

Додаток 1

до наказу Міністерства енергетики та  
вугільної промисловості України  
від 18.01 2019 року № 24

**Інформація щодо проведення конкурсу з визначення приватного партнера для здійснення державно-приватного партнерства щодо проекту «Енергетичний міст «Україна – Європейський Союз» (далі - Проект ДПП)**

**1. Найменування державного партнера:**

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

**2. Найменування об'єкта державно-приватного партнерства:**

функціонально пов'язані між собою існуючі об'єкти енергетики (електричні мережі, обладнання, устаткування тощо) державної форми власності, що знаходяться у господарському віданні ДП «НАЕК «Енергоатом» (зокрема, ВРП 750 кВ ХАЕС, схема живлення блоків № 1, 2 ХАЕС) та ДП НЕК «Укренерго» (лінія електропередач 750 кВ «ХАЕС – Жешув» (Польща), п/с «Західноукраїнська», лінія електропередач 750 кВ «Західноукраїнська – Альбертиша» (Угорщина), які підлягають реконструкції та модернізації, а також об'єкт, що має бути створений (придбаний) в результаті виконання договору, укладеного в рамках ДПП (блочний трансформатор).

**3. Строк здійснення такого партнерства:**

(пропонований строк дії договору, укладеного в рамках державно-приватного партнерства) не більше 23 (двадцяти трьох) років та 3 (трьох) місяців, у тому числі період модернізацій й створення інфраструктури – 13 кварталів (з урахуванням впливу ризиків можливої затримки будівництва на 3 квартали), період реалізації програм підвищення ефективності та нарощення потужності – 37 кварталів (з урахуванням впливу ризиків можливої затримки реалізації на 5 кварталів).

**4. Форма реалізації державно-приватного партнерства та його основні етапи.**

Формою реалізації ДПП щодо проекту «Енергетичний міст «Україна – Європейський Союз» є змішаний договір, що укладається в рамках державно-приватного партнерства.

Етапи:

- I. Прийняття рішення про здійснення ДПП;
- II. Конкурс з визначення приватного партнера для укладення договору у рамках ДПП;
- III. Укладення договору у рамках ДПП.

**5. Обсяг та форма державної підтримки здійснення державно-приватного партнерства, якщо надання такої підтримки передбачається;**

Механізм державної підтримки здійснення ДПП передбачений проектом акту Уряду «Про затвердження Положення про покладення спеціальних

обов'язків з надання послуг із забезпечення розвитку потужностей атомних електростанцій на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».

#### **6. Порядок та умови отримання приватним партнером права на користування земельною ділянкою.**

Реалізація Проекту не пов'язана з набуттям приватним партнером прав на будь-які земельні ділянки. Зазначене обумовлено тим, що існуючі об'єкти, що входять до складу об'єкта ДПП, належать на праві господарського відання ДП «НАЕК «Енергоатом» та ДП «НЕК «Укренерго». Ці підприємства мають права на земельні ділянки, розташовані під відповідними об'єктами енергетики. Зазначені державні підприємства діють на стороні державного партнера у договорі, укладеному в рамках ДПП.

Поряд з цим, Державний Партнер або ДП «НЕК «Укренерго» забезпечить встановлення права сервітуту на земельну(ні) ділянку(ки), що необхідні для реалізації Проекту.

#### **7. Зміст істотних умов договору, в тому числі визначених за результатами проведення аналізу ефективності здійснення державно-приватного партнерства.**

##### **Фінансові зобов'язання державного партнера.**

Державний партнер не несе жодних зобов'язань фінансового характеру по реалізації Проекту за виключенням тих, що виникають у випадку порушення ним покладених на нього обов'язків в рамках Договору ДПП.

##### **Обсяг і форма фінансової участі приватного партнера у здійсненні ДПП**

Очікувана сума загальних інвестицій для реалізації Проекту приватним партнером

повинна включати очікувані інвестиції у:

- програму нарощення потужності для відповідних АЕС, що здійснюється відповідно до умов, визначених Договором ДПП (далі - ПНП);
- програму підвищення ефективності для АЕС, що здійснюється відповідно до умов, визначених Договором ДПП (далі - ППЕ);
- програму розбудови інфраструктури міждержавних електричних мереж та суміжної інфраструктури, яка дасть змогу здійснити інтеграцію об'єднаної енергетичної системи України до європейської енергосистеми ENTSO-E та організацію видачі потужності Енергоблоку № 2 ХАЕС для передачі електричної енергії до країн ЄС, що здійснюється відповідно до умов, визначених Договором ДПП (далі - ПММ).

