



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

вул. Хрещатик, 30, м.Київ, 01601 тел.: (044) 206-38-44, 206-38-45, факс: 531-36-92

E-mail: kape@menv.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

**Міністерство економічного
розвитку і торгівлі України**

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 надас результати поточного та заключного моніторингу проектів міжнародної технічної допомоги, бенефіціаром яких є Міненерговугілля.

Додаток: на 39 арк. в 1 прим.

**Заступник Міністра з питань
європейської інтеграції**

Н. Бойко

212403

Сплатвр А.О.
206-38-83

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№06/18-1001 від 07.02.2018

18



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: 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 Інтернешнал»

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України (код СДРПОУ 37471933)

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 виконує свої завдання у відповідності до Робочого плану. Орієнтовна дата завершення проекту 1 травня 2018 року. Наразі виконано: - капітальні ремонтні роботи в серверній (стіни, стеля, підлога), - прокладено кабелі між серверною та шитовсю, - проведено роботи по встановленню та запуску кондиціонерів, - проведено монтаж спеціальних шаф в серверній кімнаті, - проведено монтаж обладнання та прокладку з'єднань для встановлення обладнання для відеоконференцій (відео стіпа, камери, мікрофони), - проведено монтаж та встановлення освітлення та мереж.

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 узагальної 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 запобігання і реагування на можливі випадки загроз об'єктам паливно-енергетичного комплексу України, стабільного розвитку економіки та захищеності населення.

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

Результати проекту будуть 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

впровадження Плану спільних заходів з Міненерговугілля України.

Передбачається створення Міжвідомчого оперативного штабу 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: Комплексне дослідження підземних газосховищ України

Номер реєстраційної картки: № 3717

Термін дії проекту: 30.06.2019–30.06.2019

Донор: Європейський Союз

Виконавець: ТОВ «Макспізі і компанія Україна»

Реципієнт: НАК «Нафтогаз України»

Бенефіціар: Міністерство енергетики та атомної 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

Опис та аналіз попиту на існуючі продукти по зберіганню газу на наступні 20 років:

- Здійснено огляд ринку європейських газосховищ виробовж останніх років з вказанням основних показників, релевантних для короткострокового та сезонного циклічного зберігання;
- Проведено детальний аналіз основних факторів, які впливають на ринкові тренди в розрізі (попит, інфраструктура, пропозиція тощо);
- Оцінено кожен фактор у короткостроковій та середньостроковій перспективі та визначено результуючий вплив на ринок газосховищ в Європі, в тому числі високорівневий прогноз аукціонних цін на зберігання газу;
- Отглянуто потенційний попит на зберігання газу з боку транспортних компаній на основі найкращих практик та порівняльного аналізу;

Аналіз можливостей для українських резервних активів та їх використання в рамках набору можливих сценаріїв розвитку газового сектору:

- Проведена індикативна оцінка впливу на добробут європейських країн від підвищення безпеки постачання газу за рахунок використання українських газосховищ;
- Розроблено концепції наступних 3 макроекономічних факторів, які впливають на попит на сховища і є результатом поєднання наступних під-сценаріїв:
 - динаміка розвитку внутрішнього ринку газу України;
 - сусідні країни - члени ЄС;
 - монетизація потенційного цінового арбітражу між Україною та сусідніми країнами-членами ЄС;
- Індикативна оцінка впливу на добробут населення європейських країн від покращення безпеки постачання (БП);
- Аналіз потенційного попиту з боку операторів магістральних мереж на потужності зберігання з урахуванням найкращих практик та порівняльних показників.

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

- Проводиться технічний аудит ПСГ із застосуванням доступних даних та даних попередніх аналізів та аудитів;
- Проаналізовано поточний стан існуючих та очікуваних юридичних полсежень стосовно українських газосховищ.

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) проєкту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проєкту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

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

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

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проєкту (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: «Підтримка ГВП в ПАТ «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: 06.06.2017–31.07.2018

Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку

Виконавець: ПАТ «Укртрансгаз»

Реципієнт: ПАТ «Укртрансгаз»

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Котхорисна 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

Залучення Консультанта ГВП за правилами закупівлі Міжнародного банку реконструкції та розвитку (МБРР) та укладання контракту.

Отримання консультаційних послуг, згідно з Технічним завданням.

10 липня 2017 року за правилами закупівель ЄБ укладено контракт з компанією Su-Yari Engineering and Consulting Inc. щодо продовження надання консультаційних послуг з питань закупівель та управління Проектом, сума контракту 1029325,00 дол.США.

Консультантом ГВП підготовлено проекти тендерної документації із закупівель МТР (труби, кранів, фітінгів та кривих гарячого гнуща) та допрацьований по зауваженнях ЄБ пакет екологічних та соціальних планів, звітів та процедур.

Проведення процедури закупівлі індивідуального Консультанта – перекладача за правилами закупівель МБРР та укладання контракту.

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

07.07.2017 укладено Контракт з індивідуальним Консультантом – перекладачем та отримано послуги письмового (проектна документація та креслення) та усного перекладу (переговори з учасниками закупівель, робочі зустрічі з МФО, паради з Консультантом ГВП).

Забезпечення Консультанта ГВП офісним приміщенням відповідно до умов міжнародних договорів.

В червні 2017 року укладено договір на оренду офісного приміщення для Консультанта ГВП.

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 проєкту «Український газ» (ТВП УТГ) у т. ч. для доопрацювання технічної документації та надання технічної підтримки з реалізації проєкту.

