

ДОГОВІР №1922212 / 19-123-13-22-07662
на виконання проєктних робіт *виз 15.08.2022*

«Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС»
(ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт)

м. Південноукраїнськ

« 27 » липня 2022 р.

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – *Замовник*), в особі Генерального директора Відокремленого підрозділу «Південноукраїнська АЕС» (далі – ВП ПАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»)) *Половича Ігоря Михайловича*, який діє на підставі довіреності від *14.05.2022* № *379*, з однієї сторони, та Акціонерне товариство «Київський науково-дослідний та проєктно-конструкторський інститут «Енергопроект» (АТ КІЕП) (далі – *Виконавець*), в особі Голови правління *Малахова Юрія Володимировича*, діючого на підставі Статуту, з іншого боку, які спільно за текстом цього Договору іменуються «Сторони», а кожен окремо – «Сторона», уклали цей Договір про наступне:

1 Предмет договору

1.1 Замовник доручає та зобов'язується оплатити, а *Виконавець* приймає на себе виконання проєктних робіт «Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС» (ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт).

1.2 Код згідно з ДКПП ДК 016:2010 – 71.12.

1.3 Договір, який укладають з резидентами України, повинен бути викладений українською мовою відповідно до законодавства України.

1.4 Місцем виконання цього договору, зокрема, приймання результатів виконаних робіт, місцем оплати виконаних робіт, нарахування та сплати будь-яких санкцій за невиконання (неналежне виконання) договору, виконання будь яких зобов'язань, пов'язаних з якістю чи своєчасністю виконаних робіт є місто Южноукраїнськ, Миколаївська область, Україна.

2 Вартість робіт і порядок розрахунків

2.1 Вартість робіт згідно цього договору та відповідно до протоколу погодження договірної ціни (додаток № 2), що є невід'ємною частиною цього договору, складає:

849 400,00 грн. (Вісімсот сорок дев'ять тисяч чотириста грн. 00 коп).

Крім того, ПДВ: 169 880,00 грн.

Усього з урахуванням ПДВ: 1 019 280,00 грн. (Один мільйон дев'ятнадцять тисяч двісті вісімдесят грн. 00 коп).

Джерело фінансування: власний бюджет (кошти від господарської діяльності підприємства).

2.2 Оплата виконаних робіт здійснюється шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок *Виконавця* протягом 45 банківських днів з дати підписання акту здачі-приймання виконаних робіт.

2.3 Остаточна ціна договору визначається з урахуванням фактично виконаного обсягу робіт та фактичних витрат *Виконавця*, визначеному умовами договору, але не може перевищувати договірної ціни, заявленої у договорі.

3 Права та обов'язки Сторін

3.1 *Виконавець* зобов'язується якісно та у строк виконати обсяг робіт, доручений Замовником.

3.2 Усі права та обов'язки згідно цього договору можуть бути передані третім особам тільки з письмової згоди Сторін.

3.3 Якщо в процесі виконання роботи виявляється неминучість отримання негативного результату або недоцільність подальшого виконання робіт, *Виконавець* зобов'язаний призупинити роботи і довести це до відома *Замовника* у 5-денний строк після призупинення роботи. В даному випадку Сторони повинні у 15-денний строк розглянути питання щодо доцільності продовження робіт.

3.4 На період дії карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, забезпечити наявність у працівників *Виконавця*, які безпосередньо будуть виконувати роботи на території ВП ПАЕС, діючих сертифікатів про вакцинацію або медичних висновків про наявність протипоказань до вакцинації проти COVID-19, а у разі їх відсутності – негативного результату ПЛР-тестування на COVID-19 або експрес-тесту на визначення антигену, які чинні 72 години.

3.5 *Виконавець* письмово підтверджує, що на нього не поширюється мораторій, встановлений постановою КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави України у зв'язку з військовою агресією російської федерації» (далі – ПКМУ № 187).

3.6 *Виконавець* зобов'язаний протягом 2 робочих днів листом повідомити *Замовника* про зміну кінцевого бенефіціарного власника, члена або учасника (акціонера), що має частку в статутному капіталі 10 і більше відсотків. Після внесення таких змін *Виконавець* зобов'язується протягом 2 робочих днів письмово підтвердити, що на нього не поширюється мораторій, встановлений ПКМУ № 187.

3.7 Недотримання *Виконавцем* вимог п.3.6 або виявлення факту поширення мораторію, встановленого ПКМУ № 187 на *Виконавця* є підставою для розірвання договору в односторонньому порядку.

4 Порядок виконання умов договору

4.1 Наукові, технічні, економічні та інші вимоги до робіт, що є предметом цього договору, визначаються Технічною специфікацією на розробку проектної документації (додаток №1), що є невід'ємною частиною цього договору.

4.2 *Виконавець* забезпечує розробку проектної документації в терміни, визначені календарним планом (додаток №3), що є невід'ємною частиною цього договору.

4.3 Зміст та терміни виконання основних етапів встановлюються календарним планом на весь обсяг робіт.

4.4 Приймання та оцінка виконаних робіт здійснюються у відповідності до Технічної специфікації на розробку проектної документації (додаток №1 до цього договору).

4.5 З моменту підписання акту здачі – приймання виконаних робіт, до *Замовника* переходить право власності на розроблену згідно з цим договором документацію.

4.6 Документація згідно цього договору розробляється *Виконавцем* на українській мові та направляється *Замовнику* в 6 (шістьох) екземплярах на паперовому носії та 2 (два) екземпляра на електронному носії. Додаткові екземпляри можуть бути розмножені за додаткову оплату.

4.7 Використання документації здійснюється *Замовником* на Південноукраїнській АЕС.

4.8 Термін виконання договору: початок робіт – дата укладання договору, закінчення: до 31.10.2022 – розробка ПКД та ПЗАБ, до 31.01.2023 – отримання позитивного експертного звіту.

5 Порядок здачі та приймання робіт

5.1 Після виконання роботи за етапом календарного плану *Виконавець* протягом 5 робочих днів з моменту завершення виконання робіт надає *Замовнику* проектну

документацію, оформлену відповідно до п.4.6 даного Договору, яка супроводжується накладною та листом.

5.2 *Замовник* зобов'язаний протягом 30 (тридцяти) календарних днів з дати отримання проєктної документації розглянути її та направити *Виконавцю* повідомлення про результат вхідного контролю, або письмове повідомлення з переліком необхідних доробок і термінами їх усунення у разі виявлення в проєктній документації відступів від Технічної специфікації на розробку проєктної документації (додаток №1 до цього договору).

5.3 *Виконавець* забезпечує розгляд та усунення зауважень до проєктної документації у встановлені *Замовником* терміни. У разі неможливості усунення зауважень у встановлені *Замовником* терміни, *Виконавець* повинен погодити із *Замовником* нові терміни усунення зауважень.

5.4 Повторний розгляд виправленої проєктно-кошторисної документації *Замовник* повинен здійснити протягом 10 (десяти) календарних днів. Строк підписання акта здачі-приймання виконаних робіт переноситься на час усунення зауважень.

5.5 *Виконавець* за власний рахунок зобов'язаний провести експертизу проєктної документації згідно ДСТУ 8907:2019 та надати *Замовнику* позитивний експертний звіт отриманий в експертній організації. Витрати *Виконавця* на проведення експертизи відшкодовуються *Замовником* після отримання позитивного експертного звіту на підставі акту здачі-приймання виконаних робіт.