Очікувані Інвестиції в програми ПНП, ППЕ та ПММ визначаються відповідно до пропозиції учасника, що переміг у конкурсі на здійснення ДПП та підлягатимуть уточненню за результатами висновків технічного аудиту ПНП та ППЕ і технічного аудиту ПММ та, у порядку, визначеному Договором ДПП.

В рамках виконання Договору ДПП приватний партнер зобов'язується здійснити фінансування проведення технічних аудитів, а також інших витрат, передбачених Договором ДПП, у порядку та на умовах, що зазначені у Договорі ДПП.

**Істотні умови договору купівлі-продажу електричної енергії (далі – ДКЕ).**

ДКЕ – двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії, виробленої Енергоблоком № 2 ХАЕС, крім електричної енергії для власних потреб енергоблоку №2 ХАЕС та втрат електричної енергії під час її передачі до пунктів доставки, що має бути укладеним між приватним партнером, що діє як покупець, та ДП «НАЕК «Енергоатом», що діє як продавець, з урахуванням умов Договору ДПП.

Сторонами ДКЕ, укладеного на виконання Договору ДПП є ДП «НАЕК «Енергоатом» та приватний партнер.

ДКЕ, укладений на виконання Договору ДПП, має містити такі умови :

- обов'язок ДП «НАЕК «Енергоатом» продавати приватному партнеру у пунктах доставки на кордоні України весь обсяг електричної енергії, виробленої Енергоблоком № 2 ХАЕС, крім електричної енергії для власних потреб енергоблоку №2 ХАЕС та втрат електричної енергії під час її передачі до Пунктів Доставка, протягом дії ДКЕ, що визначається Договором ДПП;
- обов'язок приватного партнера продавати електричну енергію, вироблену Енергоблоком № 2 ХАЕС, крім електричної енергії для власних потреб енергоблоку №2 ХАЕС та втрат електричної енергії під час її передачі до пунктів доставки, на ринку електричної енергії ЄС за ціною, яка розраховується як середньозважена ціна електричної енергії на енергетичних біржах Угорщини, Словацької Республіки, Румунії та Республіки Польща відповідно до частки (вагових коефіцієнтів) продажу електричної енергії на цих ринках, що щорічно встановлюється ДП «НАЕК «Енергоатом» на наступний рік у порядку, визначеному Договором ДПП (порядок встановлення середньозваженої ціни електричної енергії за ДКЕ з урахуванням часток (вагових коефіцієнтів) продажу електричної енергії в рамках Проекту до Республіки Польща, Румунії, Угорщини, Словацької Республіки, які встановлюються ДП НАЕК «Енергоатом» щорічно на наступний рік, визначається відповідно до Конкурсної пропозиції учасника, що переміг у Конкурсі, у складі пропозицій щодо умов Договору ДПП, які можуть бути змінені під час проведення Конкурсу. Підлягає уточненню за результатами переговорів Державного Партнера та переможця Конкурсу);
- обов'язок приватного партнера своєчасно (щомісячно) здійснювати оплату електричної енергії у обсягах, визначених ДКЕ, на користь ДП НАЕК «Енергоатом.

### **Розподіл ризиків сторін за Договором ДПП та форми управління ними**

Ризики, пов'язані з реалізацією Проекту, розподіляються між приватним партнером, державним партнером та відповідними державними підприємствами згідно з розподілом ризиків, які будуть уточнені за результатами переговорів між державним партнером та переможцем конкурсу з урахуванням соціально-економічної ситуації на момент підписання Договору ДПП, а також зважаючи на юрисдикцію приватного партнера).

### **Відступлення прав за Договором та правонаступництво**

Жодна зі сторін договору ДПП та державні підприємства не мають права передавати будь-які права за Договором ДПП або дозволяти передачу зазначених вище прав без отримання попередньої письмової згоди від інших Сторін чи у випадку передачі приватним партнером будь-яких прав (або будь-якої частини таких прав) за Договором ДПП його Афілійованим Особам, крім випадку, коли така передача прав буде письмово погоджена державним та приватним партнерами.

#### **Відповідальність:**

Сторони Договору ДПП несуть відповідальність за будь-яке невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором ДПП згідно з законодавством України.

### **Порядок розгляду спорів**

Сторони Договору ДПП будуть намагатись вирішити будь-які спори та конфлікти, які можуть виникнути за Договором ДПП або у зв'язку з його виконанням, шляхом переговорів.