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 (ПВГ)

Номер реєстраційної картки: № 3372-01

Термін дії проекту: 14.01.2016 - 31.12.2018

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 ПВГ 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 ПВГ із залученням компанії-незалежного адміністратора, забезпечення супроводу у Верховній Раді України проекту Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях», забезпечення отримання Україною статусу країни, що відповідає вимогам ПВГ, впровадження Комунікаційної стратегії, тощо.

У 2017 році опубліковано другий Звіт ПВГ що містить дані за 2014 та 2015 роки та охоплює наступні сектори: видобуток та транспортування нафта та газу, видобуток вугілля, руд металів, титану, марганцю. В ході підготовки Звіту перед початком етапу збору даних, незалежним адміністратором за підтримки Національного секретаріату було проведено 6 тренінгів для видобувних компаній, що здійснюють діяльність у сфері видобутку вугілля, залізної руди, видобутку та транспортування нафти та газу, а також відповідних державних установ. Також було розроблено та затверджено технічне завдання та обрано компанію-незалежного адміністратора для підготовки третього Звіту ПВГ, який охоплюватиме дані за 2016 рік. Зазначеною компанією надано перші звітні документи в рамках підготовки Звіту: звіт про техніко-економічну оцінку та початковий звіт. Розпочато процес збору даних від державних установ. В рамках проекту також розроблено та затверджено технічне завдання для юридичного радника для супроводу проекту Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та технічне завдання для консультанта для підготовки звіту про непрямий вплив видобувних галузей на економіку України. Проведена підготовка до проведення процесу валідації, задля чого було організовано відповідний семінар із залученням фахівців Міжнародного секретаріату ПВГ, проведено аналіз наявної документації, розпочалася робота з Міжнародним секретаріатом щодо оцінки відповідності. Сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації

проекту (програми): 327 650,32 доларів США.
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Виконання завдань відповідають робочому плану проекту.
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої допомоги (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.
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)
Результати проекту будуть використані для виконання міжнародних зобов'язань України, виконання Антикорупційної стратегії Уряду, реалізації положень Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд». Також зазначений вище 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
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 р.

Допор: Європейський банк реконструкції та розвитку

Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (Консультант)

Реципієнт – ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт)

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

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

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

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

Проблемні питання:

1. Відсутність погодження на продовження діючого Контракту па надання консультаційних послуг та Грантової угоди, термін яких збіг 24.05.2017 року. Рішення щодо продовження їх терміну очікується від ЄБРР понад півроку;
2. Довготривале доопрацювання Консультантом Звіту з оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище в міжнародному форматі відповідно до зауважень УГЕ та ЄБРР.

Консультанту Fichtner GmbH & Co. KG всього по Контракту сплачено: 770 916,50 Євро.

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

Консультант виконав зобов'язання по Контракту на 77 %.

Існує затримка зі сторони виконавця (Fichtner) щодо доопрацювання остаточного Звіту ОВНСС в міжнародному форматі, що призвело до необхідності продовження дії Контракту па надання консультаційних послуг. Відповідний запит направлено в ЄБРР, відповідь очікується.

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

Реалізація Проєкту у співпраці з донором (ЄБРР) відповідає потребам ПрАТ «Укргідроенерго».

Підготовлені Виконавцем (Fichtner GmbH & Co. KG) документи, які вже прийняті Роботодавцем та Банком в цілому задовольняють потреби Замовника.

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

Збільшення маневрових потужностей для покриття пікових потреб енергосистеми України.

Підвищення раціонального використання водних ресурсів.

Це завдання відповідає 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 енергоринку ЄС.

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

Результати реалізації Проєкту, а саме завершення підготовки Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище в міжнародному форматі, разом з ТЕО згідно міжнародних стандартів, яке вже прийнято Клієнтом та Банком, дасть можливість залучити інвестиції міжнародних фінансових організацій для реалізації Проєкту «Будівництво Каховської ГЕС-2».

Техніко-економічне обґрунтування підготовлене згідно норм українського законодавства, па яке отримано позитивний висновок державної експертизи, дозволяє подальшу ініціацію Проєкту «Будівництво Каховської ГЕС-2».

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 – 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

Допор: 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 виконує свої завдання у відповідності до затвердженого початкового звіту та робочого плану проекту, що затвердженого Реципієнтом та Донором 20 грудня 2016 року.

Основними напрямками роботи є надання технічної консультативної допомоги Реципієнту в процесі реалізації окремих положень міжнародних зобов'язань в енергетичному секторі, прийнятих Україною в рамках Угоди Про Асоціацію та Угоди Про Енергетичне співтовариство.

Протягом звітного періоду Проект розробив та надав Реципієнту наступні документи: Концепцію Правил безпеки постачань, Концепцію методології розробки правил безпеки постачань, другий та третій проекти Правил безпеки постачань, Методологію розробки оцінки ризику, Методологію моніторингу та розробки моніторингового звіту, Методологія проведення тендерної процедури для нових генеруючих потужностей, Порядок надання пільгових умов на підключення до нових міждержавних ліній, Порядок надання підтримки ТЕС, Порядок щодо постачання електричної енергії захищеним споживачам, Порядок визначення постачальника останньої надії та Порядок визначення постачальника універсальної послуги, Другий проект процедури закупівлі резерву автоматичного відновлення частоти, Другий проект процедури закупівлі резерву ручного відновлення частоти, перший проект Правил тестування та сертифікації резерву частоти та/або резерву автоматичного відновлення частоти, Перший проект Порядку моніторингу закупівлі резерву частоти, Перший проект Порядку моніторингу закупівлі резерву автоматичного відновлення частоти, Перший проект Порядку моніторингу закупівлі резерву ручного відновлення частоти, структуру звіту щодо вимог централізованої системи прогнозування Гарантованого покриття, проект моделі створення стратегічних запасів нафти та нафтопродуктів, проведено навчальну поїздку до країн ЄС для вивчення досвіду створення стратегічних запасів нафти та нафтопродуктів, рекомендації до плану впровадження Національного плану дій скорочення викидів тощо.

