кВ | 1 раз на рік |
| 7 | Релейний захист і автоматика ЛЕП-10, 6кВ з реле тип РТВ | 1 раз на рік |
| 8 | Релейний захист і автоматика ЛЕП-10, 6кВ з реле тип РТВ і РТМ | 1 раз на рік |
| 9 | Релейний захист і автоматика ЛЕП-10, 6кВ з реле тип РТМ і РТ-80 | 1 раз на рік |
| 10 | Релейний захист і автоматика ЛЕП-10, 6кВ з реле тип РТ-40 і РВМ-12 | 1 раз на рік |
| 11 | Максимальний струмовий захист секцій шин 6-10 кВ (шафа вимикача введення 6-10 кВ) | 1 раз на рік |
| 12 | Схема РЗА секційного вимикача 6, 10 кВ | 1 раз на рік |
| 13 | Перевірка трансформаторів напруги і їх вторинних ланцюгів до 20кВ | 1 раз на рік |
| 14 | Перевірка трансформаторів напруги і їх вторинних ланцюгів понад 20 кВ | 1 раз на рік |
| 15 | Схема центральної сигналізації для підстанцій 110 кВ з числом приєднань більше 5-ти | 1 раз на рік |
| 16 | Комплектний пристрій автоматичного включення резерву АВР-10 | 1 раз на рік |
| 17 | Пристрій автоматичного включення резервного живлення приєднань 0,4-6 кВ | 1 раз на рік |
| 18 | Пристрій дугового захисту | 1 раз на рік |
| 19 | Комплект струмового захисту від однофазних замикань на «землю» ЗЗП-1 | 1 раз на рік |
| 20 | Проміжні трансформатори струму ТК-20, Тр-0,66 | 1 раз на рік |
| 21 | Вимірювальний трансформатор струму в установках до 20 кВ | 1 раз на рік |
| 22 | Зарядний пристрій і блоки конденсаторів  | 1 раз на рік |
| 23 | Стабілізатори напруги серії З | 1 раз на рік |
| 24 | Автоматичні вимикачі серії АП-50, АЄ-20 | 1 раз на рік |
| 25 | Автоматичні вимикачі серії А3100 | 1 раз на рік |
| 26 | Схема управління автоматичними вимикачами серії А3100 | 1 раз на рік |
| 27 | Автоматичні вимикачі серії А3700, «Електрон» | 1 раз на рік |
| 28 | Схема управління автоматичними вимикачами серії А3700, «Електрон» | 1 раз на рік |
| 29 | Автоматичні вимикачі серії АВМ, АВ | 1 раз на рік |
| 30 | Схема управління автоматичними вимикачами серії АВМ, АВ | 1 раз на рік |
| 31 | Реле газове BF-80/Q | 1 раз на рік |
| 32 | Перевірка пристрою контролю рівня напруги змінного або постійного струму. | 1 раз на рік |
| 33 | Перевірка пристрою підігріву вимикача | 1 раз на рік |
| 34 | Зняття і аналіз векторних діаграм | 1 раз на рік |
| 35 | Перевірка сигналізації ПС | 1 раз на рік |

5.11 Перелік профілактичних вимірювань, які виконуються при оперативно-технічному обслуговуванні наведене у Таблиці 8.