5.6 *Виконавець* надає *Замовнику* акт здачі-приймання виконаних робіт у кількості 3-х примірників після отримання повідомлення про позитивний результат вхідного контролю та у відповідності до визначеного в пункті 1.2 договору коду згідно ДКПП.

5.7 *Виконавець* надає податкову накладну, оформлену у відповідності до ст.187 п.201.1 ПКУ (повинна містити коди ДКПП та бути за формою, затвердженою наказом Міністерства фінансів від 23.02.2017 р. № 276) та зареєстровану у встановленому порядку в Єдиному реєстрі податкових накладних.

5.8 *Виконавець*, що є платником ПДВ, зобов'язаний скласти належним чином електронну податкову накладну та зареєструвати її в Єдиному реєстрі податкових накладних (ЄРПН) у порядку та протягом строку, які визначені Податковим кодексом України.

5.9 У разі, якщо *Виконавець* не здійснить реєстрацію належним чином оформленої податкової накладної в ЄРПН у встановлений законодавством термін або відбудеться зупинення реєстрації податкової накладної та це приведе до втрати у *Замовника* права на нарахування сум ПДВ, що відносяться до податкового кредиту, *Замовник* має право в односторонньому порядку зменшити загальну суму договору на відповідну суму ПДВ за такою податковою накладною. Сплата частини вартості робіт у розмірі суми ПДВ здійснюється *Замовником* після отримання від *Виконавця* податкової накладної, оформленої та зареєстрованої в ЄРПН (для платників ПДВ).

5.10 Належним виконанням робіт за Договором є підписання Сторонами акта здачі-приймання виконаних робіт.

5.11 У разі прийняття *Замовником* рішення про припинення робіт за цим договором або його розірвання, рішення доводиться до відома *Виконавця* в письмовій формі, при цьому *Замовник* сплачує *Виконавцеві* вартість фактично виконаних робіт на момент прийняття рішення.

5.12 *Виконавець* вправі достроково виконати і здати, а *Замовник* вправі достроково прийняти і оплатити виконані роботи.

5.13 *Виконавець* надає *Замовнику*, не пізніше дати укладення договору, забезпечення виконання договору у формі банківської гарантії, згідно з якою первинне зобов'язання несе будь-який банк, або гарантії страхової компанії, яка пройшла відбір у ДП «НАЕК «Енергоатом».

Перелік страхових компаній, які пройшли відбір у ДП «НАЕК «Енергоатом» - ПрАТ "СК "КРОНА", ПрАТ "СК "БРОКБІЗНЕС", ПрАТ "СК "Вусо", ПрАТ "Європейський страховий альянс", ПрАТ "Страхова Група "ТАС".

Банківська гарантія надається в гривнях.

Розмір забезпечення – **40 771,20 грн. (4 % від вартості договору).**

Забезпечення виконання договору вноситься *Виконавцем* не пізніше дати укладення договору про закупівлю.

Замовник повертає забезпечення виконання договору про закупівлю після виконання переможцем спрощеної закупівлі договору про закупівлю, за рішенням суду щодо повернення забезпечення договору у випадку визнання результатів спрощеної закупівлі недійсними або договору про закупівлю нікчемним, у випадках, передбачених статтею 43 Закону та згідно з умовами, зазначеними в договорі про закупівлю, але не пізніше ніж протягом п'яти банківських днів з дня настання зазначених обставин, при наявності письмового запиту контрагента.

Кошти, що надійшли як забезпечення виконання договору про закупівлю, якщо вони не повертаються учаснику у випадках, визначених Законом, перераховуються на рахунок ВП ПАЕС.

Банківська гарантія, серед іншого, повинна містити наступні реквізити для надходження коштів у разі настання гарантійного випадку:

Реквізити банку для надходження коштів:

Одержувач: Філія-Миколаївське обласне управління

АТ «Ощадбанк» м. Миколаїв

п/р UA413264610000026001301080273

ЄДРПОУ 20915546

6 Відповідальність Сторін

6.1 За порушення строків виконання робіт *Виконавець* сплачує *Замовникові* пеню у розмірі 0,1% від вартості невиконаних робіт за кожний день прострочення, але не більше 7% від вартості невиконаної у строк роботи. Якщо порушення строків виконання робіт продовжується понад тридцять днів, *Виконавець* сплачує додатковий штраф у розмірі 7% від вартості невиконаної у строк роботи.

6.2 Якщо виконані роботи не відповідають по якості стандартам, Технічній специфікації на розробку проектно-кошторисної документації (додаток № 1) чи умовам Договору, а також у випадку виявлення інших недоліків виконаних робіт, *Виконавець* сплачує *Замовнику* штраф у розмірі 20 % вартості неякісних робіт.

6.3 У разі односторонньої відмови *Виконавця* від виконання своїх обов'язків за Договором *Виконавець* зобов'язаний виплатити *Замовнику* штраф у розмірі 20% від суми Договору.

6.4 Стягнення пені та штрафу не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором та усунення виявлених порушень.

6.5 У випадку не надання *Виконавцем* *Замовнику* у встановлений в Договорі термін електронної податкової накладної, зареєстрованої в ЄРПН *Замовник* має право в односторонньому порядку зменшити ціну договору, передбачену пунктом 2.1 цього Договору на суму ПДВ, на яку не було зареєстровано (надано) податкову накладну (для платників ПДВ).

6.6 У разі відсутності коду або допущення помилок у кодах УКТ ЗЕД та ДКПП *Виконавцеві* загрожує штраф передбачений п.1201.3. ПКУ у розмірі до 100% суми ПДВ.

6.7 *Виконавець* не має права здійснювати відступлення вимоги та переведення боргу за цим Договором до третьої сторони без письмового погодження такого правочину з ДП «НАЕК «Енергоатом».

6.8 *Виконавець* не вправі передавати свої права і зобов'язання за даним договором, а також передавати та ознайомлювати з результатами виконання робіт (послуг), третій СТОРОНІ без письмової згоди на це *Замовника*.

6.9 У разі порушення *Виконавцем* п.6.8 Договору, *Виконавець* зобов'язаний сплатити *Замовнику* штраф у розмірі 20% вартості договору.

6.10 Сторони домовились, що *Замовник* має право затримати оплату *Виконавцю* за виконані роботи у випадку наявності спорів між Сторонами щодо сплати заборгованості, штрафних санкцій, відшкодування збитків та інших платежів, які підлягають сплаті згідно з цим або іншими, укладеними між Сторонами правочинами, до моменту остаточного вирішення судом таких спорів.

6.11 Штраф, пеня за несвоєчасну оплату Замовником за виконані роботи не нараховується.

7 Антикорупційні застереження

7.1 Сторони, їх керівники, працівники, представники та посередники зобов'язуються дотримуватись вимог антикорупційного законодавства, Антикорупційної програми, Кодексу корпоративної етики та Комплаєнс-політики ДП «НАЕК «Енергоатом» у зв'язку з виконанням цього Договору, у тому числі не здійснювати дій (бездіяльності), що можуть трактуватися як корупційні чи пов'язані корупцією правопорушення.

7.2 Кожна Сторона гарантує, що її керівник та інші працівники, які здійснюють повноваження щодо управління її діяльністю (заступники керівника, головний бухгалтер та його заступники, члени колегіальних органів управління), не притягалися до відповідальності за корупційні злочини, а також зобов'язується у разі виникнення зазначених обставин не пізніше 3 робочих днів повідомити про це іншу Сторону у письмовій форм.