Підтримано діяльність бенефіціара шляхом надання перекладів, місій, оновлення веб-сайту бенефіціара, проведення курсів з англійської мови для співробітників бенефіціара тощо.

Термін дії – до 19.12.2018

Вартість Договору - 2 229 950 євро

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

Виконання завдань відповідають робочому плану проекту та здійснюються у відповідності до листів звернень Реципієнта за затвердженим Допором.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої

додором (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 полягає в наданні підтримки ЄС подальшого здійснення 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

<p>1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; казку 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 – WBS 4.04.01 Фізичний захист Южно-Української АЕС Номер реєстраційної картки – 3300-03 Початок проекту – 01 серпня 2015 року 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</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>Стан реалізації: Постачання та введення в експлуатацію відповідних технологій і обладнання для модернізації системи фізичного захисту особливо важливих зон енергоблоків № 1,2, центрального пульта фізичного захисту ВІІ ЮУАЕС:</p> <ul style="list-style-type: none">• розробка технічного завдання на реалізацію контракту № 262587;• постачання обладнання комплексу та передача його Реципієнту;• монтаж та пусканалагодження обладнання комплексу;• розробка і передача експлуатаційної документації на комплекс Реципієнту;• приймально-здавальні випробування комплексу;• передача комплексу Реципієнту. <p>Виконано постачання обладнання, розробку детальної програми робіт, технічного завдання, специфікацій на технічні засоби для модернізації існуючої системи фізичного захисту особливо важливих зон енергоблоків №№1,2.</p> <p>Виконано у повному обсязі постачання кабельної продукції під обладнання системи фізичного захисту енергоблоків №1-2. Виконуються поставки обладнання для створення центрального пульта фізичного захисту.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>Враховання рекомендацій Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ) INFCIRC/225/Rev.5 «Фізичний захист ядерних матеріалів та ядерних об'єктів».</p> <p>Удосконалення, підвищення надійності системи фізичного захисту Южно-Української АЕС</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p>
<p>Протягом першого півріччя 2018 року планується здійснити монтаж кабельної продукції відповідно до термінів проведення планово-попереджувальних ремонтів.</p> <p>У квітні 2018 року планується завершити монтаж обладнання центрального пульта фізичного захисту.</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 виникнення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.</p>

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

Здійняти технічне переоснащення, модернізацію існуючої системи фізичного захисту відособленого підрозділу ДІ «НАЕК «Енергоатом» - Южно-Українська АЕС.

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 – 3411-02

Початок проекту – 19 листопада 2015 року

Допор: 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

Стан реалізації:

У серпні 2016 року здійснено постачання 10 захисних бронеованих кабін на майданчик Южно-Української АЕС. 20 вересня 2016 року відбувся візит на Южно-Українську АЕС представників Федерального Міністерства закордонних справ Німеччини, Федерального відомства оснащення військовим майном, експлуатації та експлуатаційних технологій (BAAINBw), Товариства з безпеки установок і реакторів (GRS), а також компанії «Sommer» - фірма-постачальника 10 захисних бронеованих кабін. Під час візиту обладнання передано у оперативне обслуговування підрозділіз Нацгвардії України на майданчику ВП ЮУАЕС.

У листопаді 2016 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та GRS gGmbH підписано Додатковий договір №1 на постачання обладнання для технічного переоснащення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС.

15 – 17 травня 2017 року відбувся візит німецьких фахівців на майданчик Южно-Української АЕС з метою ознайомлення із станом виконання проекту та обговорення технічних питань, а також обговорення подальшої співпраці.

22 травня 2017 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та GRS gGmbH підписано Додатковий договір (B3) на розширення постачання обладнання для технічного переоснащення системи фізичного захисту КПП Южно-Української АЕС. Сума додаткового фінансування – 1,4 млн євро. 24 травня 2017 року підписано договір з постачальником обладнання.

У серпні 2017 року здійснено постачання обладнання на ЮУАЕС у рамках Додаткового договору B2.

10 листопада 2017 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та GRS gGmbH підписано Додатковий договір B4 на розширення постачання обладнання для технічного переоснащення систем фізичного захисту Южно-Української АЕС. Сума додаткового фінансування – 1,8 млн євро. 22 листопада 2017 року підписано договір з постачальником обладнання у рамках додаткового фінансування. Постачання обладнання у рамках Додаткового договору B4 планується здійснити до кінця 2018 року.

У грудні 2017 року на ЮУАЕС здійснено постачання обладнання у рамках Додаткового договору B3.

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

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.

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

Заплановано виготовлення та постачання обладнання на майданчик ВП ЮУАЕС у рамк. : Додаткового договору В4.

