



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30, тел. (044) 206-38-44, факс (044) 531-36-92
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mpe.kmu.gov.ua>, код згідно з ЄДРПОУ 37471933

На № _____ від _____

**Міністерство економічного
розвитку і торгівлі України**

У відповідь на лист Мінекономрозвитку від 08.01.2019 № 4005-06/681-03, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 15.02.2002 № 153 «Про створення єдиної системи залучення, використання та моніторингу міжнародної технічної допомоги» Міністерство енергетики та вугільної промисловості України надає результати поточного та заключного моніторингу проектів міжнародної технічної допомоги, за якими Міненерговугілля визначено бенефіціаром.

Додаток: на 58 арк. в 1 прим.

Заступник Міністра

М. Близнюк

238750

Слатар А.О.
206-38-83

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: «Проект енергетичної безпеки»

Номер реєстраційної картки: № 3944 від 05.10.2018;

Термін дії проекту: 01.07.2018–30.06.2023;

Кошторисна вартість: 84 986 014,00 доларів США;

Донор: Уряд США через Агентство США з міжнародного розвитку;

Виконавець: Tetra Tech ES, Inc.;

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Поточні результати з імплементації проекту наступні:

НКРЕКП

Розробка тарифної моделі для підтримки відповідного запровадження RAB тарифів.

Ринок електричної енергії

Розробка детального графіку Ганта для усіх заходів, які мають бути завершені для забезпечення відкриття ринку електроенергії, в тому числі для ОСП та ОР. Визначені усі етапи та критичні шляхи для відкриття ринку електроенергії.

Відновлювальна енергія

Перевірка вивчення високого рівня ОСП щодо інтеграції відновлювальних джерел енергії (ВДЕ). Підготовка детального вивчення щодо інтеграції ВДЕ.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Розробка пропозицій до методики запровадження RAB тарифів та оцінки активів

Надання пропозицій щодо розробки Технічного завдання до SWOT аналізу для сходу України

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Розроблено та надано НКРЕКП пропозиції до методики запровадження RAB тарифів та оцінки активів

Надано пропозиції щодо розробки Технічного завдання до SWOT аналізу для сходу України

Зобов'язання Донора: виконані в повному обсязі на момент звітного періоду.

Зобов'язання Виконавця: виконані частково на момент звітного періоду.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Цілі проекту – Підвищення енергетичної безпеки України шляхом: реформування та розвитку конкурентоспроможного енергетичного ринку, створення сприятливого законодавчого та політичного середовища, збільшення технічного потенціалу, розвитку людського та інституційного потенціалу, розвитку державно-приватного діалогу та

поширення інформації, розробки навчальних програм у сфері енергетики, міжнародного співробітництва Україна-Молдова;
розробки інструментів, оглядів та оновлень енергетичної політики та енергетичної стратегії України, розробки стимулюючих механізмів розвитку відновлювальних джерел енергії, розробки моделей виробництва електроенергії з найменшими витратами, розробки політики і стратегій розвитку генерації із зменшеним рівнем викидів.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Розповсюдження результатів – є відкритими та будуть надаватися шляхом складання відповідних робочих звітів.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – здійснюється шляхом проведення відповідних робочих зустрічей та обговорення на них актуальних питань роботи з подальшим затвердженням відповідних піврічних, річних робочих планів діяльності проекту.

РЕЗУЛЬТАТИ
заключного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Допомога Україні у процесі впровадження реформ у секторі енергетики відповідно до міжнародних зобов'язань країни;

Номер реєстраційної картки: № 3488;

Термін дії проекту: 20.06.2016 - 19.12.2018;

Донор: Європейський Союз;

Виконавець – Консорціум на чолі KANTOR Management Consultants S. A. (Греція) у складі з Expertise France (Франція), N.V/ KEMA (Нідерланди), Mott MacDonald Limited (Великобританія);

Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект частково виконав свої завдання у відповідності до затвердженого початкового звіту та робочого плану проекту, що затвердженого Реципієнтом та Виконавцем 20 грудня 2016 року.

Основним напрямком роботи було надання технічної консультативної допомоги Реципієнту в процесі реалізації окремих положень міжнародних зобов'язань в енергетичному секторі, прийнятих Україною в рамках Угоди Про Асоціацію Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.

Протягом періоду імплементації Проект розробив та надав Реципієнту наступні документи: проект Правил безпеки постачань, Методологію розробки оцінки ризику, Методологію моніторингу та розробки моніторингового звіту, Методологію проведення тендерної процедури для нових генеруючих потужностей, Порядок надання пільгових умов на підключення до нових міждержавних ліній, Порядок надання підтримки ТЕЦ, Порядок щодо постачання електричної енергії захищеним споживачам, Порядок визначення постачальника останньої надії та Порядок визначення постачальника універсальної послуги, проект процедури закупівлі резерву автоматичного відновлення частоти, проект процедури закупівлі резерву ручного відновлення частоти, проект Правил тестування та сертифікації резерву частоти та/або резерву автоматичного відновлення частоти, проект Порядку моніторингу закупівлі резерву частоти, проект Порядку моніторингу закупівлі резерву автоматичного відновлення частоти, проект Порядку моніторингу закупівлі резерву ручного відновлення частоти, структуру звіту щодо вимог централізованої системи прогнозування Гарантованого покупця, проект моделі створення мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів, проект закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів», проект Положення про державного оператора мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів, проект Національного плану подолання кризової ситуації на ринку нафти та нафтопродуктів, проведено навчальну поїздку до країн ЄС для вивчення досвіду створення мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів. Також було розроблено та передано Реципієнту низку документів, що стосуються впровадження Національного Плану Скорочення Викидів: технічний звіт «Найкращі доступні технології для великих спалювальних установок - загальний огляд», технічний звіт «Моніторинг викидів з великих та середніх спалювальних установок - загальний огляд», проект нормативного акту "Теплосилові установки на теплових електростанціях та котельнях. Організація контролю за викидами в атмосферу".

Підтримано діяльність бенефіціара шляхом надання перекладів, місій, оновлення веб-сайту бенефіціара. Проведено 3 семестри спеціалізованих курсів з англійської мови для співробітників бенефіціара, проведено навчальний семінару для співробітників бенефіціара та енергетичних компаній України з підвищення кібербезпеки та використання сучасних інформаційних технологій тощо.

Проект завершив роботу 19.12.2018 згідно робочого плану.

Вартість Договору - 2 229 950 євро.

Загальна сума витрачених коштів - 1.573.445,69 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконання завдань відповідали робочому плану проекту та здійснювались у відповідності до листів звернень Реципієнта за затвердженням Донора.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту відповідають потребам Реципієнта

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Мета проекту полягає в наданні підтримки ЄС в подальшому здійсненні реформ в енергетичному секторі України, зміцнення фінансової стійкості, забезпечення більшої прозорості та захисту навколишнього середовища в енергетичному секторі у відповідності до зобов'язань України викладених в Угоді Про Асоціацію між Україною і ЄС і Договорі Про Заснування Енергетичного Співтовариства, що повністю відповідає меті соціально-економічному розвитку України.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для виконання положень Угоди про Асоціацію та поступова реалізація окремих положень законодавства Європейського Союзу в сфері енергетики в Україні.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Проект підтримки процесу забезпечення реалізації Ініціативи з прозорості видобувних галузей (ІПВГ);

Номер реєстраційної картки: № 3372-01;

Термін дії проекту: 14.01.2016 - 31.12.2019;

Кошторисна вартість: 780 000 доларів США;

Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку;

Виконавець: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

В рамках впровадження ІПВГ функціонує Багатостороння група з питань імплементації в Україні ініціативи з прозорості видобувних галузей (БГЗО), яку створено на виконання Постанови КМУ №1098 від 30.09.2009 року «Про приєднання України до Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» наказом Міненерговугілля №785 від 10.10.2012 року, персональний склад затверджено Наказом Міненерговугілля №458 від 30.06.2017 року. БГЗО очолює заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості з питань євроінтеграції.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект виконує свої завдання у відповідності до затвердженого Робочого плану.

Основними напрямками роботи є надання консультативної допомоги Реципієнту в процесі реалізації Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях, підготовка щорічних Звітів ІПВГ із залученням компанії-незалежного адміністратора, забезпечення отримання Україною статусу країни, що відповідає вимогам ІПВГ, впровадження Комунікаційної стратегії, тощо.

У 2018 році опубліковано третій Звіт ІПВГ що містить дані за 2016 рік та охоплює наступні сектори: видобуток та транспортування нафти та газу, видобуток вугілля, руд металів, титану, марганцю, глини вогнетривких, глини тугоплавких та кварцового піску.

У червні 2018 року Правління ЕІП оголосило, що Україна досягла значного прогресу у впровадженні ІПВГ. Впродовж 2017 року Україна проходила валідацію, під час якої Міжнародний секретаріат ЕІП проводив оцінку результатів впровадження ІПВГ в Україні.

Незалежним аудитором ТОВ «БДО» було проведено фінансовий аудит Гранту за період 2016-2017 роки. Грант отримав позитивний аудиторський висновок без зауважень. Також наразі ТОВ «БДО» проводить фінансовий аудит Гранту ІПВГ за 2018 рік.

Було підготовлено технічне завдання для написання Звіту про непрямий вплив видобувної галузі на економіку України. На разі йде відбір консультанта згідно кваліфікаційних критеріїв, котрий буде готувати такий звіт. Також зараз йде відбір консультанта для підготовки Звіту про огляд законодавчої та регуляторної основи видобувної галузі.

Сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми): консультаційні послуги – 528 716,82 доларів США.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду – виконання Робочого плану ІПВГ.

Заплановані результати на кінець звітного періоду – запланована діяльність по проекту згідно з Робочим планом на 2018/2019 роки.

Фактичні результати на кінець звітної періоду – вся діяльність по імplementації ІПВГ в Україні відповідає робочому плану.

Зобов'язання Донора – надання Міненерговугілля допомоги в реалізації порядку денного в рамках ІПВГ. Повністю виконано.

Зобов'язання Виконавця – реалізація порядку денного (робочого плану) в рамках ІПВГ. Повністю виконано.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Мета проекту відповідає меті соціально-економічного розвитку України шляхом підвищення прозорості у видобувних галузях, що сприяє залученню інвестицій в галузь, є сигналом для міжнародних фінансових установ і міжнародних партнерів щодо надійності країни як партнера, а також сприяє поінформованості суспільства щодо питань розвитку паливно-енергетичного комплексу.

Впровадження проекту сприяло розкриттю інформації щодо діяльності видобувного сектору України, що поряд з іншими залученими сторонами сприяло внесенню змін до бюджетного законодавства у частині спрямування 5% рентної плати за користування надрами у видобувні регіони України. Це в свою чергу позитивно впливає на розвиток громад у довгостроковій перспективі. Аналіз кількісних показників не проводився.

Впровадження проекту сприяло широкій поінформованості громадськості щодо питань видобувних галузей України, в першу чергу значну зацікавленість виявили представники регіонів, де ведеться видобуток корисних копалин. Впровадженню проекту сприяло налагодженню конструктивного діалогу між громадами видобувних регіонів, органами місцевого самоврядування та видобувними компаніями. Поряд із внесенням змін до бюджетного законодавства у частині спрямування 5% рентної плати за користування надрами у видобувні регіони України, спостерігається більш активна співпраця видобувних компаній та населенням громад (селищ), де ведеться видобуток вуглеводнів. Аналіз кількісних показників не проводився.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіти ІПВГ опубліковані на офіційному сайті Міненерговугілля, ІПВГ в Україні, Міжнародному сайті ІПВГ та єдиному державному веб-порталі відкритих даних.

Розповсюдження результатів – результати проекту поширюються шляхом проведення круглих столів та семінарів на національному та регіональному рівнях, проведенням тренінгів для всіх залучених сторін, включаючи представників ЗМІ, а також шляхом публікацій на сайті ІПВГ та відповідних соціальних мережах.

Довгострокове зменшення витрат – довгострокове зменшення витрат буде досягнуто шляхом запровадження електронної платформи збору та обробки даних ІПВГ, що дозволить значно зменшити кількість людино-годин, витрачених на підготовку звітів ІПВГ.

Інші пропозиції – результати проекту будуть використані для виконання міжнародних зобов'язань України, виконання Антикорупційної стратегії Уряду, реалізації положень Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд». Також проект Закону України №6229 від 23.03.2017 «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» окрім підвищення прозорості у видобувних галузях, сприятиме також виконанню зобов'язань України за Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, та на імplementацію, в частині підвищення прозорості господарської діяльності у видобувних галузях, Директиви 2013/34/ЄС Європейського Парламенту та Ради від 26 червня 2013 року, Директиви 2013/50/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 22 жовтня 2013 року та Директиви 2007/14/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 8 березня 2007 року.

РЕЗУЛЬТАТИ
заключного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Включення системи фізичної ядерної безпеки України у структуру забезпечення глобальної фізичної ядерної безпеки для Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

Номер реєстраційної картки: № 3388-01 від 17.10.2017

Термін дії проекту: 11.09.2015 – 14.08.2018,

I етап 11.09.2015 – 10.09.2017, II етап 15.08.2017 – 14.08.2018

Донор: Уряд США через Міністерство оборони США/Агентство зменшення загрози

Виконавець: «Парсонс Гавернмент Сервісез Інтернешнл»

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект завершено. Відбулась передача і тестування обладнання та завершення випробування систем, а саме:

- системи автоматичного газового пожежогасіння серверного приміщення;
- системи моніторингу інженерної інфраструктури та навколишнього середовища серверного приміщення;
- системи відеоспостереження;
- систем електропостачання та електроосвітлення;
- конструкцій огороження «холодного коридору»;
- локальної обчислювальної мережі та відеоконференцзв'язку;
- систем кондиціонування приміщень серверної та електрощитової;
- систем вентиляції та газовидалення серверного приміщення;
- системи обробки та збереження даних;
- структурованої кабельної системи;
- технологічної частини (меблі, технологічні шафи, обладнання на робочих місцях операторів, системи відображення інформації на першому та п'ятому поверхах).