7.3 Кожна з Сторін відмовляється від стимулювання яким-небудь чином працівників іншої Сторони, в тому числі шляхом надання винагороди, подарунків або будь яких інших подібних дій, з метою отримання невиннованих привілеїв (гарантій) в порівнянні з іншими контрагентами, прискорення (спрощення) існуючих процедур, виконання ними будь-яких інших неправомірних дій чи бездіяльності на користь стимулюючої Сторони у зв'язку з виконанням цього Договору.

7.4 Кожна з Сторін гарантує відсутність потенційного чи реального конфлікту інтересів у керівників, інших її працівників у зв'язку з укладанням та виконанням цього Договору та у разі виникнення такого конфлікту в період дії цього Договору зобов'язується вжити передбаченні законодавством заходи для його усунення.

7.5 У разі недотримання Стороною вимог пунктів 7.1 і 7.3 цього Договору така Сторона зобов'язана сплатити іншій Стороні штраф у розмірі 10% від вартості робіт.

8 Порядок вирішення спорів

8.1 Всі спори і розбіжності, які можуть виникнути з цього договору або у зв'язку з ним, будуть вирішуватись Сторонами згідно претензійного порядку.

8.2 Сторона яка порушила права і законні інтереси іншої сторони, зобов'язана поновити їх, не чекаючи пред'явлення претензії чи позову.

8.3 Претензія підлягає розгляду в місячний строк, який обчислюється з дня її одержання.

8.4 У разі незадоволення претензії або не отримання відгуку у встановлений термін, а також неможливості врегулювання розбіжностей в претензійному порядку, спір вирішується в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

9 Форс-мажорні обставини

9.1 Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим договором, якщо невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим договором є наслідками непередбачуваних та непоборних при даних умовах обставин (повінь, пожежа, землетрус та інші стихійні лиха, а також війна чи військові дії, які виникли після укладання договору, рішення (постанови) уряду, які обмежують діяльність учасників договору, страйки або масові заворушення не з вини учасників цього договору (в подальшому форс-мажор).

9.2 У разі настання форс-мажору зобов'язання Сторін за цим договором відсуюваються на час його дії.

9.3 Сторона, що потрапила під дії форс-мажору, зобов'язана не пізніше 10 днів з моменту його настання або припинення повідомити іншу сторону про настання або припинення обставин, які заважають виконанню цього договору.

9.4 Якщо форс-мажор буде продовжуватися більше 90 днів, то кожна з Сторін має право відмовитись від виконання зобов'язань за цим договором і жодна з Сторін не буде мати права вимагати від іншої сторони відшкодування можливих збитків.

9.5 Дія форс-мажорних обставин підтверджується відповідно до діючого законодавства України.

10 Інші умови

10.1 *Замовник* використовує документацію, що розроблена за цим договором, тільки за прямим призначенням згідно п. 4.7 цього договору і не має права передавати її третій стороні або використовувати для іншого об'єкту без узгодження з Виконавцем.

10.2 При виконанні цього Договору, з питань не обумовлених в пунктах цього договору, Сторони керуються діючими нормативними документами Кабінету Міністрів, Мінрегіонбуду України, постановами КМУ та іншою нормативною документацією.

10.3 Всі зміни і доповнення умов цього Договору повинні бути оформлені шляхом підписання додаткової угоди сторонами.

10.4 Істотні умови договору про закупівлю не можуть змінюватися після його підписання до виконання зобов'язань сторонами в повному обсязі, крім випадків:

1) зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків замовника;

2) покращення якості предмета закупівлі, за умови що таке покращення не призведе до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

3) продовження строку дії договору про закупівлю та строку виконання зобов'язань щодо передачі товару, виконання робіт, надання послуг у разі виникнення документально підтверджених об'єктивних обставин, що спричинили таке продовження, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат замовника, за умови що такі зміни не призведуть до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

4) погодження зміни ціни в договорі про закупівлю в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу) та якості товарів, робіт і послуг), у тому числі у разі коливання ціни товару на ринку;

5) зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку зі зміною ставок податків і зборів та/або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування - пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування.

10.5 Якщо якийсь пункт цього Договору втрачає свою силу, то це не повинно впливати на інші положення цього Договору.

10.6 При зміні платіжних реквізитів, статусу платника податків, місцезнаходження однією із Сторін, уточнення (розшифрування) технічних характеристик матеріалів дозволяється застосовувати письмове повідомлення, яке є невід'ємною частиною Договору.

10.7 Сторони зобов'язуються у разі зміни статусу платника податку на прибуток, або повної втрати статусу платника податку на прибуток, в 10-ти денний термін письмово повідомити про дану подію протилежну Сторону.

10.8 Жодна із Сторін не має права передавати свої права за Договором третім особам без письмової на те згоди іншої Сторони.

10.9 *Виконавець* повинен залучати до виконання робіт на охоронній території АЕС за договором осіб, які мають допуск до особливих робіт відповідно до «Порядку проведення спеціальної перевірки для надання фізичним особам допуску до виконання особливих робіт на ядерних установках з ядерними матеріалами, радіоактивними відходами, іншими джерелами іонізуючого випромінювання», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25.12.1997р. №1471.

10.10 При розробці проєктно-кошторисної документації *Виконавець* повинен застосовувати вимоги, які передбачені Постановами КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» та від 09.04.2022 № 426 «Про застосування заборони ввезення товарів з Російської Федерації».

11 Термін дії договору та місцезнаходження Сторін

11.1 Договір вступає в силу з моменту підпису обома Сторонами та скріплення печаткою. Термін дії цього договору до 31.12.2023 р. Закінчення терміну дії цього договору не звільняє Сторони від виконання зобов'язань, що залишилися невиконаними.

11.2 Цей договір складений у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної з Сторін з додатками.

11.3 До цього договору додаються та є його невід'ємною частиною:

Додаток 1. Технічна специфікація на розробку проектно-кошторисної документації.

Додаток 2. Протокол погодження договірної ціни.

Додаток 3. Календарний план робіт.

Додаток 4. Розрахунок договірної ціни.

11.4 Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін:

ВИКОНАВЕЦЬ:

АТ КІЕП

Юридична адреса:

01135, м. Київ, пр. Перемоги, 4

Податкові реквізити:

код ЄДРПОУ 16392628,

ПН 163926226590,

Витяг №1826594500549 з реєстру

платників ПДВ

Поштова адреса:

01135, м. Київ, пр. Перемоги, 4

Банківські реквізити:

UA833052990000026009006210478

в АТ КБ «ПРИВАТБАНК»

в м. Києві

ЗАМОВНИК:

ВП «Південноукраїнська АЕС»

ДП «НАЕК «Енергоатом»

ПІН 245846626653

вул. Назарівська, буд.3, м. Київ, 01032,

Витяг 1528104500088

з реєстру платників ПДВ.

ВП «Південноукраїнська АЕС»

55001 м. Южноукраїнськ, Миколаївська обл.

Код ЄДРПОУ 20915546

(числовий номер ВП ЮУАЕС – 04)

Поточний рахунок

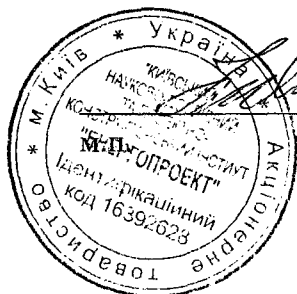
№ UA413264610000026001301080273

Філія Миколаївської обл.