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

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

Вдосконалити систему захисту периметру ВП «ІОжпо-Українська АЕС»

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 – SSM2015-5133 “Фізичний захист Хмельницької АЕС” Номер реєстраційної картки – 3533 Початок проекту – 14 листопада 2016 року Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM) Виконавець – Корпорація «ТСМ Груп» (Україна). Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України Кошторисна вартість – 207 919 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
Стан реалізації: У листопаді 2016 року підписано контракт між SSM, ДП «НАЕК «Енергоатом» та Корпорацією ТСМ Груп на постачання обладнання для технічного переоснащення системи фізичного захисту Хмельницької АЕС. Здійснено державну реєстрацію проекту. У червні 2017 року завершено постачання обладнання. У період з 3 по 5 липня 2017 відбувся візит шведської делегації у ДП «НАЕК «Енергоатом». 3 липня проведено зустріч у Дирекції Компанії з метою підведення підсумків реалізації проекту та обговорення питань подальшого співробітництва. 4 липня відбувся візит на ХАЕС в ході якого підписано протокол приймання-передачі поставленого в рамках контракту обладнання та обговорено обсяг робіт для включення до наступного контракту.
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Врахування рекомендацій Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ) IINFCIRC/225/Rev. 5 «Фізичний захист ядерних матеріалів та ядерних об'єктів»; Удосконалення, підвищення надійності системи фізичного захисту ВП ХАЕС.
4. Результати проведення узагальноної оцінки бенефіціара про відповідність падаючої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів
Проект завершено.
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 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.
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)
Встановлення та подальше використання наданого обладнання з метою удосконалення системи фізичного захисту Хмельницької АЕС.

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 – Програмне забезпечення (COMSY-WIS) для технічного обслуговування, орієнтованого на надійність (TOOS)¹ Номер реєстраційної картки – 3604 Початок проекту – 27.12.2016 Донор: Європейський Союз Виконавець – AREVA GmbH (Німеччина). Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України Кошторисна вартість – 50 000 Євро</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>Стан реалізації: Виконано постачання та установку програмного забезпечення. Проведено навчання персоналу. Надамо керівництво користувача.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>Виконавцем надано послуги згідно з умовами контракту.</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p>
<p>Проект завершено.</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 безпеки АЕС України.</p>
<p>6. Прогнози щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p>
<p>Подальше використання програмного забезпечення на АЕС при виконанні робіт з переходу від регламентного технічного обслуговування на ремонт за технічним станом обладнання.</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 – SSM2017-3910 «Фізичний захист Хмельницької АЕС» Номер реєстраційної картки – 3692 Початок проекту – 18.09.2017 Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM) 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
Стан реалізації: 18 вересня 2017 року підписано контракт між SSM, ДП «НАЕК «Енергоатом» та корпорацією «ТСМ Груп». Постачання обладнання планується виконати у 2018 році.
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Врачування рекомендацій Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ) INFCIRC/225/Rev. 5 «Фізичний захист ядерних матеріалів та ядерних об'єктів»; Удосконалення, підвищення надійності системи фізичного захисту ВП ХАЕС.
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність мадапої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів
Постачання та введення в експлуатацію відповідних технологій і обладнання для модернізації системи фізичного захисту енергоблока № 1 ВП ХАЕС: <ul style="list-style-type: none">• виготовлення обладнання відповідно до специфікації контракту № SSM2017-3910;• розробка конструкторської документації;• постачання обладнання та передача його Реципієнту.
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 рівня фізичного захисту ядерної установки та ядерних матеріалів, створення умов, спрямованих на мінімізацію можливості вчинення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого несправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)
Виготовлення та постачання обладнання.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного 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), інформацію про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</p>
<p>Назва – UA-UKR02-B1 «Модернізація системи фізичного захисту енергоблоку №3 Рівненської АЕС» Номер реєстраційної картки – 3432-01 Початок проекту – 19 листопада 2015 року 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</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>Стан реалізації: У серпні 2016 року виконано постачання обладнання, виробництва компанії Bosch (Німеччина), для системи телевізійного контролю і спостереження та броньованих захисних дверей, виробництва компанії Salzer (Німеччина), на майданчик Рівненської АЕС. У листопаді 2016 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та GRS gGmbH підписано Додатковий договір №1 на постачання обладнання для технічного переоснащення системи фізичного захисту Рівненської АЕС. У листопаді 2017 року на Рівненську АЕС здійснено постачання обладнання у рамках Додаткового договору (B2) на суму 402 тис. євро. 10 листопада 2017 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та GRS gGmbH підписано додатковий договір B3 на розширення постачання обладнання для технічного переоснащення систем фізичного захисту Рівненської АЕС. Загальна вартість додаткового фінансування становить 435 тис. євро. 22 листопада 2017 року підписано договір з постачальниками обладнання у рамках додаткового фінансування. Постачання обладнання планується здійснити до кінця 2018 року.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>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.</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 виникнення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.</p>
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p>

РЕЗУЛЬТАТИ
точного 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 – У1.05/12 «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 Допор: Європейський Союз Виконавець – Empresarios Agrupados International, S.A. (Іспанія). Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України</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>Стан реалізації: В рамках реалізації Задачі 2 Консультант надав, а ДП «НАЕК «Енергоатом» узгодив документи по усім практикам та технічний звіт з Задачі. Консультантом розроблено Технічний звіт з Задачі 3, ДП «НАЕК «Енергоатом» надав пропозиції до коригування документа. Проведено 2 семінари з задачі 4 та розроблено модель реакторного відділення 1. Проведено другий технічний візит на промисловий майданчик АЕС Бюже для демонстрації програмного забезпечення та обладнання по моніторингу стану будівель та споруд.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>Реалізація проекту здійснюється згідно з Технічною Специфікацією, підвищення безпеки експлуатації АЕС України.</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 безпечної експлуатації АЕС.</p>
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p>
<p>Реалізація проекту полягає у створенні вдосконаленої системи безперервного моніторингу, оцінки та управління структурною цілісністю важливих для безпеки будівель та споруд АЕС з метою забезпечення виконувати передбачені експлуатаційні функції та функції безпеки.</p>

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 – U4.01/10B «Підтримка у характеризації та звільненні радіоактивних відходів від регулюючого контролю в Україні»

Номер реєстраційної картки – 3252-01

Початок проекту – 18.04.2014

Донор: Європейська комісія

Виконавець – ENVINET a.s. (Чеська Республіка).