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (усього): 452 123,40 дол. США.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Розробка функціональних програмних вимог, проектування та переоснащення приміщення диспетчерської служби Міненерговугілля України має функціонувати як центр збору інформації і координації заходів з управління, протидії, запобігання і реагування на можливі випадки загроз об'єктам енергоінфраструктури, як один із основний пріоритетних напрямків роботи Міністерства.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту відповідають потребам Реципієнта.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Мета проекту відповідає меті соціально-економічного розвитку України шляхом запобігання і реагування на можливі випадки загроз об'єктам паливно-енергетичного комплексу України,

стабільного розвитку економіки та захищеності населення.

Для застосування системи обміну інформацією з іншими суб'єктами, необхідно забезпечити дотримання вимог законодавства щодо захисту державних інформаційних систем захисту та забезпечення інформаційних систем від кіберзагроз. Інформаційно – телекомунікаційні системи об'єктів критичної інфраструктури енергетичної галузі є критичною інформаційною інфраструктурою держави, що захищається від кібератак в першу чергу (пріорітетно).

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту використані для виконання міжнародних зобов'язань України в частині фізичної ядерної безпеки України. Проект реалізується за програмою «Включення системи фізичної ядерної безпеки України у структуру забезпечення глобальної фізичної ядерної безпеки (ГФЯБ)» між Агентством зменшення загрози Міністерства оборони Сполучених Штатів Америки з компанією «Парсонс Гавернмент Сервісез Інтернешнл» на впровадження Плану спільних заходів з Міненерговугілля України.

Створено міжвідомчий оперативний штаб на базі диспетчерської служби Міненерговугілля з метою постійного моніторингу та реагування на загрози в енергетичному секторі України.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Екстрені заходи з ліквідації аварійного стану Придніпровського хімічного заводу (ПДХЗ) у м. Кам'янське (колишній Дніпродзержинськ) в Україні»;

Номер реєстраційної картки: № 3676 від 25.09.2017;

Термін дії проекту: 01.12.2016 – 30.11.2020;

Донор: ЄС;

Виконавець – Український науково-технічний центр;

Реципієнт – ДП «Бар'єр»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість проекту – 3 500 000,00 євро;

Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою): Створена Консультативна рада з питань приведення у безпечний стан уранових об'єктів колишнього виробничого об'єднання «Придніпровський хімічний завод» (Наказ Міненерговугілля №184 від 09.03.2017;

Створена Робоча група проекту за участі Бенефіціара, Реципієнта, Виконавця, Донора, Спільного офісу підтримки (JSO), МОЗУ, Адміністрації м. Кам'янське.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Мета проекту полягає у підтримці урядових організацій та зацікавлених сторін на місцях, залучених до реабілітації колишнього Придніпровського хімічного заводу розташованого у м. Кам'янське, також втілення ряду екстрених заходів, які швидко підвищать рівень безпеки та охорони на ПХЗ.

Критерії її досягнення: зниження нагальних радіологічних загроз персоналу підприємств, які працюють на території колишнього Придніпровського хімічного заводу, населенню та навколишньому середовищу в зоні впливу.

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

Розроблено та передано Реципієнту систему управління якістю, розроблені проектні рішення для проведення невідкладних заходів з ліквідації аварійного стану об'єктів колишнього Придніпровського хімічного заводу, проведені тренінги персоналу Реципієнта з радіаційної безпеки, впровадження системи управління якістю.

Розпочаті роботи з розробки законодавчої бази стосовно забезпечення безпеки за захисту на об'єктах ядерного спадку.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): 892348 євро.

у тому числі за категоріями:

- Проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу – 811924 євро.
- Обладнання та матеріали – 40 350 євро.
- Експерти, презентаційні та інші допоміжні заходи – 29735 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконані результати на кінець звітного періоду:

Проведення тендеру на проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу;

Проведення тендеру на розробку законодавчих актів;

Розробка початкового звіту;

Розробка технічних специфікацій та відомостей матеріалів та видів робіт;
Розробка проектних рішень будівництва контрольованих зон та майданчика тимчасового зберігання радіологічного забруднених об'єктів;
Пріоритезація радіологічних ризиків та розробка проектних рішень по їх зменшенню;
Дослідження та пріоритезація радіологічно забруднених будівель;
Розробка системи управління якістю та рекомендацій Реципієнту з її впровадження;
Аналіз потреб Реципієнта у обладнанні, пріоритезація необхідного обладнання, розробка технічних специфікацій обладнання для проведення тендеру, закупівля на тендерній основі терміново необхідного обладнання;
Аналіз потреб Реципієнта у тренінгах, розробка програм та матеріалів тренінгів, проведення тренінгів персоналу Реципієнта—виконано в обсягах, що заплановані на звітний період.

Зобов'язання Донора:

Загальною метою є підтримка урядових організацій та зацікавлених сторін на місцях, залучених до реабілітації колишнього Придніпровського хімічного заводу (ПДХЗ), розташованого у м. Каменське (колишній Дніпродзержинськ), Україна, а також втілення ряду екстрених заходів, які швидко підвищать рівень безпеки та охорони на ПДХЗ.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітнього періоду.

На кінець звітнього періоду проект виконано на 25.5 % від загального кошторису.

Зобов'язання Виконавця:

- Визначити обсяг робіт щодо Проекту;
- Підготувати документацію на закупівлю робіт, послуг, обладнання, матеріалів та необхідні контракти;
- Організувати процес закупівлі/вибору постачальників відповідно до законодавства України та Європейського Союзу;
- Контролювати виконання робіт, послуг та поставок, оптимальне та цільове використання коштів, виділених Європейським Союзом в якості технічної допомоги;
- Надати Державному підприємству "Бар'єр" все необхідне обладнання та матеріали, що буде закуплено з метою реалізації цього Проекту;
- Організувати зовнішній аудит Проекту після його завершення згідно з правилами та вимогами УНТЦ;
- Координувати питання стосовно звільнення від ПДВ, сплати мита та інші пов'язані із Проектом питання з відповідними українськими установами;

Надати Донору звіт за результатами Проекту.

Зобов'язання виконуються згідно з планом робіт по проекту.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам реципієнта.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Покращення стану території ПДХЗ та розширення можливості Міненергугілля та ДП «Бар'єр» у сфері контролю за небезпечними об'єктами на території.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів проекту забезпечується розповсюдженням звітів по проекту між всіма зацікавленими особами. Також результати проекту висвітлюються через створений веб сайт <https://pchr.facilia.se>, де розміщено результати досліджень, розробок, звіти тощо.

Розповсюдження результатів проекту забезпечується через надання звітів по проекту між всіма зацікавленими особами, регулярне проведення зустрічей зацікавлених осіб, проведення громадських слухань, розповсюдження інформації про хід виконання проекту через інтернет за допомогою спеціально створеного веб-сайту <https://pchr.facilia.se>.

РЕЗУЛЬТАТИ
заключного моніторингу

<p>1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</p>
<p>Назва – Українсько-Данський енергетичний центр. Номер реєстраційної картки: № 3260 від 09.07.2015. Термін дії проекту: 01.01.2015 – 31.08.2018. Донор: Уряд Королівства Данія через МЗС Данії. Виконавець – МЗС Данії. Кошторисна вартість – 15 000 000 ДК (2 000 000 євро). Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України. Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України. Інформація про наглядові ради – Наказом № 749 від 14.12.2017 утворено Координаційний Комітет проекту міжнародної технічної допомоги "Українсько-Данський енергетичний центр".</p>
<p>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання</p>
<p><u>Узагальнені результати впровадження проекту (програми).</u> Проектом було досягнуто наступних результатів: Підтримано підготовку перед-фінальної версії Енергетичної стратегії України до 2035 року; Проведено Стратегічну екологічну оцінку ЕСУ- 2035; адаптовано сценарну енергетичну модель STREAM в контексті досягнення цілей ЕСУ-2035; Проведено оцінку ключових показників ефективності ЕСУ-2035 та проведення відповідних модельних розрахунків за допомогою TIMES-Україна; Підготовлено Стратегічну екологічну оцінку ЕСУ- 2035 забезпечено підготовку Національного енергетичного балансу України за 2014-2016 роки відповідно форм Міжнародного енергетичного агентства; Удосконалено методологію створення та ведення системи обліку викидів парникових газів та підготовлено рекомендацій щодо поліпшення якості розрахунків викидів парникових газів України; Проведено розрахунки викидів парникових газів від спалювання вугілля на ТЕС України для звітності, що надається до Секретаріату РКЗК ООН; Верифіковано обсяги споживання моторних палив транспортним сектором в контексті щорічної підготовки Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні; Розроблено відкриту електронну базу даних енергетичної статистики України та розрахунку викидів парникових газів із 1990 по 2016 роки (забезпечено верифікацію та узгодженість відповідно форм МЕА); Розроблено методологію моніторингу показників енергоефективності для промисловості, житлового сектору, транспорту, сільського господарства та сфери послуг відповідно стандартів МЕА; Розроблено механізм стимулювання промислових підприємств до енергоефективності (Розроблено концепцію запровадження податку на викиди CO₂; підхід до схеми добровільних угод Voluntary Agreements); рекомендації щодо розробки системи короткострокового прогнозування виробництва електроенергії з вітру; Презентовано доступні комерційні рішення для короткострокового прогнозування виробництва електроенергії із вітру Prediktor; Проведено популяризацію енергоефективності та заміщення газу альтернативним видами</p>

палива; реалізація пілотного проекту зі стратегічного енергетичного планування в сфері теплопостачання для 4-х міст Львівської області (Дрогобич, Самбір, Стебник, Борислав) із використанням данської моделі оцінки ефективності системи централізованого теплопостачання District Heating Assessment Tool; розроблено фінансову модель на будівництво нової когенераційної установки (ТЕЦ) на біомасі.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього): 15 000 000 ДК.

За категоріями:

- Технічна допомога від Данського Енергетичного Агентства - 5 439 998 ДК;
- Головний радник центру в Копенгагені - 652 800 ДК;
- Головний радник центру в Україні - 3 352 005 ДК;
- Міжнародні консультанти - 1 392 640 ДК;
- Національні консультанти - 1 100 000 ДК;
- відрядження і проживання - 3 053 870 ДК.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду.

Компонент 1 та 5 щодо розробки довгострокового моделювання прогнозного національного енергетичного балансу та сценаріїв розвитку енергетичної системи.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду:

- Адаптувати данську сценарну енергетичну модель STREAM для оцінки досягнення цілей ЕСУ-2035 та визначення конкретних механізмів реалізації даних цілей.
- здійснити оцінку ключових показників ефективності ЕСУ-2035.
- розробити методологію та програмне забезпечення для моделювання довгострокового прогнозного національного енергетичного балансу.

Фактичні результати на кінець звітнього періоду:

- Адаптовано модель STREAM для оцінки досягнення цілей ЕСУ-2035. Адаптована сценарна енергетична модель STREAM охоплює енергетичний сектор в цілому та надає змогу порівнювати ключові показники на їх відповідність цільовим показникам ЕСУ – 2035, розроблені сценарії - базовий, альтернативний для досягнення цільової енергоємності ВВП та цільової частки ВДЕ.
- Проведено оцінку ключових показників ефективності ЕСУ-2035 та відповідних модельних розрахунків за допомогою моделі TIMES-Україна.
- Проектом забезпечено підготовку Національного енергетичного балансу України за 2014-2016 роки відповідно форм Міжнародного енергетичного агентства.
- Підготовлено рекомендації щодо створення інституту енергетичного омбудсмена в Україні відповідно Данського досвіду, проведено навчальний семінар в Копенгагені (Досвід роботи інституту Данського парламентського омбудсмена, роз'яснення щодо повноважень та співпраці з іншими державними органами, семінар із Данською Апеляційною радою з питань енергетики).
- Підготовлено Стратегічну екологічну оцінку ЕСУ- 2035.
- Проект профінансував роботу групи експертів, визначеної Міненерговугілля щодо підготовки тексту перед-фінальної версії проекту Енергетичної стратегії України до 2035 року.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду.

Компонент 2. Методологія ведення реєстру викидів парникових газів та звітності передбачена Рамковою Конвенцією ООН про зміни клімату.

Методологія створення та ведення ефективної системи обліку викидів парникових газів та порядок звітності згідно з вимогами Рамкової конвенції ООН про зміни клімату готова.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду.

Методологія створення та ведення ефективної системи обліку викидів парникових газів та порядок звітності згідно з вимогами Рамкової конвенції ООН «Про зміни клімату» готова.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

- Підготовлено рекомендації данської сторони щодо поліпшення якості розрахунків викидів парникових газів України, що надаються до Секретаріату РКЗК ООН.

- Підготовлено розрахунки викидів парникових газів від спалювання вугілля на ТЕС України за 1990-2015 р. (з урахуванням маси, елементного складу та нижчої теплотворної здатності спаленого вугілля за марками і коефіцієнту окислення вуглецю у складі вугілля по кожній діючій ТЕС) з метою поліпшення оцінки показників якості палива та вхідних даних, що використовується, як важливої складової поліпшення якості розрахунків та звітності за вимогами РКЗК ООН.

- Верифіковано обсяги споживання моторних палив транспортним сектором в контексті щорічної підготовки Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні.

- Створено базу даних з питань енергетичної статистики України за 1990-2016 роки та підвищення прозорості національної звітності з викидів парникових газів в енергетичному секторі. Створена база даних містить статистичні показники, які є необхідними для проведення дослідження, призначені для покращення якості та прозорості Національного реєстру викидів парникових газів в енергетичному секторі та визначення ключових індикаторів для прогнозування розвитку енергетичного сектору в Україні.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 3. Система проведення моніторингу у сфері енергоефективності на галузевому рівні.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Запроваджена методологія для систематичного збору та аналізу інформації для моніторингу еволюції енергоефективності у сфері споживання енергії на галузевому рівні.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Розроблено методологію моніторингу показників енергоефективності для промисловості, житлового сектору, транспорту, сільського господарства та сфери послуг відповідно стандартів МЕА.