АТ «Ощадбанк» України м. Миколаїв.

Голова правління

АТ КІЕП



Ю.В.Малахов

Генеральний директор

ВП «Південноукраїнська АЕС»

ДП «НАЕК «Енергоатом»



І.М. Полович

19-123-13-22-07662 від 15.08.2022 Договір №1
до договору №192222 від 27.07.2022

Державне підприємство
«Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
ВП «Південноукраїнська АЕС»

ЗАТВЕРДЖУЮ
В.о. Головного інженера Евген Боржков
М. ФЕОФЕНТОВ
«01» 05 2022

Технічна специфікація до предмета закупівлі
Розробка проектної документації за темою
«Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової
дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022

ПОГОДЖЕНО:
ЗГІ БС/СЗ
В. ЧУМАК
«05» 05 2022

ЗГІ МР
А. БІНДЮКОВ
«04» 05 2022

Начальник СМтаР
П. ВОЛОЖОВ
«04» 05 2022

Начальник СНРтаПЕ
Б. МІХАЙЛОВ
«04» 05 2022

Начальник САБ
П. МАЛІК
«04» 05 2022

Начальник ВТС
Д. МІТЮЩЕН
«04» 05 2022

Начальник УРВГМІЗС ЕРП
В. ЦИПІЛЕНКО
«03» 05 2022

Начальник ЕЦ
К. ГАЛІН
«02» 05 2022

ЗНЕЦ з РЗАтаАЕО
М. КРЕМІНЬОВ
«02» 05 2022

ЗНЕЦ з РтаМ
В. ГАРМАШ
«02» 05 2022

ЗНЕЦ з РЕО
С. АМАН
«02» 05 2022

РОЗРОБЛЕНО:
НД ПТВ ЕЦ
Д. ЯРЕМЧУК
«02» 05 2022

Майстер ЕЦ
В. КИЛІВНИК
«02» 05 2022

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	2
ЕЦ		Зміна	

ЗМІСТ

	Символи, скорочення та позначення.....	3
1	Повна назва роботи	4
2	Вид роботи, належність об'єкта виконання роботи до СВБ.....	4
3	Місце виконання робіт	4
4	Стан об'єкта виконання роботи	4
5	Опис і технічні характеристики роботи	5
6	Вимоги до виконавця робіт.....	7
	Додаток А. Інші вимоги до виконання роботи.....	9
	Додаток Б. Перелік документів, які надаються учасником процедури закупівлі в складі тендерної пропозиції.....	11
	Додаток В. ТУ на кабельно-провідникову продукцію	12
	Додаток Г. Схематичне зображення кінцевих вимикачів приводів ручного керування.....	15
	Додаток Д. Таблиця відповідей на зауваження, наведені у «азначити назву документу».....	16

Т.Я.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	3
ЕЦ		Зміна	

СИМВОЛИ, СКОРОЧЕННЯ ТА ПОЗНАЧЕННЯ

ВП ПАЕС	–	відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС»
ДІЯРУ	–	державна інспекція ядерного регулювання України
ЄСКД	–	єдина система конструкторської документації
ККД	–	кран кругової дії
КРП	–	комплектний розподільчий пристрій
ОРВ	–	обстрійка реакторного відділення
ПЗАБ	–	попередній звіт аналізу безпеки
ПКД	–	проєктно-кошторисна документація
ППК	–	пристрій перехідний комплектний
ТМЦ	–	товарно-матеріальні цінності
ТС	–	технічна специфікація
ТУ	–	технічні умови

І.І.І.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	4
ЕЦ		Зміна	

1 ПОВНА НАЗВА РОБОТИ

Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»

2 ВИД РОБОТИ, НАЛЕЖНІСТЬ ОБ’ЄКТА ВИКОНАННЯ РОБОТИ ДО СВБ

2.1 Роботи по цій ТС виконуються в рамках модифікації устаткування спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС.

2.2 ККД в/п 320-160/2х70тс згідно НП 306.2.141-2008 має класифікаційне позначення 1Н і класифікується наступним чином:

- за призначенням: система нормальної експлуатації;
- за впливом на безпеку: система, важлива для безпеки;
- за класом безпеки: відноситься до класу безпеки 1.

2.3 Шафа електроживлення ККД 01SS1 згідно НП 306.2.141-2008 має класифікаційне позначення 2Н і класифікується наступним чином:

- за призначенням: система нормальної експлуатації;
- за впливом на безпеку: система, важлива для безпеки;
- за класом безпеки: відноситься до класу безпеки 2.

2.4 Шафа електроживлення ККД 01SS1 згідно НП 306.2.208-2016 відноситься до I категорії сейсмостійкості.

2.5 Шафа електроживлення ККД 01SS1 згідно НП 306.2.202-2015 забезпечує виконання функцій категорії С

3 МІСЦЕ ВИКОНАННЯ РОБІТ

3.1 Устаткування ККД розташоване у центральному залі герметичної оболонки реакторного відділення енергоблоку №3 ВП ПАЕС.

3.2 Шафа електроживлення ККД 01SS1 розташована за межами зони суворого режиму, в приміщенні 3АЭ732 (відм.+24,0 ОРВ) енергоблока №3 ВП ПАЕС.

3.3 ППК з автоматичним вимикачем серії NSX630N I_{ном}-630А, з ручним приводом та рукояткою ручного включення, яка розміщується на дверях комірки, повинен бути встановлений у комірку 3в секції 3СQ-I.

4 СТАН ОБ’ЄКТА ВИКОНАННЯ РОБОТИ

Шафа електроживлення ККД 01SS1 встановлена в приміщенні 3АЭ732 (відм.+24,0 ОРВ) енергоблока №3 ВП ПАЕС у 2008 році під час реконструкції ККД з однією лінією силового електроживлення.

В.І.І.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	5
ЕЦ		Зміна	

Для забезпечення можливості переведення ККД в безпечний стан та виконання вимог п. 1 глави 4 розділу IV НП 306.2.221-2019 необхідно виконати технічне переоснащення шляхом впровадження заходів, що дають можливість закінчити транспортно-технологічну операцію з паливом у разі зникнення електроживлення.

Шафа електроживлення ККД 01SS1 підлягає заміні на шафу електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву для реалізації двофідерного силового електроживлення. Кожен фідер буде отримувати живлення з різних секцій КРП-0,4 кВ власних потреб енергоблока.

Після підключення двох вводів силового електроживлення усі частини системи керування ККД залишаться незмінними.

5 ОПИС І ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ РОБОТИ

5.1 Цей документ встановлює вимоги до виконання робіт з розробки ПКД для ВП ПАЕС з організації двох вводів силового електроживлення та заміни шафи електроживлення устаткування ККД енергоблока №3 ВП ПАЕС. ПКД повинна передбачити виконання наступних робіт:

- демонтаж існуючої шафи електроживлення ККД 01SS1, та встановлення на її місце шафи електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву з реконструкцією (при необхідності) закладних металоконструкцій та кабельних проходок у місці встановлення шафи;
- демонтаж існуючої панелі для встановлення автоматичного вимикача серії А3700 в комірці 3в секції 3СQ-I;
- монтаж ППК з автоматичним вимикачем серії NSX630N I_{ном}-630А в комірці 3в секції 3СQ- I;
- прокладання силового кабелю для резервного вводу електроживлення ККД від секції КРП-0,4 кВ 3СQ- I комірка 3в до шафи електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву в приміщенні 3АЭ732 (відм.+24,0 ОРВ);
- підключення існуючого кабелю основного вводу електроживлення ККД від секції КРП-0,4 кВ 3СР-II комірка 6н до шафи електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву в приміщенні 3АЭ732 (відм.+24,0 ОРВ);
- підключення нового кабелю резервного вводу електроживлення ККД від секції КРП-0,4 кВ 3СQ- I комірка 3в до шафи електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву в приміщенні 3АЭ732 (відм.+24,0 ОРВ);
- підключення шафи електроживлення з автоматичним вводом резерву до системи керування ККД;
- розробка та монтаж кабельних трас, необхідних для монтажу кабельних зв'язків від кінцевих вимикачів приводів ручного керування механізмів підйому в/п 160/2х70 тс та механізмів переміщення візка №2 та крану до клем кола аварійного відключення ККД;
- підключення кінцевих вимикачів приводів ручного керування в коло аварійного відключення ККД;
- проведення випробовування силової кабельної лінії основного і резервного живлення ККД згідно з СОУ-Н ЕЕ 20.304:2009 «Норми випробовування силових кабельних ліній напругою до 500 кВ»;
- налагодження устаткування шафи електроживлення ККД 01SS1 з схемою автоматичного вводу резерву;
- випробовування схеми аварійного відключення ККД від кінцевих вимикачів приводів ручного керування механізмів підйому в/п 160/2х70 тс та механізмів переміщення візка №2 та моста крану;
- виконання протипожежних заходів згідно вимог нормативних документів.

Т.І.І.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	6
ЕЦ		Зміна	

5.2 ППК з автоматичним вимикачем серії NSX630N $I_{ном}$ -630А, з ручним приводом та рукояткою ручного включення, яка розміщується на дверях комірки включити до замовної специфікації на устаткування і ТМЦ.

5.3 У кошторисах ПКД необхідно передбачити додаткові витрати на демонтаж, вивіз і утилізацію демонтованого обладнання, згідно ПЛ.0.0006.0034 мовою оригіналу «Положение о порядке обращения с радиоактивными отходами».

5.4 Перелік ПКД, яку виконавець передає замовнику, наведений у Додатку А.

5.5 Схематичне зображення кінцевих вимикачів приводів ручного керування в колі аварійного відключення ККД наведене у Додатку Г.

5.6 До вихідних даних, що надаються замовником належать:

- характеристики обладнання та його комплектуючі;
- розташування діючого обладнання;
- схеми існуючого обладнання;
- конструкторська документація;
- схеми з'єднань елементів шаф;
- інша монтажна і експлуатаційна документація, яка є необхідною для проектування та монтажу обладнання.

5.7 Обладнання для модифікації ККД енергоблоку №3 виготовлено відповідно до вимог встановлених в технічній специфікації ТСдоПЗ(т).23.0009.0213-2022 «Шафа електроживлення з схемою автоматичного вводу резерву крана кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС».

5.8 Кабельна продукція, кабельна арматура повинні відповідати розділу 5.3 ВБН В.1.1-034-03.307-2003, НАПБ 03.005-2002 «Противопожарные нормы проектирования атомных электростанций с водо-водяными энергетическими реакторами».

Усі кабелі слід передбачити такими, що не поширюють горіння за ДСТУ 4809:2007.

Кабельна арматура повинна відповідати конструкції та характеристикам кабелю.

Кабельна продукція, кабельна арматура повинні бути виготовлені за діючим, актуальним ТУ (ТС) (Додаток В), погодженим з ДП «НАЕК «Енергоатом», Державною інспекцією ядерного регулювання України та Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

Маркування кабелю повинне виконуватися відповідно до вимог ГОСТ 18690 (розділ 1), ТУ (ТС) - маркування кабелю повинне містити додаткове маркування з вимог пожежної безпеки відповідно до п.4.12 ДСТУ 4809:2007.

При проектуванні кабельних зв'язків слід враховувати вимоги ПУЕ. (Глава 3.4 «Вторинні кола»), а саме:

- а) в одному контрольному кабелі не допускається об'єднувати:
 - вимірювальні кола;
 - кола керування з колами вимірювань та сигналізації;
 - кола керування, вимірювань і сигналізації із силовими колами 0,4/0,23 кВ.
 - б) кількість резервних жил для кабелів з мідними жилами має бути не менш ніж:
 - для кількості робочих жил 2-7 - одна резервна;
 - для кількості робочих жил 8-26 - дві резервні;
 - для кількості робочих жил більше, ніж 27 - три резервні.
- ПКД повинна передбачати точки заземлення екранів.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	7
ЕЦ		Зміна	

5.9 Для відновлення та посилення захисту кабельного господарства від пожежі необхідно виконати розрахунок кількості вогнезахисної суміші у відповідності до Регламентів робіт з вогнезахисту, розрахунки враховувати у кошторисах та надавати на розгляд замовнику.

Кабельні лінії, які піддаються дії дезактивуючих розчинів або проходять через приміщення з автоматичною системою пожежогасіння, необхідно додатково покривати вогнезахисною сумішшю, стійкою до водних розчинів (наприклад FLAMMOPLAST SP-2).

6 ВИМОГИ ДО ВИКОНАВЦЯ РОБІТ

6.1 Виконавець повинен надати:

6.1.1 Довідку (складену в довільній формі) про наявність документально підтвердженого досвіду виконання аналогічних проектних робіт з впровадження устаткування для забезпечення надійного електроживлення, підписану уповноваженою особою учасника та оформлену належним чином (із зазначенням дати складання документації).

В довідці повинна міститися наступна інформація:

- 1) предмет, номер та дата договору;
- 2) контрагент.

Виконавець повинен вказати не менше одного виконаного в повному обсязі аналогічного за предметом закупівлі договору.

Виконавець повинен надати копію листа-відгуку контрагента, для якого виконувалася аналогічна робота, що підтверджує позитивний досвід, якість та своєчасність виконаної учасником роботи.

6.1.2 Довідку (складеної в довільній формі) щодо наявності працівників відповідної кваліфікації, які мають необхідні знання та досвід з розробки ПКД, за підписом уповноваженої особи, оформленої належним чином (із зазначенням дати складання документації).

Довідка повинна бути складена з урахуванням вимог Закону України «Про захист персональних даних».

В довідці повинна міститися наступна інформація:

- 1) кількість працівників;
- 2) прізвище, ім'я, по-батькові працівників;
- 3) відомості про кваліфікаційні сертифікати на виконання проектних робіт (номер, дата видачі, тощо).

6.1.3 Копії кваліфікаційних сертифікатів на виконання проектних робіт.

6.2 Переможець торгів до початку виконання робіт повинен оформити в установленому порядку допуск персоналу до особливих робіт (у сфері використання ядерної енергії та радіаційної безпеки, допуск до виконання яких надається за умови проведення спеціальної перевірки відомостей щодо фізичних осіб – виконавців цих робіт) згідно Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» та «Порядку проведення спеціальної перевірки для надання фізичним особам допуску до виконання особливих робіт на ядерних установках з ядерними матеріалами, радіоактивними відходами, іншими джерелами іонізуючого випромінювання», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25.12.1997р. № 1471.