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Кошторисна вартість – 1 469 900 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

Проект складається з двох індивідуальних підпроектів:

- U4.01/10B «Удосконалення системи характеризації радіоактивних відходів на діючих атомних станціях України» (бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, кінцевий користувач – ДП «НАЕК «Енергоатом»);
- U4.01/10E «Процедура і методика звільнення матеріалів від регулюючого контролю» (бенефіціар – Державне агентство України з управління зоною відчуження, кінцевий користувач – ДСП ЧАЕС).

Щодо підпроекту В.

У рамках завдання 3 контакторм розроблено проекти документів:

- «Стратегія відбору проб із потоків РАВ АЕС» (версія 6), узгоджена Кінцевим користувачем;
- «Методологія для визначення радіонуклідного складу і рівнів активності радіонуклідів, що важко вимірюються у відходах АЕС» (версія 4, доопрацьована за результатами розгляду експертами ДНТЦ ЯРБ і Рискаудиту), за результатами розгляду кінцевим користувачем повернута на доопрацювання;
- «Рекомендації щодо закупівлі додаткового обладнання і виконання гамма-радіометрії проб і упаковок РАВ» (версія 2), за результатами розгляду кінцевим користувачем повернута на доопрацювання;

Контрактором розроблено та направлено 30.11.2016 проект звіту за завданням 3, який за результатами розгляду кінцевим користувачем повернуто на доопрацювання.

У рамках завдання 4 консультантом розроблено та узгоджено кінцевим користувачем документи «Програма для розрахунку концентрації радіонуклідів, що важко вимірюються. Технічне завдання», «Програма для розрахунку концентрації радіонуклідів, що важко вимірюються. Опис програми».

Розроблені консультантом документи «Програма для розрахунку концентрації радіонуклідів, що важко вимірюються. Керівництво оператора», «Програма для розрахунку концентрації радіонуклідів, що важко вимірюються. Керівництво адміністратора» розглянуті кінцевим користувачем і будуть погоджені за результатами випробувань програмного забезпечення. ДП «НАЕК «Енергоатом» виконуються роботи»

щодо розгортання на сервері Компанії програмного забезпечення DITA, яке призначене для виконання розрахунків концентрації радіонуклідів, що важко вимірюються. Допрацьований за результатами розгляду на засіданні РГ 17.11.2016 документ «Процедура для відбору проб і визначення активності радіонуклідів» (версія 3) повернуто на доопрацювання.

У рамках завдання 5 проведено навчання за проектом трьома блоками паралельно із виконанням задач В2, В3 і В4. Контактником розроблено та узгоджено Програми навчання за першим, другим і третім блоками. Перший блок навчання проведено 11-13 квітня 2016 року, другий блок навчання (за винятком навчання адміністраторів ПЗ DITA) та третій блок навчання проведено 19-20 грудня 2016. Навчання адміністраторів ПЗ DITA заплановано на 12 січня 2017 року.

У рамках завдання 6 контрактором запропоновано проведення семінару щодо поширення результатів проекту (для широкого кола учасників) 16 січня 2017 року, проведення заключної наради за проектом 19 січня 2017 року.

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

Реалізація проекту згідно з технічним завданням. Затверджена регулюючим органом України методологія і процедури, придатні для використання на АЕС для відбору зразків існуючих відходів, та відходів, що виникнуть у майбутньому, для вимірювання концентрації респерних радіонуклідів. Навчений персонал.

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

18.01.2017 закінчується термін дії контракту, проте станом на 01.01.2017 не завершено роботи у рамках завдань 3, 4 і 5.

Необхідно завершити роботи у рамках завдань 3, 4, 5 проекту відповідно до 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))

Підвищення безпеки АЕС України.

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

Реалізація проекту передбачає створення удосконаленої системи оцінки радіонуклідного складу і рівня активності «важковимірюваних» радіонуклідів у відходах АЕС. Ця удосконалена система базуватиметься на добре розроблених методах, за допомогою яких визначатиметься кореляція між легковимірюваними і важковимірюваними радіонуклідами. Упровадження такої системи підвищить впевненість довгострокової безпеки захоронення відходів, сприяючи демонстрації дотримання відповідних критеріїв приймання відходів.

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 Донор: Європейський Союз 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
Стан реалізації: Здійснено підтримку в організації та проведенні засідань робочої групи для сектору РАВ та спільної робочої групи для сектору Підтримки оператора Здійснено підтримку у забезпеченні контакту між ЄК та організаціями партнерами. Здійснено супровід реалізації проектів Програми ІСЯБ та забезпечення зворотного зв'язку
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Підтримка процесу розроблення Програми дій (ПД) та здійснення подальших заходів, включаючи надання допомоги Робочим групам з питань підтримки оператора та поводження з радіоактивними відходами. Підтримка в розробці та реалізації проектів, визначених у Програмі дій. Підтримка у реалізації конкретних проектів; підтримка процесу оцінки шляхом визначення ключових показників виконання та їхньої оцінки. Двомісячні звіти про виконані роботи.
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів
Результати, досягнуті за звітне півріччя відповідають запланованим проектом.
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))
1. Підвищення безпеки поводження з РАВ в Україні 2. Підвищення безпеки АЕС на етапах життєвого циклу експлуатації та зняття з експлуатації 3. Підвищення можливостей бенефіціарів та кінцевих користувачів з підготовки та реалізації програм в межах співробітництва з ЄС і з питань управління проектами
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)
Реалізація проекту полягає у наданні підтримки щодо управління процесом реалізації проектів які впроваджуються в Україні в рамках програми ІСЯБ