Розроблено механізм стимулювання промислових підприємств до енергоефективності: концепцію запровадження податку на викиди CO₂.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 4. Інструменти для балансування джерел відновлюваної енергії в регіональній мережі.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Інструменти з програмним забезпеченням для системного аналізу питань приєднання джерел відновлюваної енергії до регіональних мереж в Україні визначені, отримані та адаптовані.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Данськими експертами спільно із представниками Укренерго та Вітрової енергетичної асоціації проводилась робота щодо розробки короткострокового прогнозування виробництва електроенергії з вітру. Данськими експертами були запропоновані технологічні рішення для розбудови системи прогнозування, а саме доступні комерційні рішення для короткострокового прогнозування виробництва електроенергії із вітру Prediktor та розроблені рекомендації щодо створення системи прогнозування в Україні.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 6. Аналіз варіантів ширшого використання джерел відновлювальної енергії в секторі опалення.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Аналіз варіантів ширшого використання джерел відновлюваної енергії в секторі опалення.
Фактичні результати на кінець звітного періоду.

В 2017 році робочий план було розширено відповідно до рішення ККП в грудні 2016 року, згідно з оновленим робочим планом від 1 лютого 2017 року. Нову діяльність зосереджено на розробку уніфікованих рекомендацій для інвесторів в частині умов реалізації проектів з виробництва теплової та електричної енергії з біомаси в Україні.

- За результатами відкритого тендеру данською консалтинговою компанією Rambol та Українською біоенергетичною асоціацією підготовлено завдання щодо Аналізу варіантів ширшого використання ВДЕ в секторі опалення в Україні.

- Розроблено фінансову модель будівництва когенераційної установки (ТЕЦ) на біомасі з електричною потужністю 5-20 МВт.

- Дослідження питання створення ринку біомаси.

- Пропозиції щодо управління відходами, зокрема спалювання побутових відходів для виробництва енергії у централізованому теплопостачанні.

- Оцінку конкретних інвестиційних біоенергетичних проектів в Україні для визначення бар'єрів на шляху залучення інвестицій та розробки рекомендацій уряду для їх усунення.

- Розробку прогнозів/сценаріїв розвитку ВДЕ в секторі теплопостачання, розрахованих на основі технічних можливостей та економічного розвитку.

- Законодавчі рекомендації щодо більш широкого використання відновлюваної енергії, а саме твердої біомаси, біогазу та побутових відходів в українському секторі теплопостачання.

- Розроблено інвестиційну карту UAMAP, яка акумулює інформацію про проекти енергоефективності та відновлюваної енергетики, вартість контракту між ЕАД та Всеукраїнською Агенцією інвестицій та сталого розвитку.

- Проект підтримував популяризацію енергоефективності та заміщення газу альтернативним видами палива та розвитку сфери ВДЕ, презентуючи успішний данський досвід у заміщенні викопних палив біомасою та пропонуючи застосовувати на місцях систему стратегічного енергетичного планування (Чернігів, Житомир, Вінниця, Одеса, Львів).

- Реалізовано пілотний проект із розроблення системи енергетичного планування на основі данської моделі оцінки ефективності системи централізованого теплопостачання в Львівській області було реалізовано для 4-х міст Львівської області (Дрогобич, Самбір, Стебник, Борислав).

Зобов'язання Донора:

МЗС Данії надає грант у розмірі 20 мільйонів данських крон на підтримку діяльності Міністерства, спрямованої на виконання завдань, передбачених УДЕЦ – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця:

Енергетичне Агентство Данії організує своєчасне надання Данією технічної допомоги та підтримки заходів, передбачених у річній програмі діяльності УДЕЦ, а також є відповідальним за фінансову звітність про використання коштів гранту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Надана допомога відповідає потребам реципієнта.

Завдання співпраці між сторонами полягає в сприянні Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику, досягненні цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Реалізація проекту спрямована на досягнення цілей Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженої Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 р. № 605-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Енергетичної стратегії України, а саме досягнення цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

Сприяння Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику призведе до створення нових робочих місць.

Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики.

Покращення умов залучення інвестицій в сектори відновлюваної енергетики та енергоефективності на базі інвестиційної карти UAMAP, яка акумулює інформацію про проекти енергоефективності та відновлюваної енергетики.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).

Доступність результатів – результати досліджень, розробок, звіти про діяльність Українсько-Данського Енергетичного центру розповсюджуються серед членів Координаційного Комітету Проекту та презентуються під час засідання Координаційного Комітету, який збирається не рідше одного разу на півроку з метою оцінки ходу виконання заходів за результатами піврічних звітів Проекту.

Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Держенергоефективності

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – відповідно Робочого Плану Проекту передбачено низку тренінгів, які проводились Енергетичним Агентством Данії за результатами роботи Проекту.

Довгострокове зменшення витрат – не застосовується.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Українсько-Данський енергетичний центр II.

Номер реєстраційної картки: № 3849 від 23.05.2018.

Термін дії проекту: 27.02.2018 – 31.12.2020.

Кошторисна вартість: 20 000 000 Данських крон.

Донор: Уряд Королівства Данія через МЗС Данії.

Виконавець – МЗС Данії.

Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Інформація про наглядові ради – Наказом № 281 від 05.06.2018 утворено Координаційний Комітет проекту міжнародної технічної допомоги "Українсько-Данський енергетичний центр II".

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми):

- Проводиться робота над розробкою довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу відповідно до цілей ЕСУ-2035;
- Підготовлено рекомендації щодо запровадження механізму аукціонів на будівництво нових потужностей відновлювальних джерел енергії відповідно Данського досвіду;
- Проведено екологічну оцінку впливу зростання частки відновлювальної енергетики відповідно до закладених цілей в енергетичній стратегії України;
- Затверджено технічне завдання для розроблення системи короткострокового прогнозування енергетичного балансу з урахуванням кращих міжнародних практик;
- В рамках компоненту 4 щодо створення механізму «Єдиного вікна» для сприяння залучення інвестицій в проекти енергоефективності та ВДЕ проводиться робота із розробки Інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP та заплановане розроблення техніко-економічного обґрунтування обраних проектів ВДЕ;
- В рамках компоненту 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики заплановане розроблення сценаріїв для нового Національного плану дій з відновлювальної енергетики;
- В рамках компоненту 6 щодо підтримки Національного плану дій з енергоефективності проведено роботу над розробленням мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно данської схеми добровільних угод.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): 5 853 000 ДК.

у тому числі за категоріями:

- Технічна допомога від ЕАД – 1 745 000 ДК;
- Головний радник центру в Україні – 1 440 000 ДК;
- Секретаріат УДЕЦ – 335 000 ДК;
- Міжнародні консультанти – 1 000 000 ДК;
- Національні консультанти – 793 000 ДК;
- відрядження і проживання – 540 000 ДК.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 1. Підтримка Енергетичної стратегії до 2035 року - Моделювання енергетичного сектору

Заплановані результати на кінець звітного періоду:

- Провести екологічну оцінку впливу зростання частки відновлювальної енергетики відповідно до закладених цілей в енергетичній стратегії України на період до 2035 відповідно до затвердженого ТЗ;
- Довгострокове моделювання TIMES, розробка довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу для реалізації цілей Енергетичної стратегії на період до 2035 відповідно до затвердженого ТЗ;

Фактичні результати на кінець звітного періоду;

- Проведено екологічну оцінку впливу зростання частки відновлювальної енергетики відповідно до закладених цілей в енергетичній стратегії України;
- Проводиться робота над розробкою довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу відповідно до цілей ЕСУ-2035.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 2. Система короткострокового прогнозного моделювання і програмне забезпечення, розроблені відповідно до кращих міжнародних практик.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Затвердити технічне завдання з розробки інструментів із короткострокового моделювання енергетичного балансу та його адаптації до українського контексту із застосуванням кращих міжнародних практик.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Затверджено технічне завдання з розробки інструментів із короткострокового моделювання енергетичного балансу та його адаптації до українського контексту із застосуванням кращих міжнародних практик.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 3. Інструменти для інтеграції відновлювальної енергії.

Заплановані результати на кінець звітного періоду:

- Проведення Семінару за участі Energinet.dk на тему рекомендацій щодо діяльності українського Data Hub відповідно затвердженого ТЗ;
- Розроблення рекомендацій щодо запровадження механізму аукціонів на будівництво нових потужностей відновлювальних джерел енергії відповідно Данського досвіду;

Фактичні результати на кінець звітного періоду;

- 16 серпня проведено Семінар за участі Energinet.dk на тему рекомендацій щодо діяльності українського Data Hub та Данський досвід із функціонування централізованої платформи комерційного обліку;

- Підготовлено рекомендації щодо запровадження механізму аукціонів на будівництво нових потужностей відновлювальних джерел енергії відповідно Данського досвіду.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

Компонент 4. Підтримка Держенергоефективності у створенні «Єдиного вікна».

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

- Подальша розробка інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP з новими функціями, беручи до уваги шаблон інвестиційної карти для UAMAP 2.0, який було розроблено разом з IFU, фінансову модель, розроблену компанією Ramboll в рамках УДЕЦ Фази I, данський

досвід в частині ідентифікації вихідних даних для розробки шаблонів типових фінансових моделей для проєктів ВДЕ;

- Розроблення попереднього техніко-економічного обґрунтування для пілотного міста;
Фактичні результати на кінець звітної періоду:

- Проводиться робота із розробки Інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP'

- Проведено оцінку системи централізованого теплопостачання м. Калущ, підготовлено Звіт

- Розроблення попереднього техніко-економічного обґрунтування для системи централізованого теплопостачання об'єктів бюджетної сфери в м. Калущ

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітної періоду.

Компонент 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики.

Заплановані результати на кінець звітної періоду.

- Надати підтримку Держенергоефективності у проведенні перемовин із керівництвом IRENA

- Надати підтримку у підготовки звіту про результати стимулювання та використання енергії, виробленої із ВДЕ за 2016-2017 р.

Фактичні результати на кінець звітної періоду.

- Надано підтримку Держенергоефективності під час проведення IRENA Innovation Week із 5 по 7 вересня в м. Бонн

- Надано підтримку у підготовки звіту про результати стимулювання та використання енергії, виробленої із ВДЕ за 2016-2017 р.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітної періоду.

Компонент 6. Підтримка у впровадженні поточного Національного плану дій з енергоефективності до 2020 року та підтримка розробки нового Національного плану дій з енергоефективності до 2035 року.

Заплановані результати на кінець звітної періоду.

Розроблення мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно затвердженого ТЗ.

Фактичні результати на кінець звітної періоду.

Проведено роботу над розробленням мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно Данської схеми добровільних угод Danish Voluntary agreement scheme.

Зобов'язання Донора:

МЗС Данії надає грант у розмірі 20 мільйонів данських крон на підтримку діяльності Міністерства, спрямованої на виконання завдань, передбачених УДЕЦ – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця:

Енергетичне Агентство Данії організує своєчасне надання Данією технічної допомоги та підтримки заходів, передбачених у річній програмі діяльності УДЕЦ, а також є відповідальним за фінансову звітність про використання коштів гранту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проєкту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проєкту на даному етапі відповідають потребам реципієнта.

Завдання співпраці між сторонами полягає в сприянні Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику, досягненні цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Реалізація проекту спрямована на досягнення цілей Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженої Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 р. № 605-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Енергетичної стратегії України, а саме досягнення цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

Сприяння Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику призведе до створення нових робочих місць.

Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з енергоефективності на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з енергоефективності.

Стимулювання енергоефективності для промисловості сприятиме створенню додаткових робочих місць із залученням висококваліфікованих фахівців на підприємствах.

Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики.

Покращення умов залучення інвестицій в сектори відновлюваної енергетики та енергоефективності на базі інвестиційної карти UAMAP, яка акумулює інформацію про проекти енергоефективності та відновлюваної енергетики.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).

Результати досліджень, розробок, звіти про діяльність Українсько-Данського Енергетичного центру розповсюджуються серед членів Координаційного Комітету Проекту та презентуються під час засідання Координаційного Комітету, який збирається не рідше одного разу на півроку з метою оцінки ходу виконання заходів за результатами піврічних звітів Проекту.

Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Держенергоефективності.

Відповідно Робочого Плану Проекту передбачено низку тренінгів, які проводяться Енергетичним Агентством Данії за результатами роботи Проекту.

Довгострокове зменшення витрат не застосовується.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Україна: Проект реабілітації Укргідроенерго: Збільшення потужності Каховської ГЕС - Підготовка проекту»;

Номер реєстраційної картки – № 2500-03 від 18.01.2016;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (Консультант);

Реципієнт – ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт);

Кошторисна вартість проекту – 997 595 євро;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми):

За весь час реалізації Проекту, Консультантом були підготовлені такі документи:

1. Аналіз розходжень (Gap analysis) – 01.11.2011;
2. Проект Звіту по підготовці попереднього ТЕО - 28.11.2011;
3. Проект Фінансово-економічної моделі Проекту - 28.02.2012;
4. Фінальний Звіт по попередньому ТЕО - 11.07.2012;
5. Проект Звіту про ТЕО у міжнародному форматі - 22.11.2012;
6. Проект Плану залучення зацікавлених сторін - 06.12.2012;
7. Проект Звіту з визначення обсягів робіт - 10.12.2012;
8. Проект Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище - 28.05.2013;
9. Оновлений проект Звіту ТЕО у міжнародному форматі - 09.09.2014;
10. Фінансово-економічна модель Проекту - 15.01.2015;
11. Фінальне ТЕО міжнародного формату - 31.05.2016;
12. Фінальне ТЕО згідно українських стандартів -- 18.07.2016;
13. Оновлена Оцінка впливу на екологічне та соціальне середовище - 28.07.2017.

Слід відзначити, що ТЕО в Українському форматі, підготовлене по сумісництву Консультантом та ПрАТ «Укргідропроект», було схвалено Розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2».

28.12.2017 в ЄБРР та Консультанту було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до підготовленого Звіту ОВНСС та пропозиціями щодо їх доопрацювання шляхом співпраці з ПрАТ «Укргідропроект».

25.04.2018 ЄБРР та Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до проекту заключного Звіту ОВНСС. Відповідь очікується.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):

Консультаційні послуги - 770 916,50 євро (19 337 504,80 грн.) (77 %).