**Таблиця 8.**

| **П.н** | **Найменування профілактичних вимірювань** | **Термін надання** |
| --- | --- | --- |
| 1 |  Вимірювання опору ізоляціі обмоток силових трифазних двообмоточних трансформаторів на напругу 3/20/35кВ. | 1 раз на 3 роки |
| 2 |  Вимірювання опору ізоляціі опорних ізоляторів на напругу 6/10/35кВ. | 1 раз на 8 років |
| 3 |  Вимірювання опору розтікання тока заземлювача до 20м. | 1 раз на 12 років |
| 4 |  Перевірка з’єднань заземлювачів з заземлювальними елементами. | 1 раз на 12 років |
| 5 |  Вимірювання опору ізоляції вентильних розрядників на напругу 6/10/35кВ. | 1 раз на 3 роки |
| 6 |  Вимірювання повного опору петлі «Ф-0» до 1000 В. | 1 раз на 6 років |
| 7 |  Вимірювання опору ізоляції (апарати, вторинні ланцюги і електропроводка на напругу до 1000 В). | 1 раз на 1 рік |
| 8 |  Вимірювання опору ізоляції (апарати, вторинні ланцюги і електропроводка на напругу до 1000 В). | 1 раз на 3 роки |
| 9 |  Вимірювання опору ізоляції вакуумних вимикачів на напругу 6/10/35кВ. | 1 раз на 5 років |
| 10 |  Вимірювання опору ізоляції масляних вимикачів на напругу 6/10/35кВ. | 1 раз на 6 років |

**6. ВИМОГИ ДО ВИДІВ (ЗАСОБІВ) ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ:**

* 1. Підрядник повинен мати та забезпечити наявність:
* наявність засобів індивідуального захисту, спец. одягу, спец. взуття, захисних касок;
* наявність достатньої кількості інвентарю та інструменту, для надання послуг;
* наявність будівельних машин і механізмів. спеціального оснащення тощо, або наявність договору оренди;
* наявність технологічного устаткування і пристосувань, лабораторних приладів та інструментів.

6.2 Підрядник повинен мати передбачені законодавством дозволи на надання послуг, повинен забезпечити відповідність кваліфікації свого персоналу виконуваним роботам згідно з Правил охорони праці НПАОП 40.1-1.01-97 «Правила безпечної експлуатації електроустановок», НПАОП 40.1-1.07-01 «Правила безпечної експлуатації електрозахисних засобів»; НПАОП 0.00-1.71-13 «Правила охорони праці під час роботи з інструментами та пристроями», НПАОП 0.00-1.80-18 « Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання; ПТЕ (ГКД 34.20.507-2003 у редакції 2019 р.) та вимог правил пожежної безпеки в зоні діючих електроустановок.

**7. ВИМОГИ ДО ПІДРЯДНИКА:**

7.1 Наявність досвіду з надання послуг по оперативно-технічному обслуговуванню електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ.

7.2 Відповідність середнього розряду персоналу - середньому розряду виконуваних робіт.

7.3 Атестація у повному обсязі персоналу – керівників та робітників.

7.4 Наявність достатньої кількості персоналу, зокрема:

* стропальників;
* персоналу що виконує роботи на висоті;
* персоналу підготовленого для виконання робіт в зоні дії високої напруги.

7.5 Дотримання культури безпеки та системи якості.

7.6 Враховуючи вимоги Закону України «Про публічні закупівлі», Виконавець повинен застосувати заходи із захисту довкілля у випадках та порядку, передбаченому діючим законодавством.

7.7 Підрядник відповідає за повноту та якість наданих послуг.

7.8 Підрядник повинен мати та забезпечити наявність:

* наявність засобів індивідуального захисту, спец. одягу, спец. взуття, захисних касок;
* наявність достатньої кількості інвентарю та інструменту, для надання послуг;
* наявність будівельних машин і механізмів. спеціального оснащення тощо, або наявність договору оренди;
* наявність технологічного устаткування і пристосувань, лабораторних приладів та інструментів.

7.9 Підрядник повинен мати передбачені законодавством дозволи на надання послуг, повинен забезпечити відповідність кваліфікації свого персоналу виконуваним роботам згідно з Правил охорони праці НПАОП 40.1-1.01-97 «Правила безпечної експлуатації електроустановок», НПАОП 40.1-1.07-01 «Правила безпечної експлуатації електрозахисних засобів»; НПАОП 0.00-1.71-13 «Правила охорони праці під час роботи з інструментами та пристроями», НПАОП 0.00-1.80-18 « Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання; ПТЕ (ГКД 34.20.507-2003 у редакції 2019 р.) та вимог правил пожежної безпеки в зоні діючих електроустановок.