6.3 До початку виконання робіт, виконавець повинен направити на майданчик ЮУАЕС фахівців-розробників ПКД для проведення технічних нарад, збору і уточненню вихідних даних безпосередньо на місці розташуванні об'єкту.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	8
ЕЦ		Зміна	

6.4 Замовник здійснює розгляд та узгодження ПКД, видає зауваження (при їх наявності). Виконавець, при наявності зауважень від замовника, забезпечує їх усунення.

6.5 Після узгодження ПКД замовником, виконавець повинен отримати в експертній організації позитивний експертний звіт, згідно з ДСТУ 8907:2019.

6.6 Виконавець надає Замовнику на розгляд та узгодження ПЗАБ на паперовому носії та електронному носії.

6.7 При наявності зауважень ДІЯРУ (ДНТЦ ЯРБ), Виконавець забезпечує усунення зауважень до ПЗАБ. При усуненні зауважень ДІЯРУ Виконавець повинен скласти Таблицю усунення зауважень (Додаток Д), а також внести зміни у паперовий варіант ПЗАБ та надати Таблицю та змінений ПЗАБ на розгляд Замовнику. В Таблиці повинно бути наведено зауваження ДІЯРУ (ДНТЦ ЯРБ) та відповідь на нього Виконавця.

6.8 Виконавець зобов'язаний відкоригувати ПКД та ПЗАБ за результатами монтажу та ПНР.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	9
ЕЦ		Зміна	

ДОДАТОК А (обов'язковий)

Інші вимоги до виконання роботи

А.1 Підстава для виконання роботи

– КТР.3.0905.2607 «Технічне рішення (концептуальне). Про модифікацію спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблоку № 3 ВП ЮУАЕС», погоджене Держатомрегулювання - 17.03.2022 р.

А.2 Перелік нормативних посилань:

- НП 306.2.141-2008 «Загальні положення безпеки атомних станцій»;
- НП 306.2.145-2008 «Правила ядерної безпеки реакторних установок атомних станцій з реакторами з водою під тиском»;
- НП 306.2.202-2015 «Вимоги з ядерної і радіаційної безпеки до інформаційних і керуючих систем, важливих для безпеки атомних станцій»;
- НП 306.2.208-2016 «Вимоги до сейсмостійкого проектування та оцінки сейсмічної безпеки енергоблоків атомних станцій»;
- НП 306.2.221-2019 «Вимоги безпеки під час поводження з ядерним паливом»;
- ВБН В.1.1-034-03.307-2003 «Протипожежні норми проектування атомних електростанцій з водо-водяними енергетичними реакторами»;
- ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво»;
- СОУ НАЕК 012:2012 «Оцінка постачальників»;
- НПАОП 0.00-1.01-18 «Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання»;
- «Правила улаштування електроустановок (ПУЕ)» зі змінами 2014 – 2015 років;
- НПАОП 40.1-1.21-98 «Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів»;
- МТ.0.0039.0029 мовою оригіналу «Методика разработки отчетов по анализу безопасности при проведении модификаций ядерной установки»;
- ПЛ.0.0006.0034 мовою оригіналу «Положение о порядке обращения с радиоактивными отходами».

А.3 Терміни виконання роботи

А.3.1 Термін видачі початкових даних для проектування - не більше 1 (одного) місяця після укладення договору на розробку ПКД.

А.3.2 Термін розробки ПКД – 2 (два) місяці після видачі початкових даних.

А.4 Вимоги до документації

А.4.1 Вимоги до ПКД

Проектування виконується на основі:

- діючих в Україні норм і стандартів;
- вимог технічної документації заводів-виробників устаткування;
- цієї ТС;
- вихідних даних для проектування, які замовник передає виконавцю.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	10
ЕЦ		Зміна	

Продовження ДОДАТКА А

Конструкторська документація, схеми та інша документація на устаткування можуть бути надані замовником виконавцю після отримання їх від постачальника устаткування. Постачальник устаткування стане відомим після проведення конкурсних торгів та укладання договору на постачання.

Згідно ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво» розробка ПКД повинна виконуватися в одну стадію – робочий проєкт.

А.4.2 Розробці підлягає наступна документація:

- завдання на проєктування;
- пояснювальна записка;
- перелік розробленої ПКД;
- попередній звіт з аналізу безпеки заміни обладнання ККД (згідно з МТ.0.0039.0029);
- розміщення нового устаткування, його кріплення, заземлення;
- монтажні креслення;
- електротехнічні креслення;
- схеми розташування і установки устаткування ККД;
- замовлені специфікації на устаткування і ТМЦ;
- локальні кошториси на монтаж нового електротехнічного устаткування;
- локальні кошториси на пусконаладжувальні роботи;
- локальні кошториси на монтаж нових кабельних зв'язків;
- локальні кошториси на демонтаж існуючої шафи електроживлення;
- зведений кошторисний розрахунок;
- проєкт проведення робіт по монтажу/демонтажу.
- розрахунки:
 - вибору номіналів обладнання (захисних автоматичних вимикачів, електрозапобіжників);
 - поперечного перерізу жил кабелів;
 - чутливості та селективності захисних автоматичних вимикачів;
 - термічної та пожежної стійкості кабелів;
 - необхідної кількості вогнезахисної суміші.

А.4.3 Вимоги до передачі ПКД

Робоча документація, що передається замовнику на папері – 4 примірники, а також в електронному вигляді на оптичному носії (CD диск) – 1 примірник:

- креслення у форматі AutoCAD (DWG) з урахуванням вимог ЄСКД та можливістю їх редагування для розробки монтажно-виконавчих схем;
- пояснювальна записка та інші текстові частини ПКД – у форматі MS Word (DOC).
- для текстових, табличних та графічних документів у форматі Adobe Reader (PDF), сканованих з оригіналу;
- для кошторисної документації у форматі АВК-5 (IMS) та в форматі Adobe Reader (PDF), сканованої з оригіналу.

А.5 Консультант, представники Замовника:

- по загальним питанням - заст. начальника ЕЦ ПАЕС – Гармаш В.В., тел. (05136)4-22-45;
- з питань проєктування кабельної продукції – НД ЕЦ Сахно М.Г., тел. (051-36)4-12-74;
- з питань заміни комірки 3в секції 3СQ1 – Ст. майстер ЕЦ Михальченко П.М., тел. (051-36)4-16-42
- з питань проєктування шафи АВР та кіл аварійного відключення – Ст. майстер ЕЦ Пирожок О.М., тел. (051-36)4-13-10 та майстер ЕЦ Килівник В.І., тел. (051-36)4-17-00;

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проектної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	11
ЕЦ		Зміна	

ДОДАТОК Б
(обов'язковий)

**Перелік документів, які надаються учасником процедури закупівлі
в складі тендерної пропозиції**

Б.1 Довідка (складена у довільній формі) щодо наявності працівників відповідної кваліфікації, які мають необхідні знання та досвід з розробки проектної документації, за підписом уповноваженої особи, оформленої належним чином (із зазначенням дати складання документу).

Б.2 Копії кваліфікаційних сертифікатів на виконання проектних робіт.

Б.3 Довідка (складена у довільній формі) про наявність документально підтвердженого досвіду виконання проектних робіт з впровадження устаткування для забезпечення надійного електроживлення, підписана уповноваженою особою учасника та оформлена належним чином (із зазначенням дати складання документу).

Б.4 Рішення про затвердження постачальника ДП «НАЕК «Енергоатом» (у тому числі для субпідрядних організацій, які планується залучати до виконання робіт, що відносяться до СББ).

У разі відсутності «Рішення про затвердження постачальника ДП «НАЕК «Енергоатом» файл у форматі pdf, відсканований з листа/листів, складеного в довільній формі і підписаного уповноваженою особою Учасника (для учасника) та уповноваженою особою субпідрядника (для субпідрядника) про готовність пройти оцінку підприємства Замовником після підписання договору на виконання робіт, до початку виконання робіт, що відносяться до СББ.

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	12
ЕЦ		Зміна	

ДОДАТОК В
(довідковий)

ТУ на кабельно-провідникову продукцію



ЕНЕРГОАТОМ
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ

НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ

вул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032, Україна,
телефон/факс: +38 (044) 277-78-83,
e-mail: energoatom@atom.gov.ua

ЧИСТА ЕНЕРГІЯ МАЙБУТНЬОГО

Щодо надання переліку
актуалізованих ТУ на КПП

Головному інженеру (першому
заступнику генерального директора)
ВП «Запорізька АЕС»
Ігорю МУРАШОВУ

Головному інженеру – першому
заступнику генерального директора
ВП ПАЕС
Павлу КОВТОНЮКУ

Головному інженеру ВП ЮУАЕС
Миколі ФЕОФЕНТОВУ

Головному інженеру ВП ХАЕС
Олександру КЛЄПОВУ

Шановні панове!

Цим листом направляємо для використання у роботі перелік актуалізованих технічних умов на кабельно-провідникову продукцію станом на 05.11.2021 року, які можуть використовуватись для СВБ.

ТУ, що зазначені у цьому переліку, були переглянуті шляхом внесення відповідних змін до ТУ (повідомленнями або сповіщеннями), які пройшли процедуру погодження з ДП «НАЕК «Енергоатом» та Держатомрегулювання.

Прошу керуватись цим переліком під час проведення модифікацій систем та елементів СВБ. У разі наявності змін у переліку, ВП АЕС буде проінформовано додатково.

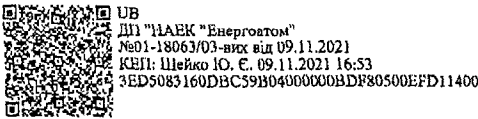
Додаток: перелік ТУ на КПП станом на 05.11.2021 на 2 арк. в 1 файлі.

З повагою

Виконавчий директор з виробництва та ремонтів

Юрій ШЕЙКО

Д. Скрипчак
523-40-29
d.skrpachak@direkcy.atom.gov.ua



Шейко

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	13
ЕЦ		Зміна	

Продовження ДОДАТКА В

ПЕРЕЛІК

актуалізованих ТУ на кабельно-провідникову продукцію погоджених ДП «НАЕК
«Енергоатом» та Держатомрегулювання (станом на 05.11.2021)

1. ПАТ «Одеський кабельний завод «Одескабель» (м. Одеса)

- 1.1 ТУ У 05758730.013-2000 (зм. №8 погоджена ДІЯРУ у 2019 листом № 15-32/10570-11133 від 30.08.2019);
- 1.2 ТУ У 31.3 05758730-020-2002 (зм. №13 погоджена ДІЯРУ у 2019 листом № 15-32/10570-11133 від 30.08.2019);
- 1.3 ТУ У 31.3 05758730-024-2002 (зм. №9 погоджена ДІЯРУ у 2019 листом № 15-32/3569-4156 від 18.03.2019);
- 1.4 ТУ У 05758730.014-2000 (зм. №10 погоджена ДІЯРУ у 2019);
- 1.5 ТУ У 27.3-05758730-086-2013 (зі зм. №2 погоджені ДІЯРУ у 2017).
- 1.6 ТУ У 31.3 05758730-025-2002 (зм. №4 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/7229-7968 від 30.04.2021);
- 1.7 ТУ У 31.3 05758730-032-2003 (зм. №7 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/7229-7968 від 30.04.2021);
- 1.8 ТУ У 31.3 05758730-031-2003 (зм. №6 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/7229-7968 від 30.04.2021);

2. ПрАТ «Завод «Південькабель» (м. Харків)

- 2.1 ТУ У 31.3-00214534-018-2003 (зм. №6 погоджена ДІЯРУ у 2020 листом № 15-28/10690-11371 від 23.09.2020);
- 2.2 ТУ У 31.3-00214534-017-2003 (зм. №6 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 2.3 ТУ У 31.3-00214534-055:2006 (зм. №4 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 2.4 ТУ У 31.3-00214534-056:2006 (зм. №5 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/12837-12000 від 28.08.2021);
- 2.5 ТУ У 31.3-00214534-069:2011; (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 2.6 ТУ У 27.3-00214534-084:2016 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/12837-12000 від 28.08.2021).
- 2.7 ТУ У 31.3-00214534-050:2005 (зі зм. № 4 погоджені ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/16103-16631 від 05.11.2021)

3. ТОВ «Інтеркабель Київ» (с. Дмитрівка, Київської обл.)

- 3.1 ТУ У 31.3-32739864-001-2004 (зм. №8 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом №15-28/14496-14732 від 01.10.2021)
- 3.2 ТУ У 31.3-32739864-010:2008 (зм. №4 погоджена ДІЯРУ у 2019 листом № 15-41/4274-4666 від 02.04.2019, зм. № 5 поправка проінформовано у 2020)
- 3.3 ТУ У 27.3-32551034-002:2017 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2019 листом №15-41/1809-1577 від 11.02.2019) (ТОВ «Енпро»))
- 3.4 ТУ У 31.3-32739864-008:2006 (зм. №2 погоджена ДІЯРУ у 2019);
- 3.5 ТУ У 27.3-32739864-017:2016 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2019);

4. ПрАТ «Український науково-дослідний інститут кабельної промисловості» (ПрАТ «УкрНДІ КП») (м. Бердянськ)

- 4.1 ТУ У 27.3-00217099-045:2014 (зм. №2 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 4.2 ТУ У 27.3-00217099-046:2013 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 4.3 ТУ У 27.3-00217099-047:2013 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020);
- 4.4 ТУ У 27.3-00217099-048:2014 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020).

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	14
ЕЦ		Зміна	

Продовження ДОДАТКА В

5. ТОВ «Кабельний завод «Енергопром» (м. Дніпро)

5.1 ТУ У 31.3-23075526-004:2007 (зм. №3 погоджена ДІЯРУ у 2020 листом № 15-28/11846-12791 від 23.10.2020);

5.2 ТУ У 27.3-23075526-013:2012. (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020 листом № 15-28/11846-12791 від 23.10.2020).

6. ТОВ «Науково-виробнича фірма «Інформація і технологія» («Kabelovna Kabex a.s.» Чехія)

6.1 ТУ KBX 5/09/UA (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2018).