Проблемні питання – Розділ «Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище» у міжнародному форматі 28.12.2017 був повернутий на доопрацювання Консультанту, після

чого УГЕ неодноразово зверталося до Консультанта та Банку з проханням прискорити вирішення проблемних питань та зауважень УГЕ до Звіту.

Приймаючи до уваги, що дія Контракту №С21273/ЕСНН-2010-11-01 на надання консультаційних послуг завершилася 24.05.2017, від Банку не надходило конкретних рішень, орієнтовне затвердження Звіту переноситься на 2019 рік.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду.

1. ТЕО в міжнародному форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 18.07.2016);
2. Фінансово-економічна оцінка (прийнята ПрАТ «Укргідроенерго» 15.01.2015);
3. ТЕО в українському форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 24.04.2017);
4. Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище (повернута Консультанту на доопрацювання 28.12.2017).

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

- Доопрацювання Консультантом Звіту з Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС) згідно міжнародних стандартів та з урахуванням зауважень УГЕ;
- Розгляд та погодження ОВНСС в УГЕ та ЄБРР;
- Організація громадських слухань згідно міжнародних стандартів.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

25.04.2018 Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зауваженнями до Звіту з Оцінки впливу на екологічне та соціальне середовище.

Станом на кінець звітного періоду Консультант не усунув зауваження.

Громадські слухання не проводилися.

Зобов'язання Донора:

Надання коштів у формі Грантових коштів, як це передбачено в Преамбулі Угоди про надання грантової допомоги – виконано на 77 %.

Зобов'язання Виконавця:

Консультант надає послуги за даним Контрактом відповідно до Технічного завдання, а саме розробить:

- ТЕО в міжнародному форматі;
- ОВНСС;
- Фінансово-економічну оцінку;
- ТЕО в українському форматі.

Консультантом розроблено та Клієнтом прийнято та оплачене за підготовку:

- ТЕО в міжнародному форматі;
- Фінансово-економічної оцінки;
- ТЕО в українському форматі.

Розроблений Консультантом Звіт з ОВНСС, неприйнятий Клієнтом та повернутий на доопрацювання.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам – Реалізація Проекту у співпраці з донором (ЄБРР) відповідає потребам ПрАТ «Укргідроенерго».

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма).

ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт).

У відповідності до ініціативи ЄБРР у сфері сталої енергетики (2006 р.), Екологічної та

соціальної політики ЄБРР (2008 р.) та Плану дій у сфері сталої енергетики в Україні (2009 р.), погодженого між ЄБРР та Урядом України, основна мета цього завдання полягає у виконанні технічного, економічного, фінансового, соціоекономічного обґрунтування та надання допомоги при закупівлях у зв'язку із збільшенням потужності Каховської ГЕС на 250 МВт.

Підготовлені Виконавцем (Fichtner GmbH & Co. KG) документи, які були прийняті Роботодавцем та Банком в цілому задовольняють потреби Замовника, окрім Звіту ОВНСС. Консультант повинен врахувати зауваження Клієнта та доопрацювати звіт ОВНСС в міжнародному форматі, щоб він відповідав меті і обсягу передбаченому в технічному завданні та містив достовірні данні і висновки, які формуються на підставі проведених вишукувань та досліджень.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізацію проекту (програми).

Збільшення маневрових потужностей для покриття пікових потреб енергосистеми України.

Підвищення раціонального використання водних ресурсів.

Це завдання відповідало прийнятій у березні 2006 р. Стратегії розвитку енергетичної галузі України до 2030 року.

У рамках цієї стратегії передбачається масштабна модернізація в енергетичному секторі з метою гарантування належного енергозабезпечення та виконання технічних умов в зв'язку із інтеграцією енергосистеми України до Європейської системи передачі електроенергії (UCTE) на внутрішній енергоринок ЄС.

Економічна/соціальна ефективність реалізації проекту (програми) – результати реалізації Проекту, а саме завершення підготовки Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище в міжнародному форматі, разом з ТЕО згідно міжнародних стандартів, яке було прийнято Клієнтом та Банком раніше, дасть можливість залучити інвестиції міжнародних фінансових організацій для реалізації Проекту «Будівництво Каховської ГЕС-2».

Техніко-економічне обґрунтування розроблене згідно норм українського законодавства, яке отримало позитивний висновок державної експертизи та схвалення Кабінету Міністрів України, дозволяє подальшу ініціацію та реалізацію Проекту «Будівництво Каховської ГЕС-2» в рамках виконання Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентноспроможність» схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605-р.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 року № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2» було схвалено ТЕО в українському форматі.

Розповсюдження результатів – Проект триває.

Розповсюдження результатів проекту, обмін інформації та навчання інших суб'єктів зі схожими потребами буде виконано при необхідності після повного завершення проекту.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – подальше навчання персоналу УГЕ за даним проектом не передбачено.

Довгострокове зменшення витрат – не визначено.

Інші пропозиції:

- Завершити етап проектування та затвердити проект будівництва Урядом України;
- Ініціювати залучення міжнародних кредитних інвестицій.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Комплексне дослідження підземних газосховищ України

Номер реєстраційної картки: № 3717

Термін дії проекту: 30.06.2019–30.06.2019

Донор: Європейський Союз

Виконавець: ТОВ «Маккінзі і компанія Україна»

Реципієнт: НАК «Нафтогаз України»

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Кошторисна вартість: 1 984 100 Євро

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Робота, запланована за проектом (програмою).

1. Впровадження поняття критичних підземних сховищ.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Проаналізовано українське законодавство для формування законодавчого підходу до запровадження нового терміну «критичне підземне сховище», визначено первинне законодавство, яке потребує змін, та вторинне законодавство, за яким певні газосховища будуть віднесені до «критичних».
- Проаналізовано критерії, за якими підземне газосховище може бути віднесено до «критичних» та доцільність деталізації таких критеріїв у законодавстві.
- Розроблено текст змін до первинного законодавства та ініційовано його обговорення з учасниками Проекту.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Впровадження нової категорії та переліку критичних газосховищ дозволить відокремити ті газосховища, які мають особливе значення для безпеки постачання природного газу від тих газосховищ, які можуть бути відчужені державою або ліквідовані.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Узгодження зі всіма учасниками робочої групи кінцевого тексту законопроекту.

Підготовка супровідних документів до законопроекту.

2. Створення законодавчої можливості для передачі некритичних підземних газосховищ у власність або розпорядження інвестора.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Здійснено аналіз існуючого законодавства, яке накладає заборони або обмеження щодо передачі підземних сховищ газу у власність або розпорядження інвесторів, запропоновано підхід до усунення таких заборон та обмежень.
- Проаналізовано приватизаційне, концесійне та інше дотичне законодавство з огляду на особливості функціонування підземного сховища, статусу існуючих підземних сховищ; обговорено в рамках робочої групи необхідність подальших законодавчих змін.
- Запропоновано проект змін до первинного законодавства, враховано коментарі учасників робочої групи, обговорено з учасниками робочої групи процедурні питання ініціювання законодавчих змін.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Створення законодавчої можливості для приватизації, концесії, оренди некритичних підземних газосховищ.

Робота, запланована на наступне півріччя.

- Узгодження зі всіма учасниками робочої групи кінцевого тексту законопроекту.

Підготовка супровідних документів до законопроекту.

3. Створення юридичного механізму виведення з експлуатації (ліквідування) підземного газосховища.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Обговорено алгоритм виведення з експлуатації (ліквідування) підземних сховищ газу державної власності.
- Проаналізовано зміни до первинного законодавства, що необхідні для впровадження відповідного алгоритму (порядку), а також підзаконні та інші нормативно-правові акти (стандарти, регламенти) для врахування особливостей виведення з експлуатації підземних сховищ.
- На підставі алгоритму та попереднього аналізу розроблено проект виведення з експлуатації (ліквідування) підземних сховищ.
- Проведено ряд зустрічей юридичної робочої групи для опрацювання проекту порядку, враховано або надано коментарі на зауваження та пропозиції учасників, обговорено питання компенсації витрат на ліквідацію, складу проектної документації та звітів, технічні аспекти, представлено оновлену версію порядку для подальшого обговорення.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Забезпечення можливості виведення з експлуатації (ліквідування) підземного газосховища.

Робота, запланована на наступне півріччя.

- Завершення роботи над проектом порядку.
- Підготовка необхідних змін до первинного законодавства.

Станом на 31.12.2018 рух фінансових ресурсів відсутній.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Підтримка впровадження реформ в енергетичному секторі України у відповідності до acquis ЄС стосовно енергетики та конкуренції та згідно із зобов'язаннями України перед Енергетичним Співтовариством.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

Ризики, проблеми, що виникали під час впровадження проекту (програми): суттєвих, що вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.

Пропозиції щодо поліпшення роботи за проектом (програмою): суттєвих, які би вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

- Визначення передових практик країн ЄС та запровадження їх в Україні.
- Покращення методів прогнозування попиту на послуги ПСГ.
- Підвищення точності аналізу інвестиційних проектів та прогнозування грошових потоків.
- Ідентифікація потенційних клієнтів з використання потужностей українських ПСГ.
- Розробка та запровадження комплексної стратегії розвитку галузі.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Критеріями досягнення мети програми є створення наступних рамкових документів:

- Аналіз попиту на газові сховища на наступні 20 років;
- Аналіз можливостей використання українських сховищ та вироблення відповідних рекомендацій;

Оцінка техніко-економічної та юридичної доцільності ПСГ за основними сценаріями.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Технічна допомога у реформуванні корпоративного управління Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»;

Номер реєстраційної картки: № 3893 від 17.07.2018;

Термін дії проекту: 30.09.2017 - 29.12.2018;

Кошторисна вартість: 3 200 000 доларів США;

Донор: Уряд США через Державний Департамент Сполучених Штатів Америки;

Виконавець: Deloitte Financial Advisory Services LPP (Deloitte Financial Advisory Services Overseas Projects LLC);

Реципієнт: Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Критеріями досягнення мети програми є створення рамкових звітів, що аналізують поточні практики та містять пропозиції щодо покращення за наступними напрямками:

- Управління ланцюгом постачань;

- Тендери;

Корпоративний аудит з питань екології, охорони здоров'я та техніки безпеки;

- Інформаційні технології з обліку природного газу;

- Корпоративне управління;

- Міжнародні партнерства;

- Управління показниками діяльності та розвиток персоналу, тренінги.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Робота, запланована за проектом (програмою):

1. Управління ланцюгом постачань.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

• Здійснено оцінку та огляд складського господарства Компанії та підприємств Групи Нафтогаз із візитом на місця і відповідні виробничі об'єкти;

• В рамках Компанії створено робочу групу зі збору та обробки даних по складському господарству;

• Представлено попередній звіт щодо поточного стану складського господарства;

• 05.10.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт;

• Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також стосовно підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

- Визначення стану розвитку складського господарства.

- Формування пріоритетів реформування ланцюга постачань.

- Формування бачення необхідності в створенні окремого підрозділу щодо управління ланцюгом постачань.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Робота за напрямом буде продовжена за результатом надання нової технічної допомоги в межах проекту.

План робіт має бути оновлений і погоджений у 1 кварталі 2019 р.

2. Тендери

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- 01.10.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт.
- Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також стосовно підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

- Оптимізація тендерних процедур.
- Економія часу на тендерних закупівлях.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Робота за напрямом буде продовжена за результатом надання нової технічної допомоги в межах проекту.

План робіт має бути оновлений і погоджений у 1 кварталі 2019 р.

3. Аудит корпоративний у сфері гігієни та безпеки праці, охорони навколишнього середовища.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Проведено аналіз кращих практик у сфері гігієни та безпеки праці в Компанії та підприємствах Групи Нафтогаз;
- Зроблено огляд українського та міжнародного законодавств у даній сфері, розглянуто найкращі світові практики;
- Проведено високо-рівневий аудит Компанії та предмет відповідності стандарту ISO 14001;
- Проведено порівняння показників Компанії у сфері гігієни та безпеки праці відповідно до вимог OHSAS 18001, Еколого-соціальної політики ЄБРР, МФК;
- Проаналізовано систему підпорядкування та взаємодії політик у сфері гігієни та безпеки праці в рамках Групи Нафтогаз;
- 10.09.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт із рекомендаціями.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Приведення політики у сфері гігієни, безпеки праці та екології до світових стандартів та кращих практик.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Продовження роботи в межах напряму проекту в 2019 р. не передбачено (станом на 10.01.2019).

4. Інформаційні технології вимірювання природного газу.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

17.10.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

- Покращення системи обліку газу.
- Зменшення збитків від недообліку газу.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Продовження роботи в межах напряму проекту в 2019 р. не передбачено (станом на 10.01.2019).

5. Корпоративне управління.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- 03.12.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт;
- Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також стосовно підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Відпрацювання ефективної взаємодії керівних органів Компанії в процесах прийняття рішень та звітності.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Робота за напрямом буде продовжена за результатом надання нової технічної допомоги в

межах проекту.

План робіт має бути оновлений і погоджений у 1 кварталі 2019 р.

6. Міжнародне партнерство.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- У звітному півріччі роботи не здійснювались;
- 29.08.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт;
- Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи, а також максимального охоплення інших підприємств Групи Нафтогаз в межах роботи за напрямом.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Залучення міжнародних інвесторів до реалізації проектів в нафтогазовій галузі України.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Робота за напрямом буде продовжена за результатом надання нової технічної допомоги в межах проекту.

План робіт має бути оновлений і погоджений у 1 кварталі 2019 р.

7. Управління показниками діяльності та розвиток персоналу, тренінги.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Проведено тренінг для Правління та керівництва Компанії на тему «Performance Management».
- 08.11.18 отримано для ознайомлення фінальний звіт;
- Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також стосовно підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи;

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Оптимізація системи компенсації для залучення та утримання професійного персоналу

Робота, запланована на наступне півріччя.

Робота за напрямом буде продовжена за результатом надання нової технічної допомоги в межах проекту.

План робіт має бути оновлений і погоджений у 1 кварталі 2019 р.