7.10 Якість надання послуг повинна відповідати вимогам НТД.

 **Додаток А**

**ІНШІ ВИМОГИ ДО НАДАННЯ ПОСЛУГ**

**А.1 Підстава для виконання послуг:**

* Вимоги ГКД 34.20.507-2003 Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила затверджено наказом Міністерства палива та енергетики України 13 червня 2003 року № 296 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 21.06.2019 року № 271).
* Вимоги ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування і ремонту устаткування будівель і споруд електростанцій і мереж» (у редакції Наказу Мінпаливоенерго України від 15.03.2019 р. № 124).

**А.2 Перелік нормативних посилань:**

А.2.1 Перелік документів, які необхідно використовувати під час виконання робіт з надання послуг:

Послуги з робіт повинні проводитись з урахуванням вимог наступних документів: (правил, норм і стандартів тих, що діють в атомній енергетиці):

* ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила», у редакції 2019 року;
* НП 306.2.141-2008 «Загальні положення безпеки атомних станцій»;
* НП 306.1.182-2012 «Вимоги до системи управління діяльністю експлуатуючої організації (оператора)»;
* НПАОП 0.00-1.71-13 «Правила охорони праці під час роботи з інструментом та пристроями»;
* «Мовою оригіналу» СОУ НАЕК 033:2012 Техническое обслуживание и ремонт. Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных электростанций», надалі по тексту - «Правила СОУ НАЕК 033:2012».
* ГКД 34.20.507-2003 Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила.
* Б/О 171 Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів ( в новій редакції 2012 р).
* НПАОП 40.1-1.01-97 Правила безпечної експлуатації електроустановок.
* ГКД 34.20.661-2003 Правила організації технічного обслуговування й ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій і мереж. (у редакції наказу МЕВ від 15.03.2019 № 124).
* Правила улаштування електроустановок. МЕВПУ (в редакції 2017 р.).
* СОУ-Н ЕЕ 20.304-2007 Норми випробування електрообладнання.
* СОУ-Н ЕЕ 20.304:2009 Норми випробування силових кабельних ліній до 500.
* СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007 Повітряні лінії електропередачі 35кВ і вище.
* Інструкція з експлуатації.СОУ-Н МПЕ 40.1.20.509:2005 Експлуатація силових кабельних ліній напругою до 35кВ. Інструкція.
* СОУ 40.1.-21677681-07:2009 Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації.
* ГКД 34.35.603-95 Правила технічного обслуговування пристроїв релейного захисту й електроавтоматики електричних мереж 0,4-35кВ.
* Б/О 648 Правила виконання оперативних перемикань в електроустановках» (МЕВПУ. 2018 р.) .
* Правила охорони електричних мереж», затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.1997р. №209.
* НАПБ А.01.001-2014 Правила пожежної безпеки в Україні.
* НАПБ В 01.034-2018/111 Правила пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах і в організаціях енергетичної галузі України.
* НПАОП 40.1-1.07-01 Правила експлуатації електрозахисних засобів.

**А.3 Порядок контролю та приймання послуг:**

А.3.1 Під час виконання послуг необхідно застосовувати нормативні документи, правила, норми, положення, вказівки, типові матеріали, технологічні карти тощо, затверджені в чинному порядку.

А.3.2 Приймання виконаних послуг:

* Перелік звітної ремонтної документації визначає Замовник.
* Приймання з ремонту обладнання здійснюється робочою комісією, призначеною розпорядчим документом по ВП ПАЕС.
* Підрядник несе відповідальність за якість виконаних послуг з капітального ремонту обладнання відповідно до умов, визначених у договорі.

A3.3 Під час виконання послуг необхідно застосовувати нормативні документи, правила, норми, положення, вказівки, типові матеріали, технологічні карти тощо, затверджені в чинному порядку.

А.3.4 По закінченні виконання послуг оформлюється документація про проведення послуг з оперативно-технічного обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ (акт здачі-приймання виконаних робіт, протоколи високовольтних вимірювань електричних параметрів електрообладнання) визначених договором та документи, що підтверджують факт виконання послуг.

А.3.5 Орієнтовні строки виконання послуг з оперативно-технічного обслуговування електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання - 29.02.24 року.

**ДОДАТОК Б**

**ПЕРЕЛІК ДОКУМЕНТІВ, ЯКІ НАДАЮТЬСЯ УЧАСНИКОМ ПРОЦЕДУРИ**

**ЗАКУПІВЛІ В СКЛАДІ ТЕНДЕРНОЇ ПРОПОЗИЦІЇ**

**Б.1** Копія «Рішення про затвердження постачальника ДП «НАЕК «Енергоатом»»

**Додаток 1 до технічної специфікації**

**ПЕРЕЛІК**

електрообладнання мереж зовнішнього енергопостачання до 35кВ ВП ПАЕС

 для передачі в оперативно-технічне обслуговування.

| П.н | Інвентарн. номер | Найменування електрообладнання | Закріплена запідрозділом |
| --- | --- | --- | --- |
| **Повітряні лінії електропередачі 35кВ**  |
| 1 | 10302259 | ПЛ-35кВ "Жилпоселок-1,2" оп.1-оп.49 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 2 | 10302250 | ПЛ-35кВ "Жилпоселок-1,2" оп.50-оп.101 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 3 | 10302249 | ПЛ-35кВ "Гидрокомплекс-1,2" оп.1-оп.40(мова оригіналу) | ЕЦ |
| 4 | 10302326 | Захід ПЛ-35кВ"Гидрокомплекс-1,2" на ПС 35/6кВ"Промбаза" оп.21/1-оп.21/6 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 5 | 10302252 | ПЛ-35кВ "Александровка" оп.1-оп.71 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 6 | 10302253 | ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" оп.1-оп.44 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 7 | 10302256 | ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" оп.44-оп.114 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 8 | 10302254 | ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" оп.114-оп.164 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 9 | 10302328 | Захід ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" на ПС 35/10кВ "Алексеевка" оп.164-оп.165 (мова оригіналу) | ЦТПК |
| 10 | 10302255 | ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" оп.166-оп.182 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 11 | 10302327 | Захід ПЛ-35кВ "Восточная-1,2" на ПС 35/6кВ "Водозабор" оп.182-оп.185 (мова оригіналу) | ЦТПК |
| 12 | 10302257 | ПЛ-35кВ "ЮБК" оп.1-оп.70 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 13 | 10302258 | ПЛ-35кВ "ЮБК" оп.70-оп.80 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 14 | 10302329 | Захід ПЛ-35кВ "ЮБК" на ПС 35/10кВ "ЮБК" оп.80-оп.82 (мова оригіналу) | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **Повітряні лінії електропередачі 10кВ** |
| 15 | 1030250710302245 | ПЛ-10кВ «НПТ-1,2» (мова оригіналу) | ТЦ-2 |
| 16 | 10302246 | ПЛ-10кВ «ОСХ-1,2», «Очистные-1,2», «Биопруд-1,2» із відходящіми КЛ-10; КЛ-10кВ ДР15-оп.1 ПЛ-10кВ «ОСХ-1»; КЛ-10кВ ДР-16-оп.1 ПЛ-10кВ «ОСХ-2», ТП-29,90,91, 92,93,94,109 (мова оригіналу) | ЦТПК |
| 17 | 10302431 | ПЛ-10кВ УВТК | УВТК |
| 18 | 10302585 | ПЛ-10кВ «Фидер-3,18» від ПС 35/10 кВ «Восточная» (мова оригіналу) | УКБ |
|  |  |  |  |
| **Кабельні лінії електропередачі 10кВ** |
| 19 | 10302297 | КЛ-10кВ Д2205-ДШР1, Д2206-ДШР2 | УВТК |
| 20 | 10302270 | КЛ-10кВ ДВ02-Д5903, ДВ17-Д5904 | УВТК |
| 21 | 11422977 | КЛ-10кВ до КТП-67, КТП-67 | ЦТПК |
| 22 | 10302293 | КЛ-10кВ Д1801-Д7001, Д1802-Д7002 | ЕЦ |
| 23 | 10302388 | КЛ-10кВ від ПЛ-10кВ «ОСХ-1,2» на опорі 2а до КТП-97 (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 24 | 10302298 | КЛ-10кВ Д2303-ДШР1, Д2302-ДШР2 | ЕЦ |
| 25 | 11422828 | КЛ-10кВ ДР17-Д641Т, ДР10-Д642Т; ТП-64 із відходящими КЛ-0,4 кВ  | ЕЦ |
| 26 | 11423114 | КЛ-10кВ ДР11-Д541Т, ДР12 - Д542Т; ТП-54 із відходящими КЛ-0,4 кВ  | ЕЦ |
| 27 | 11422798 | КЛ-10кВ ДА01-Д261Т, ДА16-Д262Т; ПЛ-10кВ "ВОС-1,2,3", ( ТП-25,26 (мова оригіналу) | ЦТПК |
|  |  |  |  |
| **Кабельні лінії електропередачі 6кВ** |
| 28 | 10302391 | КЛ-6кВ від ПС 35/6кВ «Резервная» до КТП-113 (мова оригіналу) | ОРК "Іскра" |
|  |  |  |  |
| **Кабельні лінії електропередачі 0,4кВ** |
| 29 | 10302366 | КЛ-0,4кВ, що відходять від ТП-23  | ЕЦ |
| 30 | 10302358 | КЛ-0,4кВ, що відходять від ТП-18, зовнішнє освітлення | ОРК "Іскра" |
| 31 | 10302365 | КЛ-0,4кВ, що відходять від ТП-22 | УВТК |
| 32 | 10302373 | КЛ-0,4кВ, що відходять від ТП-59 | УВТК |
| 33 | 10302343 | КЛ-0,4кВ від ПС 35/0,4кВ «НПХВО» до метеостанції (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 34 | 10302509 | КЛ-0,4кВ - енергопостачання АБК УВТК; внутрішні мережі 0,4кВ АБК УВТК | УВТК |
|  |  |  |  |
| **Внутрішні мережі 0,4кВ** |
| 35 | 10101216 | Внутрішні мережі 0,4кВ СЗВ, РБЦ | ЕРП |
| 36 | 10101036 | Внутрішні мережі 0,4кВ метеостанції | ВОНС |
| 37 | 10101102 | Внутрішні мережі 0,4кВ 28 ДПРЧ | ВУМ |
| 38 | 10101081 | Внутрішні мережі 0,4кВ 27 ДПРЧ | ВУМ |
| 39 | 10103603 | Внутрішні мережі 0,4кВ ВВВО | ВВВО |
| 40 | 10203719 | Внутрішні мережі 0,4кВ радіовежі "Моторола" | ЦДТУ |
| 41 | 10101072 | Внутрішні мережі 0,4кВ вузола зв'язку ГТС | ЦДТУ |
| 42 | 1020055 | Внутрішні мережі 0,4кВ насосної замазучених і замаслених стоків | ЦТПК |
| 43 | 1010049 | Внутрішні мережі 0,4кВ лабораторії зовнішньої дозиметрії | ЦРБ |
| 44 | 10101231 | Внутрішні мережі 0,4кВ зовнішній кризовий центр | ЕЦ |
| 45 | 10101106 | Внутрішні мережі 0,4кВ підмайстерень ЦТАВ УЦР | ЦТАВ |
| 46 | 10101294 | Внутрішні мережі 0,4кВ бази енергетика ГК | ЦТАВ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/10/6/0,4кВ** |
| **ПС 35/10кВ "Жилпоселок**"(мова оригіналу) |
| 47 | 10203639 | Споруда ПС 35/10кВ "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 48 | 11422696 | КРПЗ-10кВ ПС 35/10кВ "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 49 | 11422699 | ВРП-35кВ ПС 35/10кВ "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 50 | 11422750 | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП) ПС 35/10кВ "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 51 | 11422751 | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП) ПС 35/10кв "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 52 | 11422763 | Тр-р ТД-16000кВА ПС 35/10кВ "Жилпоселок"(мова ригіналу) | ЕЦ |
| 53 | 11422764 | Тр-р ТД-16000кВА ПС 35/10кВ "Жилпоселок" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| **ПС 35/10кВ "Бугская**"(мова оригіналу) |  |
| 54 | 10203642 | Споруда ПС 35/10кВ "Бугская" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 55 | 11422685 | ВМПП-10/630кВ ПС 35/10кВ "Бугская" - 6шт. (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 56 | 11422695 | КРПЗ-10кВ ПС 35/10кВ "Бугская" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 57 | 11422707 | ВРП-35кВ ПС 35/10кВ "Бугская" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 58 | 11422721 | Тр-р НТМИ-10 ПС 35/10кВ "Бугская"-2шт.(мова оригіналу)  | ЕЦ |
| 59 | 11422738 | Тр-р ТМ-25кВА (ТСН) ПС 35/10кВ "Бугская" (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 60 | 11422739 | Тр-р ТМ-25кВА (ТСН) ПС 35/10кВ "Бугская"(мова оригіналу)  | ЕЦ |
| 61 | 11422755 | Тр-р ТМН-4000кВА ПС 35/10кВ "Бугская" - 2шт.(мова оригіналу) | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/6кВ „Полька”** (мова оригіналу) |
| 62 | 11422667 | Блочна ПС 35/6кВ „Полька” (мова оригіналу) | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/10кВ "Восточная"** (мова оригіналу) |
| 63 | 10203641 | Споруда ПС 35/10 кВ «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 64 | 11422668 | ВК-10/630 ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 65 | 11422682 | ВК-10/630 ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 66 | 11422683 | ВК-10/630 ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 67 | 11422684 | ВК-10/630 ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 68 | 11422692 | КРПЗ-10кВ  | ЕЦ |
| 69 | 11422702 | ВРП-35кВ  | ЕЦ |
| 70 | 11422731 | Тр-р ТДНС-10000кВА ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 71 | 11422732 | Тр-р ТДНС-10000кВА ПС «Восточная» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 72 | 11422742 | Тр-р ТМ-40кВА (ТВП) | ЕЦ |
| 73 | 11422743 | Тр-р ТМ-40кВА (ТВП) | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/10кВ "ЮБК**"(мова оригіналу) |
| 74 | 10203640 | Споруда ПС 35/10 кВ «ЮБК» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 75 | 11422725 | Тр-р НТМИ-6кВ – 2шт. | ЕЦ |
| 76 | 11422703 | ВРП-35кВ  | ЕЦ |
| 77 | 11422693 | КРПЗ-10кВ | ЕЦ |
| 78 | 11422736 | Тр-р ТМ-25кВА (ТВП)  | ЕЦ |
| 79 | 11422737 | Тр-р ТМ-25кВА (ТВП)  | ЕЦ |
| 80 | 11422746 | Тр-р ТМ-4000кВА  | ЕЦ |
| 81 | 11422747 | Тр-р ТМ-4000кВА " | ЕЦ |
| **ПС 35/6кВ "Промбаза"** (мова оригіналу) |
| 82 | 10203644 | Споруда ПС 35/6 кВ «Промбаза» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 83 | 11422697 | КРПЗ-6кВ  | ЕЦ |
| 84 | 11422700 | ВРП-35кВ  | ЕЦ |
| 85 | 11422724 | Тр-р НТМИ-6кВ  | ЕЦ |
| 86 | 11422748 | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП)  | ЕЦ |
| 87 | 11422749  | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП)  | ЕЦ |
| 88 | 11422758 | Тр-р ТМНС-6300кВАПС «Промбаза» (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 89 | 11422759 | Тр-р ТМНС-6300кВА ПС «Промбаза» (мова оригіналу) | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/0,4кВ "НПХВО"-насосная подпитки химводоочистки** (мова оригіналу**)** |
| 90 | 11422701 | ВРП-35кВ  | ТЦ-2 |
| 91 | 11422719 | РП-0,4кВ із відходящими КЛ-0,4 кВ; внутрішні мережі 0,4кВ; зовнішнє освітлення мосту ч/з водосховище «Ташлык» (мова оригіналу) | ТЦ-2 |
| 92 | 11422752 | Тр-р ТМ-630кВА  | ТЦ-2 |
| 93 | 11422753 | Тр-р ТМ-630кВА | ТЦ-2 |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/0,4кВ «Плотина»** (мова оригіналу) |  |
| 94 | 11422716 | ПС 35/0,4кВ «Плотина» (мова оригіналу) | ТЦ-2 |
| 95 | 11422870 | Тр-р ТМ-250кВА освітлення «Плотини» (мова оригіналу)  | ТЦ-2 |
|  |  |  |  |
| **ПС 10/6кВ «Ташлык»(мова оригіналу)** |  |
| 96 | 11422720 | Відходящі КЛ-6 кВ з КРПЗ-6кВ ПС 10/6кВ «Ташлык»(мова оригіналу) | ТЦ-2 |
| 97 | 11422760 | Тр-р ТМ-6300кВА  | ТЦ-2 |
| 98 | 11222761 | Тр-р ТМ-6300 кВА | ТЦ-2 |
| 99 | 11422690 | КРПЗ-6кВ  | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **ПС 35/10кВ «Алексеевка»** (мова оригіналу) |
| 100 | 10203637 | Споруда ПС 35/10 кВ «Алексеевка»(мова оригіналу) | ЦТПК |
| 101 | 11422669 | ВК-10/630 20 У2»  | ЦТПК |
| 102 | 11422670 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 103 | 11422671 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 104 | 11422672 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 105 | 11422673 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 106 | 11422674 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 107 | 11422675 | ВМПП-10/630  | ЦТПК |
| 108 | 11422691 | КРПЗ-10кВ  | ЦТПК |
| 109 | 11422706 | ВРП-35кВ  | ЦТПК |
| 110 | 11422726 | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП)  | ЦТПК |
| 111 | 11422727 | Тр-р ТМ-63кВА (ТВП)  | ЦТПК |
| 112 | 11422762 | Тр-р напруги ЗНОМ-35кВ  | ЦТПК |
| 113 | 11422728 | Тр-р ТМН-2500кВА  | ЦТПК |
| 114 | 11422729 | Тр-р ТМН-2500кВА  | ЦТПК |
| **ПС 35/6кВ "Водозабор"** (мова оригіналу) |
| 115 | 10203643 | Споруда ПС 35/6кВ «Водозабор» (мова оригіналу) | ЦТПК |
| 116 | 11422679 | ВК-10/630 20 У2  | ЦТПК |
| 117 | 11422680 | ВК-10/630 20 У2  | ЦТПК |
| 118 | 11422681 | ВК-10/630 20 У2 ПС  | ЦТПК |
| 119 | 11422698 | КРПЗ-6кВ  | ЦТПК |
| 120 | 11422704 | ВРП-35кВ  | ЦТПК |
| 121 | 11422740 | Тр-р ТМ-25кВА (ТВП)  | ЦТПК |
| 122 | 11422741 | Тр-р ТМ-25кВА (ТВП)  | ЦТПК |
| 123 | 11422757 | Тр-р ТМН-4000кВА – 2 шт. | ЦТПК |