Усі спори, що виникають із Договору ДПП або у зв'язку з ним, мають бути остаточно врегульовані згідно з Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати у Міжнародному арбітражному суді Міжнародної торгової палати ІСС одним або кількома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту (Буде уточнено на момент підписання Договору ДПП з переможцем конкурсу з огляду на реєстрацію його як юридичної особи та інші обставин).

### **Умови внесення змін до Договору**

Якщо Договором ДПП прямо не встановлено інше, будь-які зміни, доповнення, відмови від права вимоги або припинення виконання зобов'язань відповідно до Договору ДПП мають бути здійснені у письмовій формі та підписані уповноваженими представниками Сторін Договору ДПП.

### **Припинення Договору ДПП**

Договір ДПП припиняється без необхідності обміну додатковими повідомленнями між Сторонами через 23 (двадцять три) роки та 3 (три) місяці після дати набрання ним чинності.

Якщо попередні умови не були виконані до Кінцевої дати та така дата не була продовжена Договір ДПП припиняється та сторони не матимуть подальших зобов'язань за цим Договором.

Якщо підтверджені інвестиції в ПММ перевищують очікувані інвестиції в ПММ більш ніж на 10% та/або відхилення графіку підтверджених робіт в рамках ПММ від графіка попередніх робіт в рамках ПММ становить більш ніж 6 (шість) місяців приватний партнер має право припинити Договір ДПП, шляхом направлення державному партнеру та кожному з державних підприємств письмового повідомлення.

Договір ДПП припиняється автоматично, якщо протягом 2 (двох) місяців після дати повідомлення приватного партнера про внесення змін до Договору ДПП сторони не підписали відповідні зміни.

Якщо після закінчення реалізації Програми ПММ державний та приватний партнер за пропозицією державного партнера дійдуть згоди щодо необхідності припинення Договору ДПП з огляду на публічний інтерес, сторони можуть припинити Договір ДПП на прийнятних для державного та приватного партнера умовах та при збереженні дії Договору ДКЕ до моменту відшкодування всіх витрат та винагород приватного партнера, передбачених відповідно до Договору ДПП.

### **Відкладені умови**

Початок виконання обов'язків приватного партнера за Договором ДПП буде відкладено до виконання всіх наступних Попередніх Умов:

1. Каталог заходів визначено (на підставі, зокрема, проведення випробувань на майданчику, модифікації динамічної моделі та завершення необхідних досліджень), прийнято та затверджено кожним з операторів системи передачі, що входять до групи континентальної Європи, він є дійсним та відсутні будь-які провадження, спрямовані на його припинення чи зміну які можуть негативно вплинути на реалізацію Проекту;
2. Угода про Приєднання підписана кожним з операторів системи передачі, що входять до групи континентальної Європи та є дійсною. Технічні й операційні згоди операторів систем передачі Республіки Польща, Угорщини, Румунії та Словацької Республіки одержані та є дійсними;
3. Усі умови, включені до каталогу заходів та/або Угоди про приєднання, що є необхідними для розширення Бурштинського Острова, передбаченого Проектом, впроваджені оператором системи передачі України, операторами системи передачі, що входять до групи Континентальної Європи, та/або іншими сторонами, зазначеними в таких документах;
4. Механізм державної підтримки Проекту у формі постачання приватному партнеру товарів (робіт, послуг), необхідних для здійснення ДПП, є схваленим та відсутні будь-які провадження, спрямовані на його припинення чи зміну, які можуть негативно вплинути на реалізацію Проекту;

5. Проект ДКЕ погоджено ЄБРР у відповідності до Кредитної угоди;
6. ДКЕ є підписаним та дійсним;
7. Відповідне законодавство України та/або адміністративні рішення необхідні для реалізації Проекту в рамках функціонування ринку електричної енергії в Україні, що буде запроваджений відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», включаючи порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, що передбачає компенсацію учасникам ринку електричної енергії, які отримали доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів, прийняті, видані або ухвалені, та відсутні будь-які провадження, спрямовані на скасування чи внесення змін до таких законів або рішень, які можуть негативно вплинути на реалізацію Проекту;
8. Законодавство ЄС та/або адміністративні рішення, погодження, затвердження та/або згоди щодо умов доступу до мережі для транскордонного розподілу та/або перетоків електроенергії з Бурштинським Островом, необхідні для реалізації цього Проекту, прийняті, видані або ухвалені та є чинними, та відсутні будь-які провадження, спрямовані на скасування чи внесення змін до таких актів або рішень, які можуть негативно вплинути на реалізацію Проекту;
9. Державними підприємствами укладені всі договори, необхідні для цілей виконання Договору ДПП, та такі договори є чинними;
10. Всі необхідні згоди, погодження, затвердження та підтвердження, необхідні для виконання Договору ДПП, отримані та є чинними, та відсутні будь-які провадження, спрямовані на скасування чи внесення змін до таких згод, погоджень, затверджень або підтверджень, які можуть негативно вплинути на реалізацію Проекту.