Станом на 31.12.2018 рух фінансових ресурсів відсутній.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Впровадження провідних міжнародних практик корпоративного управління в НАК «Нафтогаз України» для залучення зовнішніх інвестицій та збільшення потенціалу НАК «Нафтогаз України» для підвищення видобутку газу та вуглеводнів.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для допомоги НАК «Нафтогаз України» вжити суттєвих заходів для вдосконалення корпоративного управління та здійснення змін у НАК «Нафтогаз України» та всіх компаніях групи НАК «Нафтогаз України», які відповідатимуть європейським та міжнародним стандартам.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Технічна допомога з питань технічної реформи та корпоративного управління сектору розвідки та добування ПАТ «УкрГазВидобування»;
Номер реєстраційної картки: № 3892 від 17.07.2018;
Термін дії проекту: 30.09.2017 - 29.12.2018;
Кошторисна вартість: 3 800 000 доларів США;
Донор: Бюро енергетичних ресурсів Державного департаменту Сполучених Штатів Америки;
Виконавець: Deloitte Financial Advisory Services LPP (Deloitte Financial Advisory Services Overseas Projects LLC);
Реципієнт: ПАТ «УкрГазВидобування»(ЄДРПОУ 30019775);
Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

У рамках проекту надаються консультаційні послуги для нарощення технічного, інституційного та людського потенціалу, необхідного для відповідального управління ресурсами на користь довгострокового національного економічного зростання, а саме за наступними напрямками:

1. Робота над технічними та геологічними даними та розробкою ресурсів в УкрНДГаз;
2. Технічні роботи та управління в БУ «Укрбургаз» та «УГВ-Сервіс»;
3. Вдосконалення процесу підрахунку запасів;
4. Модернізація бюджетування та фінансування діяльності компанії;
5. Управління продуктивністю та розвиток трудових ресурсів;
6. Закупівлі;
7. Тендери;
8. Розвиток сектору інформаційних технологій (ІТ) та керування даними;
9. Технічна розробка ресурсів рідких вуглеводнів;
10. Технічне навчання.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (усього): Консультаційні послуги – 3 040 000.00 дол США.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Проведено аналіз поточного стану підприємства в рамках технічного завдання, розроблені рекомендації щодо проведення технічної реформи та корпоративного управління сектору розвідки та добування ПАТ «УкрГазВидобування».

Заплановані результати на кінець звітної періоду – виконано.

Фактичні результати на кінець звітної періоду – виконано.

Зобов'язання Донора: Надати кошти у формі гранту. Виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця: Надати консультаційні послуги згідно Технічного Завдання. Виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – нарощення технічного,

інституційного та людського потенціалу, необхідного для відповідального управління ресурсами на користь довгострокового національного економічного зростання згідно затвердженого технічного завдання.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми) – реалізація проекту спрямована на підвищення енергетичної безпеки за рахунок гарантування надійного та стабільного постачання нафти і природного газу власного видобутку. Цілі проекту допоможуть вдосконалити промислові та технічні операції, покращити корпоративне управління підприємств енергетичного сектору України під час переходу до конкурентної та прозорої бізнес-практики.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування енергетичного сектору держави шляхом забезпечення надійного та стабільного постачання вітчизняної нафти та природного газу.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів енергетичного сектору, підвищення професійної підготовки персоналу та забезпечення подальшого стійкого розвитку.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіти надаються із попереднім погодженням із Донором.

Розповсюдження результатів – розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації із попереднім погодженням із Донором.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – передбачено технічну підготовку згідно плану навчань, затвердженому у технічному завданні.

Інші пропозиції – окрім очікуваних результатів від реалізації проекту, УГВ може також отримати вигоди від проведення консультацій із технічними та управлінськими фахівцями, які надають дорадчу підтримку керівництву УГВ у виконанні основної цілі зі збільшення видобутку власного газу.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: «Підтримка ГВП в АТ «Укртрансгаз» за рахунок коштів Цільового фонду II Європейської комісії та Світового банку з надання консультацій з питань державної політики щодо реформування газової галузі України та інфраструктурної підтримки модернізації газотранспортної системи»;

Номер реєстраційної картки: № 3621;

Термін дії проекту: 06.06.2017–31.12.2018;

Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку;

Виконавець: АТ «Укртрансгаз»;

Реципієнт: АТ «Укртрансгаз»;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість: 1 047 619,00 Євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Результати впровадження проекту (програми). Робота, запланована за проектом (програмою).

1. Отримання консультаційних послуг Консультанта ГВП, згідно з Технічним завданням.

Результати, досягнуті за II півріччя 2018 року.

ЄБРР та ЄІБ погоджено повний пакет екологічно-соціальних документів (близько 20-ти документів) по Проекту, розроблений Консультантом ГУП за участі фахівців АТ «Укртрансгаз», а саме: з питань охорони навколишнього екологічного і соціального середовища, безпеки праці, управління персоналом, землевідведення і компенсацій, взаємодії з зацікавленими сторонами, екологічно-соціальні документи, зокрема, що необхідно для здійснення першої вибірки кредитних коштів.

Консультантом ГВП та фахівцями АТ «Укртрансгаз», доопрацьовано тендерну документацію для закупівлі труб, кранів та відводів відповідно до застосовних Політик і правил закупівель ЄБРР. За участі Консультанта ГВП у червні 2018 року розпочато процес закупівель. Проведено розкриття та оцінка конкурсних заявок.

У листопаді 2018 року отримано погодження ЄБРР щодо присудження Контракту на постачання труб та гарячегнутих відводів, завершується процедура оцінки розкритих заявок на постачання кранів. Укладання контрактів заплановано здійснити в I-му кв. 2019 року.

Також доопрацьовано пакет тендерної документації на виконання капітального ремонту 4-ох дільниць магістрального газопроводу УПУ.

29 листопада 2018 року відбулося розкриття конкурсних заявок. Наразі триває оцінка наданих пропозицій. Укладання контрактів планується здійснити в I-му кв. 2019 року.

2. Отримання перекладу технічної та іншої документації, а також послуг з усного перекладу робочих зустрічей з Консультантом ГВП, МФО, іншими зацікавленими сторонами.

Результати, досягнуті за II півріччя 2018 року.

Відповідно до укладеного Контракту від 07.07.2017 з індивідуальним Консультантом – перекладачем отримано послуги письмового (проектна документація, креслення, екологічні звіти) та усного перекладу (переговори з учасниками закупівель, робочі зустрічі з МФО, наради з Консультантом ГВП).

Контракт завершено 31.07.2018.

Робота, запланована на I півріччя 2019 року.

У зв'язку з подовженням Гранту до 31.07.2019 передбачено додаткове залучення послуг індивідуального консультанта – перекладача для отримання послуг з перекладу технічної та

іншої документації, а також послуг усного перекладу робочих зустрічей з МФО, постачальниками та підрядниками, консультантами та іншими зацікавленими сторонами. Укладання контракту планується здійснити у I кварталі 2019 року.

3. Проходження тренінгів.

Результати, досягнуті за II півріччя 2018 року.

Члени ГУП та співробітники безпосередньо зайняті у реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой – Помари – Ужгород» пройшли тренінги у навчальному центрі International Trainig Centre of the ILO (Турин) за наступними навчальними курсами: «Управління міжнародними закупками» (1 особа), «Управління проектом: Інвестиційний проект» (2 особи), «Моніторинг та оцінка проектів та програм розвитку» (1 особа).

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Подальше навчання персоналу АТ «Укртрансгаз» планується здійснювати за рахунок власних коштів компанії.

Проведення додаткового навчання за рахунок коштів гранту не планується.

4. Залучення компанії для проведення аудиту та проведення аудиту Проекту.

Результати, досягнуті за II півріччя 2018 року.

За результатами закупівлі за правилами Світового банку, в якості компанії, яка здійснює аудит Проекту обрано компанію ПАТ «Делойт енд Туш ЮСК».

Наразі триває аудит Проекту.

Робота, запланована на I півріччя 2019 року.

Завершення аудиту та отримання відповідного звіту по Проекту до 31.01.2019.

Проведення заключного аудиту.

5. Залучення індивідуального консультанта - Експерта із закупівель для підтримки ГВР з питань проведення закупівель товарів та робіт, що фінансуються за правилами ЄБРР.

Результати, досягнуті за II півріччя 2018 року.

У зв'язку із завершенням дії контракту на отримання послуг Консультанта ГВП 31.07.2018, з продовженням дії Проекту до 31.07.2019 року, передбачено додаткове залучення послуг індивідуального консультанта – експерта з закупівель.

05.09.2018 року було узгоджено ТЗ з ЄБРР та СБ.

26.09.2018 року випущено запит на висловлення зацікавленості.

29.10.2018 року завершено оцінку поданих пропозицій (резюме) та підготовлено відповідний звіт.

На даний час завершується укладання контракту з обраним за результатами оцінки консультантом.

Робота, запланована на I півріччя 2019 року.

Завершення укладання контракту та отримання послуг індивідуального консультанта - Експерта із закупівель відповідно до ТЗ.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Забезпечення безпеки постачання природного газу європейським споживачам, підвищення надійності, прозорості, ефективності та комерційної привабливості діючих транспортних маршрутів, зменшення негативного впливу на навколишнє природне середовище.

Забезпечення реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород» відповідно до кращих європейських практик та стандартів МФО.

Робота, запланована на I півріччя 2019 року.

Подальше залучення Консультанта ГВП не планується. Контракт завершено 31.07.2018 року.

Рух фінансових ресурсів (грантів):

1) Договір (контракт) – №1708000028 від 10.07.2017 між ПАТ «УКРТРАНСГАЗ» та Su-Yari Engineering and Consulting Inc.

Сума договору (контракту) – 1 029 325,00 дол. США.

Сума платежу – 1 001 594,43 дол.США (17.08.2017, 20.09.2017, 31.10.2017, 17.11.2017, 03.01.2018, 06.02.2018, 01.03.2018, 06.04.2018, 26.04.2018, 05.07.2018, 06.07.2018, 07.08.2018).

2) Договір (контракт) – № 1605000038 від 11.04.2016 між ПАТ «УКРТРАНСГАЗ» та фізичною особою-суб'єктом підприємницької діяльності Вербицьким Д.А.

Сума договору (контракту) – до 40 000,00 євро.

Сума платежу – 1 030 142,87 грн. (23.08.2017, 20.09.2017, 24.10.2017, 28.12.2017, 23.01.2018, 06.02.2018, 14.03.2018, 11.04.2018, 14.05.2018, 07.08.2018, 07.08.2018).

3) Договір оренди нежитлового приміщення з ТОВ «БЦ БЛ «Башта №5» від 16.06.2017 № 34/1707000075.

Сума договору (контракту) – 76 160,00 грн. на міс.

Сума платежу – 901 636,13 грн. (18.07.2017, 09.08.2017, 13.09.2017, 10.10.2017, 08.11.2017, 13.12.2017, 10.01.2018, 06.02.2018, 13.03.2018, 05.04.2018, 11.05.2018, 07.08.2018).

4. Рахунки від International Trainig Centre of the ILO (Турин).

Сума договору (контракту) – 14 320 євро.

Сума платежу – 12 105,00 Євро (06.07.2018; 07.08.2018).

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконання завдань відповідають Технічному завданню проекту.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Забезпечення реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород», метою якого є підвищення надійності, прозорості, ефективності та комерційної привабливості діючих транспортних маршрутів, зменшення впливу на навколишнє середовище, мінімізація ризиків поставок природного газу європейським споживачам через територію України.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Навчання для розбудови спроможності Групи впровадження проекту «Укратрансгаз» (ГВП УТГ) у т. ч. для доопрацювання технічної документації та надання технічної підтримки з реалізації проекту.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Енергоатом – сталий корпоративний розвиток»;
Номер реєстраційної картки – № 3581 від 14.03.2017;
Термін дії проекту – 01.02.2017 – 31.12.2018;
Кошторисна вартість – 492 000 євро;
Донор: ЄБРР;
Виконавець – ТОВ «Делойт і Туш» (ЄДРПОУ 20043783);
Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).
У рамках проекту заплановано надання консультаційних послуг для сприяння Уряду України та «Енергоатому» шляхом:

- 1) Здійснення широкого дослідження, що включатиме рекомендації з кроків до юридичної та комерційної корпоратизації «Енергоатому»;
- 2) Вдосконалення системи управління із впровадженням сучасних інформаційних систем управління;
- 3) Сприяння у впровадженні «Дорожньої карти» Корпоратизації «Енергоатому».

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (усього): 250 000,00 євро (консультаційні послуги).

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду.

Проведення аналізу та оцінки поточного стану підприємства в рамках технічного завдання, визначити бар'єри для проведення корпоратизації «Енергоатому», розробити рекомендації щодо подолання бар'єрів та проведення корпоратизації.

Заплановані результати на кінець звітної періоду.

Виконати 11 завдань в рамках визначеного технічного завдання, що спрямовані на досягнення результативності проекту на кінець звітної періоду, а саме:

Завдання 1: Проаналізувати діючу в Україні нормативно-правову базу, яка застосовується до корпоратизації Енергоатому, і визначити, які, якщо такі є, додаткові законодавчі та / або юридичні вимоги необхідні для корпоратизації Енергоатому як національної атомної компанії - особливий акцент повинен бути зроблений на стратегічному значенні компанії на українському енергетичному ринку.

Завдання 2: Визначити право власності на Енергоатом.

Завдання 3: Оцінити офіційні / неофіційні лінії управління між компанією і різними державними структурами.

Завдання 4: Оцінити, чи є у держави стратегія чи політика в сфері відносин власності, яка впливає на компанію (оскільки стратегія компанії в подальшому повинна ґрунтуватися на державній політиці в сфері власності).

Завдання 5: Визначити ключові функції всередині компанії.

Завдання 6: Визначити, чи діють системи внутрішнього контролю та управління ризиками.

Завдання 7: Провести оцінку інформаційної системи управління (ІСУ), включаючи фінансове управління, управління людськими ресурсами, технічну експлуатацію, управління матеріально-технічним постачанням, зовнішні зв'язки.