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 – U1.05/10 «Спільна програма у галузі ядерної безпеки, направлена на підвищення рівня експлуатаційної ефективності, дотримання норм безпеки і ефективності використання кадрового потенціалу НАЕК «Енергоатом» і її атомних електростанцій»

Номер реєстраційної картки – 3251-01

Початок проекту – 20.02.2014

Донор: Європейська комісія

Виконавець – RWE-AREVA-SKODA-Проеатом.

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Кошторисна вартість – 7 668 217 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

Виконуються роботи у рамках підпроектів:

U1.05/10 T1 – Виконано завдання: 1 «Фаза підготовки та початковий період підпроекту» та 2 «Визначення застосованої технічної та нормативної бази».

Не виконано у повному обсязі завдання: 3 «Розробка і запровадження концепції ТООН/ТОТС», 4 «Завершення робіт і розповсюдження результатів».

U1.05/10T2 – Виконання завдання: 1 «Фаза підготовки та початковий період підпроекту», 2 «Розробка технічного проекту АСІКС», 3 «Розробка сучасної методики обходу обладнання».

Не виконано у повному обсязі завдання: 4 «Розробка програмного забезпечення для АСІКС», 5 «Установка і введення в експлуатацію АСІКС», 6 «Навчання персоналу і розповсюдження результатів підпроекту».

U1.05/10T3 – Виконано завдання: 1 «Фаза підготовки та початковий період підпроекту», 2 «Розробка рекомендацій з використання передових методів навчання», 3 «Розробка технічної специфікації і проекту на систему контролю знань і МУК», 4 «Розробка і поставка інтерактивних мультимедійних учбових курсів і системи контролю знань», 5 «Навчання персоналу», 6 «Розповсюдження результатів».

U1.05/10T4 – Виконано завдання: 1 «Фаза підготовки та початковий період підпроекту», 2 «Розробка керівних принципів для програми управління проектною конфігурацією станцій», 3 «Проведення перевірки фізичної конфігурації системи пілотної станції».

Не виконано завдання: 4 «Збір і систематизація інформації щодо проектних основ вибраних систем пілотної АЕС», 5 «Розробка інформаційної системи з конфігурації АЕС», 6 «Навчання персоналу АЕС управління конфігурацією та розповсюдження результатів»

U1.05/10T5 Виконано завдання: 1 «Фаза підготовки та початковий період підпроекту», 2 «Огляд і оцінка виконаного в рамках національного проекту розрахункового обґрунтування можливості збільшення періоду між гідравлічними випробуваннями на понижених параметрах», 3 «Розробка програми дій, необхідних для обґрунтування

збільшення інтервалу між гідравлічними випробуваннями на понижених параметрах».

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

Реалізація проекту згідно з технічним завданням за кожним із підпроектів.

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

Ряд завдань підпроектів T1, T2 і T4 залишилися невиконаними з причин затримок у виконанні робіт та несамостійного координування з боку виконавця, зміни ключових експертів виконавцем під час реалізації проекту.

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 безпеки АЕС України.

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

Реалізація проекту передбачає надання підтримки з підвищення ядерної безпеки АЕС України шляхом здійснення конкретних заходів, пов'язаних з управлінням безпекою, експлуатацією та технічним обслуговуванням і ремонтом АЕС.

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 – U4.01/10С «Оптимізація національної інфраструктури для транспортування і переробки при поводженні з РАВ в Україні» Номер реєстраційної картки – 3213 Початок проекту – 16.04.2014 Донор: Європейська комісія Виконавець – Plejades GmbH – Незалежні експерти (Німеччина). Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України Кошторисна вартість – 3 865 200 Євро</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>Враховуючи аналіз кращої світової практики, підготовлено документ «Оптимізація національної інфраструктури транспортування та обробки для поводження з радіоактивними відходами».</p> <p>Узгоджено фінальну версію звіту з задачі, яка враховує зауваження та пропозиції Кінцевого Користувача.</p> <p>Узгоджено фінальну версію звіту з задачі, яка враховує зауваження та пропозиції Кінцевого Користувача.</p> <p>Засідання по завершенню проекту С, D та F відбулося 04.05.2017 в присутності широкої аудиторії та преси.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p> <p>Реалізація проекту здійснюється згідно з технічним завданням. Створення гармонізованої транспортно-технологічної схеми поводження з РАВ в Україні.</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p> <p>Проект виконано повністю відповідно до технічного завдання. Звіти з задач надані Виконавцем та затверджені Кінцевим Користувачем. Роботи в рамках проекту завершено.</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 безпеки АЕС України</p>
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p> <p>Реалізація проекту передбачає підвищення безпеки і економічної ефективності поводження з усіма типами радіоактивних відходів в Україні і, зокрема, орієнтування всіх видів робіт на мінімізацію утворення відходів, а також перспективна мета – постійне і безпечне захоронення</p>

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного 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 – Надання консультаційних послуг в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні» Номер реєстраційної картки: № 3400-03 від 21.12.2017 Термін дії проекту: 12.11.2015 – 30.05.2018 Донор: Кредитна установа для відбудови KfW Виконавець – MVV Decop – Consulectra (Німеччина) Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України</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>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 Decop - Consulectra Unternehmensberatung GmbH (Німеччина). 12.11.2015 підписано Договір про надання консультаційних послуг між KfW, від імені ДП «НЕК «Укренерго», та MVV Decop - 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). Термін дії Договору- 30.05.2018 Вартість Договору - 926 812,00 євро На даний час Консультантом було підготовлено:</p> <ul style="list-style-type: none">- початковий звіт;- ТЕО згідно з вимогами Банку;- ТЕО згідно ДБН окремо по ПС 750 кВ «Запорізька», ПС 750 «Дніпровська», ПС 330 кВ «Артем» та ПС 330 кВ «Залотино»;- Тендерну документацію за Лотами 1-3 (з попередньою кваліфікацією);- Тендерну документацію за Лотом 4 (з посткваліфікацією). <p>На даний час витрачено 556 087,20 євро міжнародної технічної допомоги.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>Наступні критерії результативності проекту, заплановані на даному етапі були досягнені:</p> <ul style="list-style-type: none">- ТЕО згідно з вимогами Банку;- ТЕО згідно ДБН окремо по ПС 750 кВ «Запорізька», ПС 750 «Дніпровська», ПС 330 кВ «Артем» та ПС 330 кВ «Залотино» (схвалено КМУ 09.08.2017);- Тендерну документацію за Лотами 1-3 (з попередньою кваліфікацією);- Тендерну документацію за Лотом 4 (з посткваліфікацією).
<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 ДП «НЕК «Укренерго».</p>
<p>5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний</p>

та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))

В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано терміново необхідні підстанції та відповідні лінії електропередачі на сході України, а також узгоджено максимальний попит та споживання електроенергії в умовах погіршеного електропостачання (в результаті пошкоджень та часткової окупації на сході України), забезпечення надійної роботи системи передачі електроенергії як в цілому, так і в Донбаській енергосистемі, а також підготовка Української енергосистеми до інтеграції з Європейською мережею операторів системи 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 частині України», 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 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 – GORA International Consultant GmbH (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

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 GORA 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 GORA International Energy Consultants GmbH.

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 електросистем 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».

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:

- Початковий звіт;
- Звіт з базової оцінки - План розширення споживання та виробництва електроенергії;
- 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;
- Звіт «Глави задачі 2 в рамках проекту Звіту щодо Генеральної Схеми»;
- Короткостроковий та середньостроковий сценарії для розроблення стимуляційної моделі на 2017 та 2027 роки;
- Звіт «Задача 3: Технічна діагностика магістральних мереж південного регіону ОЕС України для розвитку сонячної та вітрової енергетики»;
- Звіт «Задача 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 планувачню 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.

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

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НБК «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 геліо- 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 – Надання консультаційної допомоги у проведенні закупівель та управлінні проектом «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська»

Номер реєстраційної картки: № 2587-01 від 03.07.2014

Початок проекту: 25.07.2011

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку.

Виконавець – GORA International Consultant GmbH (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

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 консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та GORA intec.

Вартість договору – 1 823 525,00 євро.

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

Консультантом було надано допомогу в підготовці:

- плану реалізації Проекту;
- плану закупівель;
- квартальних звітів про хід реалізації Проекту за I – IV квартал 2013 року;
- 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 двоколової ПЛ 330 кВ Новокаховська – Острівська.
- Пакет 4. Будівництво заходу (2 x 15,9 км) існуючої двоколової ПЛ 330 кВ Новокаховська – Херсонська.

Консультантом надавалась підтримка ДП «НЕК «Укренерго» при оцінці тендерних пропозицій, підготовці звіту про оцінку за Пакетами 1-4 та підготовці контрактів до підписання.

Всі роботи за Етапом 1 «Допомога в проведенні торгів» Консультантом виконані.

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

На даний час протягом реалізації Проекту було витрачено 1 706 047,70 євро міжнародної

технічної допомоги.

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

У звітному півріччі Консультантом надавалася підтримка ДП «НЕК «Укренерго» у супроводі та реалізації контрактів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої допомоги (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))

Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська дозволить підвищити надійність режимів роботи південної частини ОЕС України за рахунок зняття мережевих обмежень щодо видачі потужності Запорізької АЕС, стабілізації напруги в Південній та Кримській енергосистемах, збільшення пропускну здатності перетинів південної частини ОЕС України шляхом підсилення зв'язку Каховського енерговузла з магістральними мережами ОЕС України.

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

Результати проекту будуть використані для своєчасної та ефективно реалізації проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» шляхом надання допомоги Групи 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 високвольтної магістралі «В Каховська – Приморська – Дністрівська ГАЕС – Хмельницька АЕС»

Номер реєстраційної картки: № 2732-04 від 13.11.2017

Термін дії проекту: 27.03.2012 – 27.09.2018

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку.

Виконавець – Tractebel Engineering S.A. (Бельгія)

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

ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністрівська 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).

Партнери консорціуму: GORA-International Energy Consultants GmbH (Німеччина),

ТОВ «DMCC Engineering» (Україна) та ТОВ «ІПДІ «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).

Консультантом було 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 «Інженерно – геологічні матеріали»;
- Проекти Орнітологічного звіту, Теріологічного звіту та Звіту щодо оцінки сучасного стану рослинного покриву території ділянок, що пропонуються для будівництва ЛЕП 750 кВ;
- Проект Звіту з Банківського ТВО;
- Проект Звіту з ОВНСС.

На даний час протягом реалізації Проекту було витрачено 1 609 721,80 євро міжнародної технічної допомоги.

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:

- Початковий звіт за Проектом;
- Фінальний звіт щодо Генеральної Схеми, включаючи Звіт про обсяг робіт та План залучення зацікавлених сторін;
- Проміжний звіт, який містить попередні результати ТЕО і соціально-екологічної оцінки;
- Пакет документів для оприлюднення;
- Проведено зустрічі із зацікавленими сторонами щодо визначення обсягів робіт в рамках оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище;
- Звіт «Інженерно – геологічні матеріали»;
- Проекти Орнітологічного звіту, Теріологічного звіту та Звіту щодо оцінки сучасного стану рослинного покриву території ділянок, що пропонуються для будівництва ЛЕП 750 кВ;
- Проект Звіту з Банківського ТЕО;
- Проект Звіту з ОВНСС.

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 «Укрскерго»

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 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.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вхідні 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 консультативних 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: Кредитна установа для підбудови 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

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 ДП «НЕК «Укренерго» було проведено міжнародні відкриті конкурсні торги на надання консультативних послуг з підтримки проекту відповідно до Керівних принципів KfW щодо призначення консультанта у рамках фінансового співробітництва з країнами, що розвиваються.

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

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

Компанія Consulecetra (Німеччина) виступає в якості партнера консорціуму.

Субпідрядна організація - ООО «Харківський проектно-конструкторській інститут «Теплоелектропроект - Союз».

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

29.04.2017 підписано Додаток № 2 до Консультативного 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 вартість додаткових робіт – 133 974 євро).

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).

На даний час Консультантом було підготовлено:

- Початковий звіт;
- Комерційну та технічну частини тендерної;
- Погоджено з KfW проект тендерної документації;

Консультантом було надано допомогу ДП «НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій за Лотом 1 ПС 330 кВ «Кіровоград» та Лотом 2 ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас», а також в укладенні контракту з Підрядником.

Проектом передбачалося проведення реконструкції п'яти підстанцій, у тому числі двох

підстанції Дніпровської ЕС (ПС 330 кВ «Кіровська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас») та трьох підстанцій Донбаської енергосистеми (ПС 330 кВ «Центральна», ПС 330 кВ «Михайлівська», ПС 220 кВ «Лисичанська»).

У зв'язку з конфліктом на Сході України та неможливістю проведення робіт на підстанціях Донбаської ЕС, які розташовані у зоні проведення АТО було проведено міжнародні конкурсні торги з визначення генпідрядників для реконструкції лише двох підстанцій Дніпровської ЕС (ПС 330 кВ «Кіровська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас») за результатами яких 28.12.2015 з переможцем торгів (консорціум «Alstom» Grid GmbH, Німеччина - ТОВ «Чорноморенергоспецмонтаж», Україна) укладено контракт вартістю 18 126 506,24 євро (без ПДВ).

На даний час Консультант здійснює супровід реалізації контракту з Підрядником (Консорціум GE – ЧЕСМ).

Зважаючи на скорочення обсягу робіт за Проектом, KfW листом від 16.12.2014 запропонував перерозподілити залишок кредитних коштів. За результатами проведених консультацій було досягнуто згоди щодо використання частини незаконтракованих кредитних коштів для фінансування повної реконструкції двох підстанцій Дніпровської ЕС (ПС 330 кВ «Кіровська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»), а також зменшення суми кредиту на 25 млн. євро (кредит KfW), які залишатимуться невикористаними, з одночасним покращенням умов фінансування за рахунок виключення витрат на експертно-кредитне страхування.

З метою розширення обсягу послуг Консультанта (підготовка ТЗО та тендерної документації для проведення повної реконструкції 2-х підстанцій Дніпровської ЕС) 03.02.2016 KfW під імені ДП «НЕК «Укренерго» підписано з Консультантом Доповнення № 1 до Договору про надання консультаційних послуг, за яким разом з проведенням реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» передбачено виконання додаткового обсягу робіт з реконструкції ВРП 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

Станом на 19.01.2018 в рамках договору Консультантом підготовлено:

- фінальну версію тендерної документації по ПС 330 кВ «Кіровська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- проект ТЗО згідно ДБН з реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330/150/35 кВ «Криворізька» та ПС 330/150/35 кВ «Дніпро-Донбас»;
- проект тендерної документації по вибору генерального підрядника з реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330/150/35 кВ «Криворізька» та ПС 330/150/35 кВ «Дніпро-Донбас»

На даний час було витрачено 1 421 746,20 євро міжнародної технічної допомоги.

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

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

- фінальну версію тендерної документації по ПС 330 кВ «Кіровська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;
- супровід реалізації контракту з Підрядником (Консорціум GE – ЧЕСМ);
- проект ТЗО згідно ДБН з реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330/150/35 кВ «Криворізька» та ПС 330/150/35 кВ «Дніпро-Донбас»;
- проект тендерної документації по вибору генерального підрядника з реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330/150/35 кВ «Криворізька» та ПС 330/150/35 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. Буде замінено частину спрацьованого обладнання –

здебільшого вимикачі, роз'єднувачі, трансформатори струму і напруги, релейний захист та автоматику, а також кабельно-провідникову продукцію, яка експлуатується понад 30 років.

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 «НГК «Укренерго» у загальному плануванні, розробці технічної документації, виборі Генерального Підприємця для поставок, проектування та послуг, а також у нагляді за проведенням робіт до завершення проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)».