7. ТОВ «Сіті Соул» («Kabelovna Kabex a.s.» Чехія)

7.1 ТУ У 27.3-37897422-001:2017 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2018 листом № 15-20/3284 від 22.05.2018)

8. ПрАТ «Виробниче об'єднання «Бердянський кабельний завод» (м. Бердянськ)

8.1 ТУ У 31.3-31850229-010:2004 (зі зм. №4 погоджені ДІЯРУ у 2017 листом № 15-20/1238 від 27.02.2017);

8.2 ТУ У 27.3-31850229-032:2014 (зі зм. №1 погоджені ДІЯРУ у 2017);

9. ТОВ «Алай» (м. Київ)

9.1 ТУ У 27.3-35648326-001:2015 (зм. №2 погоджена ДІЯРУ у 2020 листом № 15-28/6175-6751 від 13.05.2020)

10. ТОВ «НПО Завод Приват-Кабель» (м. Дніпро)

10.1 ТУ У 31.3-33116889-002-2009 (зм. №1 погоджена ДІЯРУ у 2020 листом № 15-28/14364-15357 від 24.12.2020)

11. ТОВ «КРОК Г.Т.» (м. Запоріжжя)

11.1 ТУ У 31.3-13638750-047:2007 (зм. №4 погоджена ДІЯРУ у 2021 листом № 15-28/15851-15969 від 01.11.2021)

ТСдоПЗ(р).23.0009.0075-2022	Технічна специфікація до предмета закупівлі Розробка проєктної документації за темою «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока № 3 ВП ПАЕС»	Аркуш	16
ЕЦ		Зміна	

ДОДАТОК Д
(рекомендований)

Таблиця відповідей
на зауваження, наведені у «вказати назву документу»

№ п/п	Зауваження	Відповіді

Виконавець

_____ посада

_____ підпис прізвище, ініціали

М.Іс.

Протокол *19.123-13-22-07662*
в.з 15.08.2022
погодження договірної ціни

на виконання проєктних робіт за договором № 1922212 від 27.07.2022р.

за темою: «Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального
мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС»
(ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт)

Ми, що нижче підписались, від особи Замовника – Генеральний директор Відокремленого підрозділу «Південноукраїнська АЕС» Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» Половіч І.М., та від особи Виконавця – Голова правління АТ КІЕП Малахов Ю.В. засвідчуємо, що Сторонами досягнуто згоди стосовно розміру договірної ціни в сумі:

849 400,00 грн. (Вісімсот сорок дев'ять тисяч чотириста грн. 00 коп).

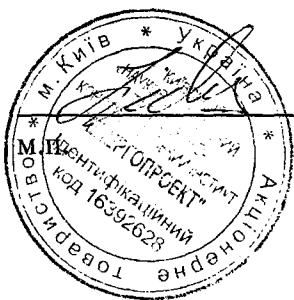
Крім того, ПДВ: 169 880,00 грн.

Усього з урахуванням ПДВ: 1 019 280,00 грн. (Один мільйон дев'ятнадцять тисяч двісті вісімдесят грн. 00 коп)

Цей протокол є підставою для проведення взаємних розрахунків і платежів між Виконавцем і Замовником.

ВИКОНАВЕЦЬ:

Голова правління
АТ КІЕП



Ю.В.Малахов

ЗАМОВНИК:

Генеральний директор
ВП «Південноукраїнська АЕС»
ДП «НАЕК «Енергоатом»



І.М. Полович

КАЛЕНДАРНИЙ ПЛАН РОБІТ *19-123-13-22-07662*
б.г 15.08.2022

Найменування етапів виконання робіт по договору	Термін виконання		Вартість роботи, етапів (грн. без ПДВ)
	початок	закінчення	
1	2	3	4
(ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт) «Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС», в тому числі:	Дата підписання договору	До 31.01.2023р.	849 400,00
Етап 1. Розробка ПКД та ПЗАБ.	Дата підписання договору	До 31.10.2022р.	796 400,00
Етап 2. Проходження експертизи	31.10.2022р.	До 31.01.2023р.	53 000,00

Разом: 849 400,00 грн. (Вісімсот сорок дев'ять тисяч чотириста грн. 00 коп).
Крім того, ПДВ 20%: 169 880,00 грн.
Разом з урахуванням ПДВ: 1 019 280,00 грн. (Один мільйон дев'ятнадцять тисяч двісті вісімдесят грн. 00 коп.)

ВИКОНАВЕЦЬ:
Голова правління
АТ КІЕП

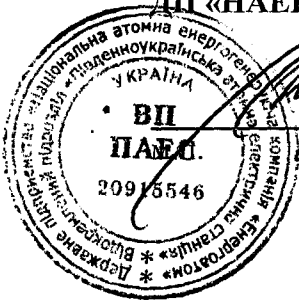
ЗАМОВНИК:
Генеральний директор
ВП «Південноукраїнська АЕС»
ДП «НАЕК «Енергоатом»



Ю.В.Малахов

Головний інженер проєкту

Д.С. Філіппов



І.М.Полович

Найменування організації-замовника ВП ПАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»

Найменування проєктної (науково-проєктної, вишукувальної) організації АТ КІЕП

ДОГОВІРНА ЦІНА

на виконання проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт

«Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС», (ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт).

(найменування об'єкта будівництва, черги будівництва)

що здійснюються в 2022-2023 р.р.
Вид договірної ціни: динамічна
Визначена згідно із КНУ Настанова з визначення вартості ПВР (наказ №281)
Складена "27" липня 2022р.

Чергове число	Стадія проєктування і перелік виконуваних робіт	№№ кошторисів, розрахунків	Повна вартість робіт, грн			
			вишуку- вальних	проєкт- них (науково- проєктних)	додат- кових*	всього
1	2	3	4	5	6	7
Кошториси за формою 3-П (показник кошторисної вартості, проєктний)						
1	«Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320- 160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС».	1-3П		796 400,00		796 400,00
2	Експертиза.				53 000,00	53 000,00
	Разом за договірною ціною					849 400,00
	ПДВ 20% (849 400 - 0) * 0,2					169 880,00
	Всього за договірною ціною					1 019 280,00

Всього за договірною ціною 00 коп. Разом за договірною ціною: 1 019 280,00 грн. (Один мільйон дев'ятнадцять тисяч двісті вісімдесят грн.

М.П.
Генеральний директор ВП ПАЕС
Керівник організації-замовника



(підпис)

Юрков І.М.
(ПІБ)

Малахов Ю.В.
(ПІБ)

КОШТОРИС №1 - 3П
на проєктні роботи

Найменування підприємства, спорудження та об'єкту

«Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС», (ДК 021:2015, код 45000000-7 Будівельні роботи та поточний ремонт).

Найменування проєктного (вишукувального) підприємства

АТ КІЕП

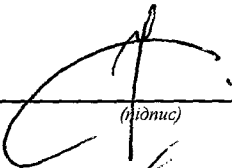
Найменування підприємства-замовника

ВП ПАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»

№№ п.п.	Перелік робіт, що виконуються	Виконавці		Кількість людино- днів	Вартість 1 чол./дн. грн.	Всього грн.
		кільк.	посада			
1	2	3	4	5	6	7
	«Розробка проєктної документації за темою: «Модифікація спеціального мостового електричного крану кругової дії в/п 320-160/2х70 тс енергоблока №3 ВП ПАЕС».	1	ГП	5	4 400	22 000,00
		8	Гол. Фахівець	100	4 400	440 000,00
		3	Начальник групи	35	4 400	154 000,00
		2	Провідний інж.-пр.	20	4 400	88 000,00
		2	Інж.-проект. 1 кат.	21	4 400	92 400,00
	Всього:				181	4 400

Всього за кошторисом: Сімсот дев'яносто шість тисяч чотириста грн.

Головний інженер проєкту


(підпис)

Філіппов Д.С.

(ПБ)

Кошторис склав


(підпис)

Чупринка Г.Г.

(ПБ)