Завдання 8: Перевірити якість і повноту передачі інформації від виробничих підрозділів керівництву; як приймаються рішення, і хто відповідає за прийняті рішення.

Завдання 9: Перевірити діючі практики управління, а також функції та обов'язки різних органів управління (наприклад, «хто що робить»).

Завдання 10: Перевірити поточну корпоративну і експлуатаційну діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом» в зрізі корпоративної соціальної відповідальності (КСВ), а також потенційних питань, пов'язаних з екологічним управлінням, застосуванням і введенням в дію стандартів з гігієни праці та техніки безпеки, взаємодією з місцевим населенням, стандартами і системами забезпечення безперебійного постачання, чесної торгівлі, повторного використання, відповідності, а також в зрізі програм підтримки місцевого населення.

Завдання 11: Оцінити фінансове становище Компанії: в разі виявлення збитків проаналізувати причини таких збитків.

Фактичні результати на кінець звітної періоду.

Виконано перелік завдань, запланованих на даному етапі. Додатково проведена попередня оцінка корпоративного управління на підприємстві відповідно до кращих міжнародних практик корпоративного управління.

Зобов'язання Донора: Надати кошти у формі гранту.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду – Виконані на 50,81%

Зобов'язання Виконавця: Надати консультаційні послуги згідно Технічного Завдання – виконані умови по проведенню аналізу та оцінки, стану управління на підприємстві.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі частково відповідають потребам Реципієнта.

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – для підтримки процесу реформування енергосектору Уряд України погодив з ЄБРР за Угодами фінансування ЄБРР стосовно Програми підвищення безпеки атомних електростанцій впровадження Корпоратизації ДП НАЕК «Енергоатом» для підсилення дієздатності та підвищення сталого розвитку. Для цього заплановано проведення оцінки «Енергоатому» на предмет всіх бажаних дій, необхідних для перетворення державного підприємства в акціонерну компанію в повній власності держави, в т.ч. на предмет створення структури управління, що відповідала б такій компанії з урахуванням найкращого досвіду та світових стандартів.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Очікується, що реалізація проекту сприятиме прогресу реформування енергосектору України та підвищенню енергетичної безпеки за рахунок виконання Програми підвищення безпеки атомних електростанцій. Цілі проекту допоможуть налагодити та покращити корпоративне управління підприємств енергетичного сектору України за умови постійного підвищення рівня безпеки експлуатації АЕС для досягнення міжнародних стандартів.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування одного із найбільших підприємств енергетичного сектору держави.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів енергетичного сектору, налагодження системи управління із впровадженням сучасних інформаційних технологій.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіти надаються із попереднім погодженням із Донором та Реципієнтом.

Розповсюдження результатів – розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації із попереднім погодженням із Донором та Реципієнтом.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Передбачено в рамках технічного завдання за допомогою аналітики та надання експертних рекомендацій.

Інші пропозиції – Окрім очікуваних результатів від реалізації проекту, Енергоатом може також отримати вигоди від проведення консультацій із фахівцями зі сторони Виконавця.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – UA-UKR03-B1 «Модернізація периметру ВП Южно-Української АЕС»;
Номер реєстраційної картки – 3411-03;
Початок проекту – 19 листопада 2015 року;
Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2018;
Кошторисна вартість – 3 995 046,00 євро;
Донор: Уряд ФРН через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини;
Виконавець – Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH (Німеччина);
Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Робота, запланована проектом.
Виготовлення та постачання броньованих кабін для модернізації системи фізичного захисту забороненої зони периметру, а саме:

1. Кабіни броньовані захисні, обладнані переговорним пристроєм.
2. Кабіни броньовані захисні без переговорного пристрою.
3. Обладнання для КПП №3, 5, 6.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

У рамках Додаткового договору В4 12 грудня 2018 року здійснено постачання обладнання на майданчик ВП ЮУАЕС на суму 754 850 євро.

25.09.2018 підписано Додатковий договір В5, сума додаткового фінансування становить 728 818 євро. У листопаді підписано договори з постачальниками обладнання фірмою Sommer (Німеччина) та фірмою PUK (Німеччина). Постачання обладнання заплановано здійснити у січні та у жовтні 2019 року.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Підвищення рівня фізичного захисту ядерної установки та ядерних матеріалів, створення умов, спрямованих на мінімізацію можливості вчинення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Виготовлення та постачання обладнання на майданчик ВП ЮУАЕС у рамках Додаткового договору В5.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

- Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду – постачання обладнання на майданчик Южно-Української АЕС.
- Заплановані результати на кінець звітного періоду – комісійне приймання обладнання.
- Фактичні результати на кінець звітного періоду – обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

Зобов'язання Донора оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця – забезпечити постачання обладнання на Южно-Українську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС» приведення системи фізичного захисту ВП «Южно-Українська АЕС» у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом модернізації периметру та технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта.

Виконання технічного переоснащення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДІВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державно політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.

Мета проекту: Вдосконалення системи захисту периметру ВП «Южно-Українська АЕС». Впровадження сучасних високотехнологічних інженерно-технічних засобів для забезпечення централізованого управління технічними засобами, автоматичного виявлення несанкціонованого проникнення до зон обмеженого доступу, обмеження доступу персоналу до цих зон.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту наглядовими та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.

Розповсюдження результатів – розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.

Довгострокове зменшення витрат – Не застосовується.

Інші пропозиції – виконання проекту надасть змогу забезпечити реалізацію запобіжних та захисних заходів з протидії загрозам ядерним установкам, визначеним Указом Президента України від 27.08.2015 № 520-14т/2015 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 20.07.2015 «Про Проектну загрозу для ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні»

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – UA-UKR02-B1 «Модернізація системи фізичного захисту енергоблока №3 Рівненської АЕС»;

Номер реєстраційної картки – 3432-02;

Початок проекту – 19 листопада 2015 року;

Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2018;

Кошторисна вартість – 2 271 892,00 євро;

Донор: Уряд ФРН через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини;

Виконавець – Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Результати, досягнуті за звітне півріччя

У рамках Додаткового договору В3 26 листопада 2018 року здійснено постачання обладнання на майданчик ВП РАЕС на суму 404 200 євро.

15.10.2018 підписано Додатковий договір В4, сума додаткового фінансування становить 629 201 євро. У листопаді підписано договори з постачальниками обладнання: фірмою Bosch (Німеччина) та фірмою Salzer (Німеччина). Постачання обладнання заплановано здійснити у липні та у жовтні 2019 року. Ведеться підготовка пакету документів для перереєстрації проекту.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Підвищення рівня фізичного захисту ядерної установки та ядерних матеріалів, створення умов, спрямованих на мінімізацію можливості вчинення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Виготовлення та постачання обладнання на майданчик ВП РАЕС у рамках Додаткового договору В4.

У рамках проекту на майданчик Рівненської АЕС поставлено сучасне обладнання для переоснащення системи фізичного захисту енергоблока №3 ВП РАЕС. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту енергоблока №3 ВП РАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства, та рекомендаціями МАГАТЕ, зазначеними у документі INFCIR/225/ред.5.

Протягом звітного періоду виконувалося виготовлення обладнання згідно з Додатковим договором UA-UKR02-B3 у рамках пакету заходів «Розширення обсягу постачання обладнання системи контролю доступу». Постачання обладнання на майданчик РАЕС заплановано здійснити у листопаді 2018 року.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – обладнання 2 246 423,50 євро

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виготовлення та постачання обладнання для системи телевізійного контролю і спостереження, в т. ч. запчастини, та обладнання для технічного переоснащення бар'єрів:

– Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду – постачання обладнання на майданчик Рівненської АЕС.

– Заплановані результати на кінець звітного періоду – комісійне приймання обладнання.

– Фактичні результати на кінець звітної періоду – обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

Зобов'язання Донора:

Оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця:

Забезпечити постачання обладнання на Рівненську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – Виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Рівненська АЕС». Приведення системи фізичного захисту енергоблока № 3 у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення системи фізичного захисту енергоблоку № 3 Рівненської АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДІВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державної політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту наглядовими та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.

Розповсюдження результатів – розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.

Довгострокове зменшення витрат – Не застосовується.

Інші пропозиції – Виконання проекту надає змогу забезпечити реалізацію запобіжних та захисних заходів з протидії загрозам ядерним установкам, визначеним Указом Президента України від 27.08.2015 № 520-14т/2015 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 20.07.2015 «Про Проектну загрозу для ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні».

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – SSM2017-5741 «Програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher для АЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»;
Номер реєстраційної картки – 3850;
Строк реалізації – 12.04.2018 – 12.04.2021;
Кошторисна вартість – 2 357 760 шведських крон;
Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM);
Виконавець – Lloyd's Register Consulting –Energy AB;
Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС», ВП «Хмельницька АЕС, ВП «Запорізька АЕС»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми) – у рамках проекту ДП «НАЕК «Енергоатом» передано комп'ютерні коди RiskSpectrum та, RiskWatcher, які будуть використовуватися при виконанні розрахунків з аналізу безпеки АЕС. Зазначені коди є сучасним інструментом при проведенні імовірнісного аналізу безпеки, а також дозволять оцінювати стан безпеки АЕС на основі фактичного стану систем і обладнання.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – обладнання 2 357 760 шведських крон.

Обсяг робіт:

- Надання програмного забезпечення RiskSpectrum®, RiskWatcher, включаючи ліцензійну угоду, угоду на підтримку і технічне обслуговування.
- Встановлення і коротке введення в використання ПЗ RiskSpectrum®, RiskWatcher для персоналу реципієнта протягом одноденної наради у Києві.
- Технічне обслуговування та підтримка протягом трьох років.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

12 червня 2018 року програмне забезпечення PSA RiskSpectrum®, RiskWatcher передано ДП «НАЕК «Енергоатом». Згідно з умовами контракту ДП «НАЕК «Енергоатом» отримано:

- 5 копій PSA RiskSpectrum для ВП ЗАЕС.
- 15 копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки:
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для ВП ЗАЕС;
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для Хмельницької АЕС, отриманого у 2009 році;
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для Южно-Української АЕС, отриманого у 2008 році;
 - копій RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;
 - 5 копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;
 - необмежену кількість копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher, отриманого у 2012 році.

Виконавцем надано підтримку при встановленні та проведено ввідний курс щодо використання цього програмного забезпечення. Підписано акт приймання-передачі.

Виконавцем надається технічне обслуговування та підтримка протягом трьох

<p>років. Заплановані результати на кінець звітного періоду – Передача програмного забезпечення відповідно до специфікації контракту.</p> <p>Фактичні результати на кінець звітного періоду – програмне забезпечення передано у повному обсязі. Надається підтримка та технічне обслуговування</p> <p>Зобов'язання Донора оплатити безстрокову ліцензію на програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, а також послуги щодо підтримки і технічного обслуговування.</p> <p>Зобов'язання Виконавця – забезпечити надання програмного забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, включаючи ліцензійну угоду, угоду на підтримку і технічне обслуговування. Встановлення і коротке введення в використання ПЗ RiskSpectrum, RiskWatcher для персоналу реципієнта протягом однієї наради у Києві.</p> <p>Програмне забезпечення, включаючи ліцензійну угоду та ввідний курс, передано ДП «НАЕК «Енергоатом», 12.06.2018, що засвідчено актом приймання-передачі.</p> <p>Протягом трьох років буде надаватися підтримка та технічне обслуговування згідно з умовами ліцензійної угоди.</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p> <p>Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Хмельницька АЕС», ВП «Южно-Українська АЕС», ВП «Запорізька АЕС».</p> <p>Необхідність оновлення імовірнісної моделі ризику для приведення у відповідність з рекомендаціями Держатомрегулювання та міжнародної практики.</p> <p>Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Надане програмне забезпечення встановлено на АЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» та використовується при виконанні розрахунків з аналізу безпеки АЕС та як інструмент для проведення аналізу конкретної АЕС в реальному часі, який використовується для визначення моментного (миттєвого) ризику на основі реального стану систем і елементів.</p>
<p>5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p> <p>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми) – Підвищення безпеки АЕС.</p> <p>Економічний ефект від проекту є непрямим. Розрахунки, що будуть виконуватися за допомогою програмного забезпечення сприятимуть підвищенню безпечної експлуатації АЕС України.</p> <p>Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики.</p>
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p> <p>Доступність результатів – програмне забезпечення встановлене у відповідних підрозділах ВП АЕС.</p> <p>Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.</p> <p>Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.</p> <p>Довгострокове зменшення витрат – не застосовується.</p>

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – WBS 4.04.01 Фізичний захист Южно-Української АЕС;
Номер реєстраційної картки – 3300-04;
Початок проекту – 01 серпня 2015 року;
Строк реалізації – 01.08.2015 – 30.09.2018;
Кошторисна вартість – 5 859 018 дол.США;
Донор: Уряд США через Міністерство енергетики США / Тихоокеанську північно-західну національну лабораторію;
Виконавець – Корпорація «ТСМ Груп» (Україна);
Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

У рамках проекту на майданчик Южно-Української АЕС поставлено сучасне обладнання для переоснащення особливо важливих зон енергоблоків № 1,2, центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту ВП ЮУАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства та рекомендаціями МАГАТЕ, зазначених у документі INFCIR/225/ред.5.

У рамках контракту №262587 виконано постачання обладнання на суму 2 004 659,94 дол. США для центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС. Монтаж обладнання виконується за кошти ДП «НАЕК «Енергоатом» у рамках окремого договору. Після завершення монтажу американською стороною здійснено верифікацію та приймання поставленого обладнання. Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – обладнання 5 859 018 дол.США.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Результати реалізації проекту (програми).
Виготовлення та постачання на майданчик Южно-Української АЕС обладнання для удосконалення системи фізичного захисту.
Фактичний строк виконання – 30.09.2018.
Результати виконання заходу – Виконано постачання обладнання у ВП ЮУАЕС відповідно до контракту у повному обсязі.
Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.
Зобов'язання Донора оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконано відповідно до узгоджених термінів.
Зобов'язання Виконавця – забезпечити постачання обладнання на Южно-Українську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – виконано відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС». Приведення системи фізичного захисту ВП «Южно-Українська АЕС» у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом модернізації периметру та технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.
Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та

реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДІВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державно політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту наглядовими та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.