| 124 | 11422769 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 125 | 11422770 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 126 | 11422771 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 127 | 11422772 | ТЛМ 10-2 У3 | ЦТПК |
| 128 | 11422773 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 129 | 11422774 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 130 | 11422775 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 131 | 11422776 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 132 | 11422777 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 133 | 11422778 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 134 | 11422779 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 135 | 11422780 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 136 | 11422781 | ТЛМ 10-2 У3  | ЦТПК |
| 137 | 11422766 | Тр-р напруги ЗНОМ-35кВ  | ЦТПК |
| 138 | 11422767 | Тр-р напруги ЗНОМ-356кВ  | ЦТПК |
|  |  |  |  |
| **Трансформаторні підстанції 10/0,4кВ, 6/0,4кВ** |
| 139 | 11422799 | ТП-28 із відхідними КЛ-0,4 кВ; внутрішні мережі 0,4кВ «НПТ» (мова оригіналу) | ТЦ-2 |
| 140 | 10101146 | ТП-22 - база ОРС (мова оригіналу) | УВТК |
| 141 | 11422796 | ТП-22 - база ОРС (мова оригіналу) | УВТК |
| 142 | 10101148 | ТП-30 - база обладнання | УВТК |
| 143 | 11422801 | ТП-30-база обладнання із відходящими КЛ-0,4 кВ; внутрішні мережі 0,4кВ бази обладнання | УВТК |
| 144 | 10302432 | ТП-27 - електропостачання АПК УВТК | УВТК |
| 145 | 10101181 | ТП-59 - база ОРС (мова оригіналу) | УВТК |
| 146 | 11422824 | ТП-59 - база ОРС (мова оригіналу) | УВТК |
| 147 | 10101142 | ТП-18 | ОРК «Іскра" |
| 148 | 11422791 | ТП-18 | ОРК "Іскра" |
| 149 | 11422785 | КТП-113 із відходящими КЛ-0,4 кВ | ОРК "Іскра" |
| 150 | 11422832 | ТП-87 - насосна теплопостачання вбудована | ЦТПК |
| 151 | 11422831 | ТП-85 - каналізаційна насосна ТГАЕС | ЦТПК |
| 152 | 11422830 | ТП-80,81,82,83 із відходящими КЛ-6 кВ до ПС 35/6кВ «Водозабор» (мова оригіналу) | ЦТПК |
| 153 | 11422797 | ТП-23 - база ОРС (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 154 | 10101147 | ТП-23 - база ОРС (мова оригіналу) | ЕЦ |
| 155 | 11422836 | КТП-98,99 - гаражі АТГ, АЗС АТГ | ЕЦ |
| 156 | 11422905 | ТП-84 (УЦР ЦТАВ) | ЕЦ |
| 157 | 10103705 | КТП-97 - АТГ на 350 автомашин | АТГ |
| 158 | 10101256 | КТП-140,КТП-141 із відходящіми КЛ-0,4 кВ; внутр.мережі 0,4кВ СДТІ | СДТІ (ЕРП) |
| 159 | 11424038 | КТП-142 із відходящіми КЛ-0,4 кВ (майданчик важковаговиків | ЕЦ |
|  |  |  |  |
| **Зовнішнє освітлення** |
| 160 | 10100211 | Зовнішнє освітлення ККСС «Олімп» | ККСС«Олімп |
| 161 | 10104205 | Зовнішнє освітлення ПК «Енергетик» | ККСС«Олімп |
| 162 | 10106019 | Зовнішнє освітлення ІЦ «Імпульс» | ККСС«Олімп |
| 163 | 11422908 | КЛ-10кВ ДР18-Д63; КТП-63 із відходящими КЛ-0,4 кВ, освітлення Стели | ЕЦ |
| 164 | 1020072 | Ташлицьке водосховище та гідровузол | ТЦ-2 |
| 165 | 1020073 | Освітлення моста через Ташлицьке водосховище | ТЦ-2 |

Начальник ЕЦ В.В. Бакунець

Інженер ЕЦ С.І. Маркевич