### **Форс-Мажорні Обставини**

Форс-мажорні обставини щодо будь-якої Сторони Договору ДПП – це будь-яка подія або випадок будь-якого характеру поза розумним контролем такої Сторони, який затримує, перешкоджає або заважає цій Стороні виконувати будь-яке зобов'язання, яке покладається на цю Сторону Договором ДПП, у тому числі, в тій мірі, в якій така подія або випадок затримує, перешкоджає або заважає такій Стороні виконувати таке зобов'язання: стихійні лиха або дії ворогів держави, військові дії, війна (оголошена або неоголошена), діяльність партизанів, терористична діяльність, акти саботажу, блокада, пожежа, страйки, заколоти, повстання, масові заворушення, карантинні обмеження, епідемії, надзвичайні ситуації природного характеру та погодні умови, у тому числі землетруси, зсув порід, підземні поштовхи, оповзні, снігові лавини, повені, урагани, бурі та вибухи, та за будь-яких обставин за винятком будь-якої події або випадку, які було погоджено не вважати форс-мажорними обставинами у Договорі ДПП.

Жодна із сторін Договору ДПП у будь-якому випадку не несе жодної відповідальності за будь-яке невиконання або несвоєчасне виконання будь-якого зобов'язання за Договором ДПП, якщо та в обсязі, в якому таке

невиконання або несвоєчасне виконання спричинене виникненням формажорних обставин, підтверджених у встановленому Законом порядку.

#### **8. Кількість етапів проведення конкурсу.**

Конкурс з визначення партнера для здійснення ДПП буде проводитися у шість етапів:

- I. Подання заявок на участь у конкурсі;
- II. Попередній відбір претендентів з урахуванням кваліфікаційних та інших вимог, визначених конкурсною документацією;
- III. Подання конкурсних пропозицій;
- IV. Розкриття конвертів з конкурсними пропозиціями учасників конкурсу;
- V. Проведення оцінки конкурсних пропозицій;
- VI. Визначення переможця конкурсу.

**9. Граничний строк подання заявок на участь у конкурсі, який не може бути меншим ніж 30 календарних днів з дати публікації оголошення про проведення конкурсу.**

45 календарних днів з дати публікації оголошення про проведення конкурсу до 17:30.

#### **10. Строк подання конкурсних пропозицій**

45 календарних днів з дати закінчення подання заявок до 17:30.

**11. Строк розкриття конвертів з конкурсними пропозиціями, який не може бути меншим ніж п'ять календарних днів з дати закінчення подання конкурсних пропозицій.**

Конкурсна комісія через 5 (п'ять) календарних днів з дати закінчення граничного строку подання Конкурсних пропозицій проводить своє засідання та розкриває конверти з Конкурсними пропозиціями.

**12. Граничний строк проведення конкурсу, який не може бути меншим ніж 45 календарних днів з дати закінчення подання заявок на участь у конкурсі.**

Загальний строк проведення Конкурсною комісією оцінки, порівняння Конкурсних пропозицій та визначення переможця Конкурсу не повинен перевищувати 45 (сорок п'ять) календарних днів з дня розкриття Конкурсних пропозицій. В разі, якщо при розгляді пропозицій у Конкурсній комісії виникла необхідність звернутися за підтвердженням інформації, наданої учасником, до органів державної влади, підприємств, установ, організацій, строк розгляду та оцінки Конкурсної пропозиції (Конкурсних пропозицій) може бути продовжено до 20 (двадцяти) календарних днів.

#### **13. Основні кваліфікаційні вимоги до учасників конкурсу.**

До участі в Конкурсі допускаються претенденти, які самі або одна з компаній - учасників претендента можуть:

1. Забезпечити необхідне для реалізації Проекту обладнання та матеріально-технічну базу, зокрема, обладнання та матеріальну технічну базу, що дозволяє виконати програми ПНП та ППЕ атомних енергоблоків АЕС України;

2. Можуть залучити для реалізації Проекту працівників відповідної кваліфікації, які мають необхідні знання та досвід, зокрема, працівників з досвідом реалізації заходів з підвищення ефективності роботи енергоблоків АЕС та програм нарощення потужності для енергоблоків АЕС, у тому числі у сфері моделювання процесів АЕС та аналізу безпеки й процедур ліцензування в сфері використання ядерної енергії.

3. Мають досвід у сфері реалізації Проекту, зокрема:

- здійснення протягом останніх 5 (п'яти) років заходів із забезпечення надійності обладнання, технологій і методів технічного обслуговування енергоблоків АЕС; реалізації заходів з підвищення ефективності роботи енергоблоків АЕС та з підвищення потужності енергоблоків АЕС; розробки палива та поводження з ядерним паливом; визначення лімітів і параметрів безпечності палива;

- проектування або експлуатації енергоблоків АЕС або виготовлення та постачання обладнання для енергоблоків АЕС протягом останніх п'яти років на загальну суму щонайменше 100 млн. Євро;

- діяльності на ринках електричної енергії ЄС протягом щонайменше 10 (десяти) років та діяльності на ринках електричної енергії країн Східної Європи, у тому числі щонайменше у двох країнах з тих, до яких здійснюватиметься експорт електричної енергії за Проектом (Республіка Польща, Румунія, Угорщина, Словацька Республіка), протягом щонайменше 5 (п'ять) років;

- є учасниками бірж електроенергії Республіка Польща, Румунії, Угорщини, Словацької Республіки;

- протягом останніх 5 (п'яти) років щорічно здійснювали продаж електричної енергії на ринках ЄС у обсягах, що перевищують щорічний обсяг електричної енергії, що має експортуватися приватним партнером за договором, укладеним в рамках ДПП щороку, щонайменше у 20 (двадцять) разів.

4. Мають фінансову спроможність реалізувати Проект, зокрема:

- задовільний фінансово-майновий стан, що підтверджується власним капіталом, розмір якого відповідно до фінансової звітності, що пройшла аудиторську перевірку, складеної згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності (IFRS), на останню звітну дату в розмірі щонайменше 2,5 млрд. Євро;

- прийнятний рівень кредитних ризиків активів, що підтверджується наявністю рейтингу, отриманого в одному з міжнародних кредитних рейтингових агентств (Moody's, Standard & Poor's або Fitch Ratings), що має бути еквівалентним рейтингу не нижче BBB (Standard & Poor's).

14. Основні критерії проведення оцінки конкурсної пропозиції для визначення переможця конкурсу та зважений коефіцієнт для кожного такого критерію.

Характеристика критерію	Зважений коефіцієнт (від 0 до 1)
<i><b>Критерії технічного та інженерно-конструкторського характеру</b></i>	
Очікуваний Термін Виконання Робіт за програмою ППММ (з моменту початку виконання обов'язків Приватного Партнера за Договором ДПП), кварталів	0,2
Попередній Показник Приросту Виробництва Електроенергії за Результатами ППЕ та ПНП, ТВт*год	0,2
Очікуваний Термін Виконання Робіт за програмами ПНП та ППЕ з моменту початку виконання обов'язків Приватного Партнера за Договором ДПП, кварталів	0,15
Членство учасника або однієї з компаній- учасників (акціонерів) учасника Конкурсу у інших енергетичних біржах (ЕЕХ/ЕРЕХ, НУРХ, РХЕ, ТGE), кількість бірж	0,15
Середній річний обсяг продажу учасником або однією з компаній- учасників (акціонерів) учасника Конкурсу електричної енергії на ринках ЄС за останні 5 (п'ять) років, ТВт	0,3
<i><b>Критерії фінансового та комерційного характеру</b></i>	
Запропонований учасником термін повернення інвестицій за Проектом (починаючи з моменту початку експорту електричної енергії), років	0,3
Запропонована учасником маржа операційного прибутку за продаж електричної енергії, що виробляється на енергоблоці №2 ХАЕС, на ринках ЄС, %	0,3
Запропонована учасником винагорода за внесення інвестиції, %	0,3
Гранична сума сукупної відповідальності	0,1

<i>Критерії екологічного та соціального характеру</i>	
Щорічне скорочення викидів парникових газів в рамках реалізації Договору ДПП, тон	0,4
Зобов'язання щодо проведення програм щодо навчання та стажування працівників ДП «НАЕК «Енергоатом» з питань експлуатації ядерних установок	0,2
Зобов'язання щодо проведення програм щодо навчання та стажування працівників ДП «НЕК «Укренерго» з питань експлуатації мереж високої напруги	0,2
Зобов'язання щодо проведення програм щодо навчання та стажування працівників ДП «НАЕК «Енергоатом» з питань організації діяльності на конкурентному ринку електричної енергії	0,2

**15. Адреса прийому заявок для участі в конкурсі та конкурсних пропозицій.**

01001 м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 4.