Розповсюдження результатів – розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.

Довгострокове зменшення витрат – не застосовується.

Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми) – встановлення та подальше використання наданого обладнання з метою удосконалення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС .

Виконавцем надано послуги згідно з умовами контракту

РЕЗУЛЬТАТИ
заключного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – U1.05/12 «Програма співробітництва з метою підвищення безпеки та стійкості АЕС «НАЕК «Енергоатом» до зовнішніх екстремальних впливів: створення системи моніторингу технічного стану будівель та споруд АЕС на основі сучасних методів та технологій»;

Номер реєстраційної картки: № 3545;

Початок проекту – 17.11.2015– 16.11.2018;

Кошторисна вартість – 1 470 850,00 євро;

Донор: Європейський Союз;

Виконавець – Empresarios Agrupados International, S.A. (Іспанія);

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Результати реалізації проекту (програми):

Порівняльний аналіз кращої міжнародної практики та української практики управління цілісністю важливих для безпеки будівель і споруд (БіС) АЕС.

Строк виконання фактичний – лютий 2018.

Результати виконання заходу – консультант надав документи по усім практикам та технічний звіт з задачі. НАЕК надав відповідь про погодження. Проведено семінар по порівнянню української практики моніторингу будівель (споруд) АЕС зі світовими практиками.

Проблемні питання – через значний обсяг робіт та затримки підчас узгодження форми звітності утворилось значне відставання від графіку реалізації проекту.

Розробка комплексної програми, методології та процедурних керівництв з управління цілісністю БіС.

Строк виконання фактичний – травень 2018.

Результати виконання заходу – розроблено Технічний звіт з задачі 3, який було узгоджено (з зауваженнями) ДП «НАЕК «Енергоатом».

Розробка програмного забезпечення для моніторингу цілісності БіС.

Строк виконання фактичний – травень 2018.

Результати виконання заходу – проведено 2 семінари з передачею необхідних для виконання задачі нормативних та проектних документів. Розроблено модель реакторного відділення. НАЕК протоколом наради видав зауваження до описової частини. Контрактор взяв зобов'язання провести розрахунки на максимальне пікове навантаження.

Проблемні питання – компютерну модель реакторного відділення не прийнято, оскільки маютьс'я зауваження від ДНТЦ ЯРБ та ВП «НТЦ» щодо коректності створення, верифікації та валідації. Проведено розрахунки на максимальне проектне навантаження. ПЗ моніторингу не передано кінцевому користувачу.

Розробка проекту системи моніторингу цілісності БіС.

Строк виконання фактичний – травень 2018.

Результати виконання заходу – відповідно до рекомендацій Задачі 2 Консультант розробив проект системи автоматичного моніторингу цілісності будівель та споруд. До розробленої системи ДП «НАЕК «Енергоатом» надав свої зауваження.

Проблемні питання – запропоновані місця встановлення та тим датчиків не обгрунтований

розрахунками.

Демонстрація працездатності пропонованої системи моніторингу цілісності БіС.

Строк виконання фактичний – жовтень 2018.

Результати виконання заходу – 3-4 жовтня 2018 року на ВП ХАЕС проведено демонстрацію роботи програмного забезпечення та апаратних засобів для моніторингу.

Проблемні питання – затримки у реалізації робіт за проектом призвели до відставання від графіку, оскільки запланована дата закінчення травень 2018.

Вивчення та поширення результатів проекту.

Строк виконання фактичний – листопад 2018.

Результати виконання заходу – 20-23 листопада 2018 року в Києві відбулись навчальні курси за проектом. Поширення результатів було здійснено на нараді 27 листопада.

Проблемні питання – є зауваження до обсягу та змісту учбових матеріалів.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконано оцінку структурної цілісності важливих для безпеки АЕС будівель та споруд (на аналізі даних моніторингу) для встановлення того, що зазначені споруди достатньо надійні, щоб протистояти проектному та запроектному впливу.

На основі виконаної роботи внести зміни в існуючу на ВП ХАЕС систему моніторингу та розробити системи моніторингу для інших АЕС України.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – Результати робіт за проектом розповсюджуються у робочому порядку серед членів робочої групи, до якої входять представники Дирекції НАЕК «Енергоатом», ВП АЕС, ДІЯРУ та ДНТЦ ЯРБ.

Розповсюдження результатів – Розповсюдження матеріалів здійснюється у робочому порядку (електронною поштою) та через проведення навчальних семінарів.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Подальша передача отриманої інформації здійснюється на кожній окремій АЕС в індивідуальному порядку відповідно до їх потреб.

Довгострокове зменшення витрат – Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – U7.01/13 Спільний офіс підтримки в Києві для управління інструментом співробітництва у сфері ядерної безпеки (ІСЯБ) в Україні;
Номер реєстраційної картки – 3149;
Початок проекту – 01.09.2014 – 31.08.2020;
Донор – Європейський Союз;
Кошторисна вартість – 5 999 990 євро;
Виконавець – Enconet Consulting Ges.m.b.H (Австрія);
Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Надання підтримки щодо управління процесом реалізації проектів які впроваджуються в Україні в рамках програми ІСЯБ.

Протягом звітнього періоду виконувалось:

Проведено стартову нараду за проектом U4.01/14А "Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання і захоронення проблемних радіоактивних відходів, які зберігаються на українських ядерно-енергетичних підприємствах".

Проведено заключну нараду за проектом програми ІСЯБ 2012 року «Програма співробітництва з метою підвищення безпеки та стійкості АЕС «НАЕК «Енергоатом» до зовнішніх екстремальних впливів: створення системи моніторингу технічного стану будівель та споруд АЕС на основі сучасних методів та технологій».

Проведено 6 семінарів, нарад, робочих зустрічей тощо за участі фахівців ДП «НАЕК «Енергоатом» та JSO.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду:

- Створення офісу JSO;
- Забезпечення послідовності підтримки JSO протягом усього періоду контракту;
- Підтримка в підготовці Програм дій (ПД);
- Зворотній зв'язок для визначення напрямків майбутніх програм;
- Підготовка періодичних звітів;
- Допомога в розповсюдженні інформації ЄК щодо ядерної безпеки;
- Організація та участь у відповідних нарадах;
- Управління та періодичне оновлення бази даних проектів, а також вебсайту JSO з метою розповсюдження інформації про Програму ЄК з ядерної безпеки;
- Надання загальної адміністративної допомоги в ході реалізації проектів;
- Забезпечення контакту між службами ЄК та організаціями-Партнерами;
- Підтримка Партнерів та Кінцевих користувачів у завданнях, пов'язаних з розвитком інституційних можливостей;
- Підтримка Спільної робочої групи з Поводження з радіоактивними відходами, зняття з експлуатації та реабілітації;
- Підтримка в проведенні оцінки Інтегрованих проектів шляхом визначення Ключових показників ефективності та їх оцінки;
- Підтримка у визначенні глобальних стратегічних планів;

<p>Підтримка у супроводі реалізації Інтегрованих проектів. Зобов'язання Виконавця – виконати роботи в обсязі, який передбачено технічним завданням. Заплановані роботи виконуються відповідно до контракту.</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p>
<p>Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.</p>
<p>5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p>
<p>Підвищення рівня фізичного захисту ядерної установки та ядерних матеріалів. Створення умов, спрямованих на мінімізацію можливості вчинення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів. Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.</p>
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p>
<p>Здійснити технічне переоснащення, модернізацію існуючої системи фізичного захисту відособленого підрозділу ДП «НАЕК «Енергоатом» - Южно-Українська АЕС. Розповсюдження здійснюється шляхом надання звітів, через проведення семінарів, нарад, засідань тощо. Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.</p>

**РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу**

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підготовки проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики»;

Номер реєстраційної картки: № 2767-03 від 13.11.2017;

Термін дії проекту: 24.10.2012 – 22.12.2018;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

Виконавець – GOPA International Consultant GmbH (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість – 1 747 543,00 євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GOPA International Energy Consultants GmbH (Німеччина).

13.09.2012 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та компанією GOPA International Energy Consultants GmbH.

02.08.2017 було підписано Доповнення №С24471/5128/20258/a5rev до Договору про внесення зміни про дату завершення надання послуг, а саме - до 22.12.2018.

Сума Договору - 1 747 543,00 євро.

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

Консультантом було підготовлено:

– Початковий звіт, який погоджено ЄБРР та ДП «НЕК «Укренерго»;

– проект Звіту з базової оцінки - план розширення споживання та виробництва електроенергії, в який на даний час вносяться зміни відповідно до зауважень ДП «НЕК «Укренерго»;

– проведено семінар для обговорення сценаріїв прогнозу споживання / розвитку генерації і пошуку прийнятних рішень відносно стратегії розвитку, яка стане основою для розробки Генеральної Схеми розвитку мереж Південного регіону України;

– Короткостроковий та середньостроковий сценарії для розроблення симуляційної моделі на 2017 та 2027 роки;

– Звіт «Глави задачі 2 в рамках проекту Звіту щодо Генеральної Схеми»;

– Оновлений Звіт з базової оцінки (січень 2015);

– Звіт «Завдання 3: Технічна діагностика магістральних мереж південного регіону ОЕС України для розвитку сонячної та вітрової енергетики»;

– Звіт «Завдання 4: Генеральна Схема розвитку мереж Південної частини ОЕС України – мережі високої напруги (110 кВ і вище): Екологічні та юридичні особливості виконання проектів електроенергетики в Україні»;

- Кодекс електричних мереж;
- навчання плануванню регіональних мереж і управлінню генерацією геліоелектростанцій і ВЕС;
- Звіт «Запропоновані заходи посилення електричної мережі (інвестиційні пакети Проекту)»;
- попередній Звіт щодо Генеральної Схеми та Комплексний аналіз Генеральної схеми;
- фінальний Звіт щодо Генеральної Схеми.

Всі роботи за Етапом I «Оцінка Генеральної Схеми і плану підключення геліо- і вітроенергетики» Консультантом виконані.

На даний час Консультантом здійснюється виконання робіт за Етапом II «Підготовка двох пакетів пріоритетних інвестицій».

Консультант здійснив оновлення моделі електромережі ОЕС України, а також підготував Звіт з визначення обсягів робіт, який було надіслано на погодження ЄБРР.

Звіт по попереднім дослідженням та План залучення зацікавлених сторін надіслано на погодження ЄБРР.

Протягом реалізації Проекту було витрачено 787 138,00 євро міжнародної технічної допомоги.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Наступні критерії результативності проекту, заплановані на даному етапі (Етап I «Оцінка Генеральної Схеми і плану підключення геліо- і вітроенергетики») були досягнені:

- оновлення моделі електромережі ОЕС України;
- Підготовлено Звіт з визначення обсягів робіт за проектом.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Проект забезпечить розвиток регіональних мереж електропередачі в південному регіоні України, зняття обмежень в даних мережах і більш ефективне і надійне енергопостачання в регіоні. Прискорить інтеграцію геліоелектростанцій і вітроенергетичних установок в ОЕС України та дозволить виконати вимоги по забезпеченню повної синхронізації української мережі електропередачі з європейськими мережами ENTSO-E.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для проведення дослідження розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням тепло- та вітроенергетики.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва - Консультаційні послуги в рамках проектів "Реконструкція підстанцій у східній частині України" та "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II";

Номер реєстраційної картки: №3943 від 04.10.2018;

Термін дії проекту: 27.04.2018 – 10.02.2023;

Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW);

Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Залучення консультанта з підтримки Проекту передбачено умовами Окремої угоди між ДП «НЕК «Укренерго» та KfW.

27.04.2018 підписано контракт з компанією Fichtner, який набрав чинності з дати підписання.

Дата початку надання послуг - 14.05.2018 (через 2 тижні після набрання Контрактом чинності).

Вартість Договору – 5 508 000,00 євро.

Основний контракт:

- Компонент 1: імплементація проекту "Реконструкція підстанцій у східній частині України" (далі - «східна частина України») - 2,2 млн.євро;
- Компонент 2: банківське ТЕО (Fact Finding Study) по проекту "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II" (далі – «Вінниця») - 0,166 млн.євро;
- Опція 1 - розробка ТЕО ДБН проекту «Вінниця» - 0,575 млн.євро;
- Опція 2 - ТД + імплементація проекту «Вінниця» (FIDIC) - 2,567 млн.євро.

Термін дії – 10.02.2023

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – KfW).

Від Консультанта отримано опитувальник для збору даних за Проектом «східної частини України» та Проектом «Вінниця».

У травні 2018 проведена стартова зустріч з Консультантом, під час якої передана інформація по опитувальнику за Проектом «східної частини України» (ТЕО по ДБН і ТД) та частину інформації за Проектом «Вінниця». Консультанту передано всю інформацію згідно опитувальника за Проектом «Вінниця».

У червні 2018 відбулась місія Консультанта на 9 ПС Південно-Західної ЕС.

У липні Консультанту надіслані ТЗ на розробку ТЕО (ДБН) по кожній з 9 ПС.

У вересні 2018 Консультант здійснив візит на всі ПС в рамках Проекту «східна частина України».

У жовтні 2018 від Консультанта отримано проект Початкового звіту в рамках Компоненту 2 - підготовка Fact Finding Study. За результатами огляду ПС та аналізу тендерної документації Консультант підготував та надав ДП «НЕК «Укренерго» звіт з аналізу розбіжностей (Gap Analysis Report) за Компонентом 1.

09.11.2018 відбулась зустріч з Консультантом, під час якої було обговорено в т. ч. питання фіналізації Початкового звіту в рамках Компоненту 2. Консультанту були надані зауваження щодо Початкового звіту в рамках Компоненту 2.

Протягом 26.11.2018-05.12.2018 відбувся візит на підстанції спеціалістів з релейного захисту від компанії «Fichtner» та місцевого субпідрядника – «ТЕП-Союз» (Харків), результати якого були враховані під час фіналізації Початкового звіту.

21.12.2018 Консультант надіслав оновлену версію Початкового звіту в рамках Компоненту 2. Робота, запланована на наступне півріччя:

1. Моніторинг виконання контрактів за Компонентом 1.
2. Підготовка дослідження фактичного стану об'єктів (Fact Finding Study) за Компонентом 2.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

На даному етапі були досягнені наступні критерії результативності проекту:

- Звіт з аналізу розбіжностей (Gap Analysis Report) за Компонентом 1;
- Моніторинг виконання контрактів за Компонентом 1;
- Проект Початкового звіту в рамках Компоненту 2;
- Звіти про хід виконання робіт за Компонентом 1 та Компонентом 2.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Результатом реалізації проектів буде підвищення енергоефективності в Дніпровській, Північній та Південно-Західній ЕС та ОЕС України в цілому з метою її інтеграції з мережею системних операторів передачі електроенергії Європи (ENTSO-E) шляхом заміни застарілого обладнання підстанцій з переходом на сучасні схеми розподільчих пристроїв та встановлення автоматизованих систем керування технологічними процесами (АСКТП) на підстанціях.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підтримки Проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)»;
Номер реєстраційної картки: № 2819-01 від 05.12.2017;
Термін дії проекту: 14.01.2013 – 13.09.2019;
Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW);
Виконавець – decon International GmbH (колишня назва MVV decon GmbH) – CONSULECTRA Unternehmensberatung GmbH (Німеччина);
Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;
Кошторисна вартість – 1 748 592,00 євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Залучення консультанта з підтримки Проекту передбачено умовами Окремої угоди між ДП «НЕК «Укренерго» та KfW.

06.11.2012 підписано Фінансову угоду між KfW (Німеччина) та ДП «НЕК «Укренерго» на суму 1,8 млн. євро (грантові кошти Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства) за експертні послуги в рамках Проекту.

В період з березня по вересень 2012 року KfW від імені НЕК «Укренерго» було проведено міжнародні відкриті конкурсні торги на надання консультаційних послуг з підтримки проекту відповідно до Керівних принципів KfW щодо призначення консультантів у рамках фінансового співробітництва з країнами, що розвиваються.

Переможцем торгів було обрано консорціум MVV Decon – Consulectra (Німеччина).

03.12.2012 KfW від імені ДП «НЕК «Укренерго» з об'єднанням MVV Decon – Consulectra підписано Договір про надання консультаційних послуг за Проектом.

Компанія Consulectra (Німеччина) виступає в якості партнера консорціуму.

Субпідрядна організація - ТОВ «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоелектропроект - Союз».

Листом від 05.12.2012 KfW повідомив, що вищезазначені Фінансова угода щодо надання консультаційних послуг та Договір про надання консультаційних послуг набули чинності.

29.04.2017 підписано Доповнення № 2 до Консультаційного договору між KfW від імені ДП «НЕК «Укренерго» та Консультантом, яким передбачено продовження терміну дії договору з 13.12.2016 до 13.09.2019, а також збільшення вартості контракту до 1 748 592 євро (з яких 133 974 євро – вартість додаткових робіт).

Термін дії – 30.09.2019.

Вартість Договору – 1 748 592,00 євро.

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – KfW).

В рамках договору Консультантом здійснено:

- підготовку проекту тендерної документації для проведення торгів з визначення генерального підрядника з реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- допомога ДП «НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладенні контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- моніторинг виконання контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на

- ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- розробка ТЕО (ДБН) для реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
 - розробка тендерної документації (ТД) для торгів по реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
 - допомога Укренерго в оцінці тендерних пропозицій та укладенні контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
 - моніторинг виконання контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

На даний час за рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 486 649,70 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Наступні критерії результативності проекту, заплановані на даному етапі були досягнені:

- надана допомога ДП «НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладенні контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- моніторинг виконання контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- розробка ТЕО (ДБН) для реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- розробка тендерної документації (ТД) для торгів по реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано дві підстанції Дніпровської електроенергетичної системи, а саме замінено електротехнічне обладнання (вимикачі, роз'єднувачі, трансформатори струму і напруги, релейний захист та автоматику, а також кабельно-провідникову продукцію), яке відпрацювало свій експлуатаційний термін, гарантований виробником, і потребує щорічних витрат для його відновлення та підтримання на належному технічному рівні.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)» шляхом надання допомоги ДП «НЕК «Укренерго» у загальному плануванні, розробці тендерної документації, виборі Генерального Підрядника для поставок, проектування та послуг, а також у нагляді за проведенням робіт до завершення проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)».

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні»;

Номер реєстраційної картки: № 3400-04 від 25.09.2018;

Термін дії проекту: 12.11.2015 – 31.12.2018;

Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW);

Виконавець – MVV Decon – Consulectra (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість – 953 032,00 євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

05.11.2015 підписано Фінансову (грантову) угоду між KfW та ДП «НЕК «Укренерго» про надання фінансової допомоги на експертні послуги.

KfW методом прямих закупівель (без повторного проведення тендеру) залучило міжнародного консультанта - консорціум MVV Decon - Consulectra Unternehmensberatung GmbH (Німеччина).

12.11.2015 підписано Договір про надання консультаційних послуг між KfW, від імені ДП «НЕК «Укренерго», та MVV Decon - Consulectra на суму 926 812,00 євро.

Субпідрядна організація - ООО «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоэлектропроект - Союз».

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів спеціального фонду Федерального міністерства економічного співробітництва та розвитку Німеччини (Фонд досліджень та консультацій).

Вартість Договору - 953 032,00 євро (збільшення суми на 26 220 євро відповідно до Доповнення №4 від 20.07.2018 щодо подовження строку реалізації проекту до 31.12.2018).

В рамках контракту Консультантом підготовлено:

- ТЕО (ДБН) для реконструкції 4 підстанцій;
- розроблена тендерна документація (ТД) для торгів по реконструкції 4 підстанцій;
- надана допомога ДП «НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладенні контрактів з Підрядниками (оцінка тендерних пропозицій учасників торгів за Лотом 1 «Реконструкція ПС Північної ЕС»: 1. «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська», 2. «Реконструкція ПС 330 кВ «Залютине»; за Лотом 2 «Реконструкція ПС 750 кВ «Запорізька» та за Лотом 4 «Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ»);
- Лот 3 – ПС 750 кВ «Дніпровська» у вересні 2018 відбулось розкриття пропозицій за конвертом 1 (кваліфікаційна частина), а у жовтні відбулось розкриття пропозицій за конвертом 2 (технічна частина). Зараз здійснюється оцінка технічних пропозицій.

На даний час за рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 556 087,20 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

На даному етапі були досягнені наступні критерії результативності проекту:

- Надана допомога у супроводі тендерних процедур та укладенні контрактів з Підрядниками (оцінка тендерних пропозицій учасників торгів за Лотом 1 «Реконструкція ПС Північної ЕС»: 1.«Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська», 2.«Реконструкція ПС 330 кВ «Залютине»; за Лотом 2 «Реконструкція ПС 750 кВ «Запорізька» та за Лотом 4 «Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ»);
- Надається допомога по Лоту 3 ПС 750 кВ «Дніпровська» (здійснюється оцінка

технічних пропозицій).

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано терміново необхідні підстанції на сході України, а також узгоджено максимальний попит та споживання електроенергії в умовах погіршеного електропостачання, забезпечення надійної роботи системи передачі електроенергії як в ОЕС України в цілому, так і в Донбаському регіоні, а також виконано ряд заходів в рамках підготовки енергосистеми України до інтеграції з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії ("ENTSO-E").

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні», шляхом надання допомоги ДП «НЕК «Укренерго» у загальному плануванні, розробці тендерної документації та у визначенні за результатами відбору Генеральних підрядників для поставок, проектування та послуг, а також при укладанні контрактів.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультативної допомоги у проведенні закупівель та управлінні проектом «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська»;
Номер реєстраційної картки: № 2587-02 від 07.12.2018;
Термін дії проекту: 25.07.2011 - 31.12.2018;
Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;
Виконавець – GORA International Consultant GmbH (Німеччина);
Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;
Кошторисна вартість – 2 088 525,00 євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення Консультанта ГУП згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GORA intec (Німеччина).

22.07.2011 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультативних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та GORA intec.

06.03.2018 підписано подовження Угоди про надання грантових коштів №С38504/9205/52358 до переглянутої Угоди про надання грантових коштів від 22.07.2011 №С22046rev/ENUP-2011-05-01 між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР, щодо подовження строку реалізації проекту до 31.08.2018, а також збільшення суми на 265 000,00 євро.

24.09.2018 укладено Доповнення №С38504/9205/52358/a1 до Подовження Договору про надання консультативних послуг від 06.03.2018 №С38504/9205/52358 до переглянутого Договору про надання консультативних послуг від 22.07.2011 №С22046rev/ENUP-2011-05-01), подовження терміну реалізації проекту до 31.12.2018.

Вартість договору – 2 088 525,00 євро (згідно з доповненням від 06.03.2018).

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

В рамках контракту Консультантом надано допомогу в підготовці:

- плану реалізації Проекту;
- плану закупівель;
- кварталних звітів про хід реалізації Проекту;
- передкваліфікаційної та тендерної документації за наступними пакетами:
 - Пакет 1. Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська.
 - Пакет 2. Будівництво нової підстанції 750/330 кВ Каховська:

Лот 1. Будівництво ПС 750/330 кВ Каховська, поставка та монтаж першого АТ 1000 МВА, автоматизованої системи управління технологічними процесами (АСУ ТП), системи релейного захисту та автоматики (РЗА), а також будівництво супутньої інфраструктури.

Лот 2. Будівництво нової ПС 750/330 кВ Каховська, поставка та монтаж другого АТ 1000 МВА та супутньої інфраструктури.

- Пакет 3. Будівництво заходу (2 x 27,9 км) існуючої двокової ПЛ 330 кВ Новокаховська – Островська.
- Пакет 4. Будівництво заходу (2 x 15,9 км) існуючої двокової ПЛ 330 кВ

Новокаховська – Херсонська.

– Пакет 5. Будівництво ПС 330 кВ «Західна».

Консультантом надавалась підтримка ДП «НЕК «Укренерго» при оцінці тендерних пропозицій, підготовці звіту про оцінку за Пакетами 1- 4 та підготовці контрактів до підписання, продовжується надання допомоги у проведенні тендерних процедур за Пакетом 5 (підготовка та укладення контракту).

Всі роботи за Етапом 1 «Допомога в проведенні торгів» Консультантом виконано в повному обсязі.

На даний час Консультантом здійснюється виконання робіт за Етапом 2 «Контроль і супровід реалізації контрактів».

За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 833 225,32 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

На даному етапі були досягнені наступне:

- Консультантом надавалась підтримка ДП «НЕК «Укренерго» у супроводі та реалізації контрактів;
- Надавались щомісячні звіти про хід виконання робіт.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі повністю відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго»

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

Підвищення надійності режимів роботи південної частини ОЕС України за рахунок зняття мережових обмежень щодо видачі потужності Запорізької АЕС, стабілізації напруги в Південній енергосистемі, збільшення пропускної здатності перетинів південної частини ОЕС України шляхом підсилення зв'язку Каховського енерговузла з магістральними мережами ОЕС України. Проект будівництва повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська з підстанцією 750/330 кВ «Каховська» увійшов до переліку ключових пріоритетних проектів.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для своєчасної та ефективної реалізації проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» шляхом надання допомоги Групі Управління Проектом ДП «НЕК «Укренерго», включаючи питання, пов'язані з проектуванням, закупівлями та використанням кредитних коштів відповідно до вимог ЄБРР.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної високовольтної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС»;

Номер реєстраційної картки: № 2732-05 від 07.12.2018;

Термін дії проекту: 27.03.2012 - 31.12.2018;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

Виконавець – Tractebel Engineering S.A. (Бельгія);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість – 1 972 783,00 євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, консорціум Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).

16.02.2012 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР, 27.03.2012 підписано Договір про надання консультаційних послуг з консорціумом Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).

19.10.2018 було підписано Доповнення №С23226/5127/20257/аб до Договору, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг до 31.12.2018.

Партнери консорціуму: GORA-International Energy Consultants GmbH (Німеччина), ТОВ «DMCC Engineering» (Україна) та ТОВ «ПДІ «Енергоінжпроект» (Україна).

Вартість Договору – 1 972 783,00 євро.

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

В рамках договору Консультантом підготовлено:

- Початковий звіт за Проектом;
- Фінальний звіт щодо Генеральної Схеми, включаючи Звіт про обсяг робіт та План залучення зацікавлених сторін;
- Пакет документів для оприлюднення перед проведенням зустрічей із зацікавленими сторонами щодо визначення обсягів робіт (в рамках ОВНСС);
- Проміжний звіт, який містить попередні результати ТЕО і соціально-екологічної оцінки визначених коридорів лінії;
- Протоколи зустрічей із зацікавленими сторонами щодо визначення обсягів робіт (в рамках ОВНСС), проведених з 18 – 28 листопада 2014 р. відповідно до вимог Екологічної та соціальної політики ЄБРР;
- Звіт з Банківського ТЕО;
- Звіт з оцінки впливів на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС).

За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 609 721,80 євро.

Під час впровадження Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Наступні заплановані на даному етапі критерії результативності проекту були досягнені:

- Фінальний Звіт з Банківського ТЕО за Проектом;
- Проект Звіту з оцінки впливів на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС);
- Проект технічної частини ТЕО (згідно з ДБН) для компоненту щодо будівництва ПЛ 750 кВ «Каховська – Приморська»;
- Документи для підготовки до громадських слухань (нетехнічне резюме, перелік зацікавлених сторін, програма проведення слухань, проект листа-запрошення зацікавлених сторін та оголошення на радіо).

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі повністю відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

В результаті реалізації Проекту в Україні буде сформовано національну магістраль для замикання другого високовольтного кола, яке сприятиме розвантаженню переобтяжених ділянок мережі та, внаслідок цього, дозволить збільшити обсяг експорту електроенергії до західних країн.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для підготовки технічного, економічного, комерційного та соціально-екологічного обґрунтування будівництва південної високовольтної магістралі Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС.