

ВІД: EP Ukraine B.V. (І.Пі. Україна Бі.Бі.)

Schiphol Boulevard 477, Tower C-4, 1118 BK Schiphol,
the Netherlands (бульвар Схіпгол 477, секція С-4,
1118BK, Схіпгол, Нідерланди)

КОМУ: Міністерству енергетики України

Україна, 01601, місто Київ, вул. Хрещатик, будинок 30

№ 2 від «06» грудня 2021 року

На підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 05 листопада 2021 р. № 1405-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, між Державою Україна та компанією "І.Пі. Україна Бі.Бі." ("EP UKRAINE B.V.", м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди», 08 листопада 2021 року між компанією І.Пі. Україна Бі.Бі. (надалі – «Інвестор») та Державою Україна в особі Кабінету Міністрів України укладено угоду про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, що підтверджується Свідомством про державну реєстрацію угоди про розподіл продукції під реєстраційним №11 від 08.11.2021 (надалі – «УРП»).

Для виконання абз.5 п.1 ст.5 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18.09.2018 р. (надалі – «Закон»), надаємо інформацію про істотні умови УРП.

Умови	Положення Угоди
Назва угоди номер, дата укладення, найменування сторін	Угода про розподіл вуглеводнів, які, видобуватимуться в межах ділянки Охтирська від 08.11.2021 року між Державою Україна (надалі – «Держава») в особі Кабінету Міністрів України (надалі – «КМУ»), та Компанією "І.Пі. Україна Бі.Бі." ("EP UKRAINE B.V.") [•] (надалі – "Інвестор")
Дата набрання чинності, строк її дії	08.11.2021 50 років
Предмет угоди	Відповідно до цієї Угоди та згідно з її умовами, Держава цим доручає Інвестору та надає йому виключне право впродовж Строку Дії Угоди здійснювати Нафтогазову Діяльність, в тому числі Геологічне Вивчення та Розробку, а також Видобуток Вуглеводнів на Договірній Ділянці, разом із такими іншими правами, які передбачені в цій Угоді, а Інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати

	Нафтогазову Діяльність за власний рахунок на власний ризик та отримуватиме відшкодування своїх витрат з Компенсаційної Вуглеводневої Продукції відповідно до умов цієї Угоди та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді Прибуткової Вуглеводневої Продукції, як зазначено в Статті 14.
Права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси	Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні права: • на одноосібне та виключне здійснення Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, видобувати Вуглеводні, вільно визначати способи, види, технології, методики, підходи та стратегії здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до положень цієї Угоди; • проводити закупівлі та залучати Підрядників для закупівлі товарів, робіт та послуг, які необхідні для Нафтогазової Діяльності, без необхідності отримувати жодні погодження від Державного Уповноваженого Органу для цього, відповідно до положень цієї Угоди, та виключно на власний розсуд наймати для ведення Нафтогазової Діяльності своїх Афілійованих Осіб або Третіх Осіб; • на загальних підставах користуватися інфраструктурою загального користування, яка є в наявності на території України, за умови сплати передбачених платежів та зборів, які зазвичай сплачуються згідно з Законодавством України; • спорудження, будівництва, демонтажу, експлуатації та користування об'єктами та обладнанням на Договірній Ділянці відповідно до законодавства України та положень цієї Угоди; • отримувати Частку Інвестора у Товарній Продукції; • на власний розсуд вільно продавати або іншим чином реалізовувати на території Держави, експортувати з території Держави Частку Інвестора у Товарній Продукції відповідно до умов цієї Угоди; • користуватися відповідно до Законодавства України, але з урахуванням умов Статті 25, водою, яка необхідна для Нафтогазової Діяльності; • володіти, користуватися або мати інші права по відношенню до ділянок надр або земельних ділянок в міру необхідності у межах Договірної Ділянки, з метою ефективного здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;

- мати у власності, користуватися або придбавати Майно відповідно до Статті 18;
 - реалізувати Майно, в тому числі Запаси та Основні Засоби, які він вважає надлишковими, відповідно до Статті 18;
 - відкривати, мати та користуватися банківськими рахунками в порядку та відповідно до умов, встановлених цією Угодою та Законодавством України;
 - отримувати та користуватися Даними щодо Договірної Ділянки та іншою геологічною інформацією в порядку та на умовах, встановлених цією Угодою відповідно до Законодавства України;
 - з урахуванням прав власності Держави, відповідно до Статті 18 та положень Статті 28: (i) вивозити за межі території Держави, без сплати жодних митних платежів, без квот та ліцензій або подібних обмежень, зборів або будь-яких інших Податків, Майно, що було ввезено з метою виконання Нафтогазової Діяльності, без сплати жодних Податків, окрім ПДВ, який застосовується за нульовою (0 %) ставкою; або (ii) перепродавати таке Майно на території Держави;
 - споруджувати, прокладати, користуватися, володіти на правах власності, утримувати, демонтувати та експлуатувати трубопроводи відповідно до Статті 19 та Законодавства України;
 - передавати повністю або частково свої права та обов'язки за цією Угодою будь-якій особі відповідно до Умов цієї Угоди та Законодавства України;
 - захищати свої права та інтереси за цією Угодою відповідно до процедур, передбачених цією Угодою, зокрема, але не виключно, Статтею 38;
 - припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та
 - такі інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України, включно з правом вимагати від Держави виконання її обов'язків.
- Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні зобов'язання:**
- здійснювати Нафтогазову Діяльність (прямо або із залученням Підрядників, Афілійованих Осіб або інших організацій та Осіб) відповідно до умов цієї Угоди, Законодавства України, рішень Державного Уповноваженого Органу та Затверджених Програм Робіт та Бюджетів та, окрім випадків, коли в цій Угоді

передбачається інше, приймати рішення стосовно безперервної поточної діяльності, яка є необхідною для виконання Нафтогазової Діяльності;

- за винятком випадків, коли в цій Угоді передбачене інше, нести відповідальність за всю Нафтогазову Діяльність, вести та здійснювати нагляд за Нафтогазовою Діяльністю обачно та безпечно, відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;
- виконувати зобов'язання, передбачені цією Угодою та застосовними положеннями Законодавства України;
- сплачувати Державі всі належні суми, які передбачені цією Угодою;
- фінансувати Нафтогазову Діяльність відповідно до цієї Угоди;
- здійснювати розподіл між ним та Державою відповідних Часток згідно з умовами цієї Угоди;
- відповідно до Статті 28, зареєструвати цю Угоду як платника податків;
- готувати Річні Програми Робіт та Бюджети згідно з вимогами цієї Угоди;
- готувати та подавати до Державного Уповноваженого Органу інформацію, пов'язану із Пропозиціями, які мають бути проаналізовані, розглянуті та затверджені Державним Уповноваженим Органом згідно зі Статтею 11.4;
- вести належний облік, журнали та звіти щодо Нафтогазової Діяльності, як передбачено цією Угодою та Законодавством України, в тому числі створити й вести окремі, повні й точні облікові записи стосовно витрат і видатків на Нафтогазову Діяльність відповідно до Облікових Процедур;
- подавати необхідні програми та звіти, стосовно Нафтогазової Діяльності, які вимагаються Державним Уповноваженим Органом згідно з положеннями цієї Угоди;
- виконувати зобов'язання щодо найму на роботу громадян України, як передбачено в Статті 21 та з урахуванням її положень;
- надавати перевагу товарам, роботам, послугам та матеріалам Українського Походження, як передбачено в Статті 20.1;
- виконувати вимоги застосовного Законодавства України з урахуванням положень Закону про УРП та цієї Угоди;

- забезпечувати доставку Вуглеводнів, які не використовуються та не витрачаються в Нафтогазовій Діяльності, від гирла свердловин до Пункту Виміру, здійснювати підготовку Вуглеводнів з метою їх доведення до стану Товарної Продукції та, на власний розсуд, реалізовувати та продавати або використовувати їх у Нафтогазовій Діяльності відповідно до положень цієї Угоди;
 - забезпечити здійснення оцінки впливу на довкілля в обсязі та порядку, передбаченому Законодавством України, та оцінки рівня забруднення довкілля відповідно до Статті 25.4;
 - вживати заходів, направлених на запобігання аваріям та надзвичайним ситуаціям, обмеження і ліквідацію їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу;
 - у разі надзвичайної ситуації, здійснювати діяльність, яка є необхідною для охорони здоров'я, життя, довкілля та Майна, як передбачено в цій Угоді та Законодавстві України;
 - передавати Державі Дані щодо Договірної Ділянки, в порядку, передбаченому в цій Угоді та Законодавством України;
 - повідомляти про аварії і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, Державний Уповноважений Орган та інші Державні Органи відповідно до Законодавства України;
 - забезпечувати експлуатацію об'єктів підвищеної небезпеки відповідно до Законодавства України; та
 - повертати ті частини Договірної Ділянки, які необхідно повернути відповідно до Статті 6.
- Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава в особі КМУ має наступні права:**
- отримувати Частку Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції або її грошовий еквівалент відповідно до цієї Угоди;
 - проводити не рідше 1 (одного) разу але не частіше 2 (двох) разів на 5 (п'ять) Договірних Років Комплексну Перевірку відповідно до положень Додатку II;
 - координувати здійснення нагляду (контролю) з боку Державних Органів по відношенню до Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України, з урахуванням вимог, що викладені в Додатку II;
 - захищати свої права та інтереси за цією Угодою;

- проводити аудиторські перевірки, як передбачено в Пункті 1.5. Додатку 2;
- отримувати від Інвестора Дані щодо Договірної Ділянки в порядку, встановленому в цій Угоді;
- припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та
- інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України.

Загальні положення

Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава має зобов'язання надавати допомогу та підтримку Інвестору при здійсненні Нафтогазової Діяльності та утримуватися від дій, що можуть завадити, ускладнити, затримати або в інший спосіб порушити ефективно її здійснення. Для уникнення сумнівів, жодне з положень цієї Статті 10.1 не обмежує право Держави виконувати свої суверенні обов'язки та реалізовувати свої суверенні права, що включає вжиття будь-яких заходів в надзвичайних ситуаціях, а також з метою охорони навколишнього природного середовища (захисту довкілля) та здоров'я і безпеки людей.

Не обмежуючи універсальності вищенаведеного, Держава має наступні зобов'язання, зокрема:

- забезпечити відповідно до Законодавства України надання Інвесторові (в тому числі його Постійному Представництву), а також сприяти надання Підрядникам та постійним представництвам іноземних Підрядників, субпідрядників та інших осіб, в порядку, встановленому Законодавством України, всіх погоджень, квот, спеціальних дозволів на користування надрами, ліцензій на здійснення Нафтогазової Діяльності, в тому числі діяльності з Геологічного Вивчення, Розробки, Видобутку, документів, що засвідчують права на земельні ділянки (включно з Договорами щодо Земельних Ділянок), всіх та будь-яких документів дозвільного характеру в сфері екології, охорони навколишнього природного середовища (захисту довкілля) та/або впливу на довкілля, в тому числі таких, що встановлені окремим нормативним актом та інших дозволів, документів дозвільного характеру та ліцензій, пов'язаних із користуванням надрами та здійсненням Нафтогазової Діяльності, в тому числі будівництвом споруд та:
- всіх інших Дозвільних Документів, які вимагаються та є необхідними для здійснення

Нафтогазової Діяльності, як передбачено в цій Угоді, а також для реалізації умов цієї Угоди, а також віз, які дозволяють багаторазовий в'їзд та виїзд до та з України для Працівників, посвідок на тимчасове проживання тощо;

- у порядку та у строки, передбачені Законодавством України, забезпечити безперешкодний доступ Інвестора (його Підрядників) до земельних ділянок у межах та поза межами Договірної Ділянки, а також забезпечити зміну цільового призначення таких земельних ділянок, які є необхідними для здійснення Нафтогазової Діяльності, відповідно до Статті 37, тією мірою, якою цього вимагає Інвестор, і відповідно до цієї Угоди;

- вживаючи обґрунтованих заходів та відповідно до цієї Угоди, Законодавства України, всіх Даних щодо Договірної Ділянки, які знаходяться в розпорядженні Держави, Державних Органів або будь-якої Особи, яка є державним підприємством, установою, організацією, або в якій Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, або ж Особи, яка знаходиться під контролем Держави;

- згоди Інвестору на проведення робіт у межах спеціальних дозволів на користування надрами, наданих іншим надрокористувачам (які є державними підприємствами, установами, організаціями, чи в яких Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, чи які знаходяться під контролем Держави) у разі отримання Інвестором відмови такого надрокористувача за умови, що одночасне користування надрами кількома надрокористувачами в межах одного спеціального дозволу на користування надрами не створить загрози життю і здоров'ю людей і не завдасть шкоди надрам та/або промисловим об'єктам, розміщеним у межах зазначеного спеціального дозволу на користування надрами;

- прав на свердловини, розташовані у межах Договірної Ділянки, які належать Державі, Державним Органам або будь-якій Особі, яка є державним підприємством, установою, організацією, або в якій Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, або ж Особі, яка знаходиться під контролем Держави, за їх балансовою вартістю на дату оголошення результатів Конкурсу або за вибором Інвестора прав користування (оренди) такими свердловинами на ринкових умовах у розумний строк,

але не більше 45 (сорока п'яти) днів від дати письмового запиту Інвестора; та

- забезпечити переоформлення на нового Інвестора (в тому числі Оператора) відповідних Дозвільних Документів, Документації, Договорів щодо Земельних Ділянок, інших договорів, які раніше були оформлені або видані на ім'я Інвестора, у кожному випадку, за умови, що Інвестор або Підрядники, залежно від випадку, (а) дотримуються вимог Законодавства України щодо видачі, надання або збереження в силі будь-яких Дозвільних Документів, Даних щодо Договірної Ділянки та інших документів, згаданих у цій Статті 10.1.1 вище (надалі разом – "Погодження та Дозволи") та (б) вчасно подають заявки та запити, а також документи, які необхідні для прийняття, видачі, надання або збереження в силі будь-якого з Погоджень та Дозволів (надалі – "Документація"), за умови, що вона є прямо передбаченою Законодавством України, з дотриманням особливих умов, передбачених цією Угодою, та в порядку, встановленому Законодавством України.

Якщо інше прямо не зазначено в цій Угоді або якщо інше не передбачено Законодавством України, Держава зобов'язана надати Погодження та Дозволи або забезпечити їх надання не пізніше ніж через 30 (тридцять) днів після дати отримання відповідної Документації.

Будь-які та всі платежі, що здійснюються Інвестором за або у зв'язку із прийняттям, видачею, наданням, отриманням або збереженням в силі Погоджень та Дозволів, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

На запит Інвестора, Держава вносить зміни або забезпечує внесення змін до Погоджень та Дозволів у порядку, передбаченому Законодавством України, з дотриманням особливих умов, передбачених цією Угодою.

Інвестор має право просити в Державного Уповноваженого Органу допомоги в отриманні Погоджень та Дозволів для Інвестора або його Підрядників. Державний Уповноважений Орган повинен допомагати і сприяти відповідно Інвесторові або його Підрядникам отримати такі Погодження та Дозволи в строки та в порядку, що визначені

	Законодавством України, з урахуванням особливостей, що передбачені цією Угодою. виконувати інші зобов'язання, передбачені цією Угодою та Законодавством України.
Гарантії стабільності законодавства наявності)	щодо норм (за Інвестору гарантується захист його прав відповідно до Законодавства України, та будь-яких прав, які надаються згідно з Міжнародними Угодами. Будь-які зміни та доповнення до Законодавства України, які вносяться після Дати Набуття Чинності, які впливають на права та/або обов'язки Інвестора, в тому числі на його очікувану економічну вигоду за цією Угодою, не застосовуються до Інвестора, якщо тільки такі зміни та доповнення не: • зменшують розмір Податків або скасовують їх, як це передбачено Статтею 28.4; • послаблюють процедури нагляду та контролю Держави, зокрема процедури митного та валютного контролю, контролю щодо Податків та інших видів контролю Держави; • спрощують регулювання господарської діяльності, пов'язаної із Нафтогазовою Діяльністю, в тому числі діяльності щодо Геологічного Вивчення, Розробки та Видобутку; • зменшують, пом'якшують або скасовують відповідальність Інвестора; або • спрощують процедури та порядок отримання будь-яких дозволів, затверджень, документів дозвільного характеру або дозволів, необхідних для здійснення Нафтогазової Діяльності, зокрема наведених у Статті 10.1, але тільки, якщо Інвестор визначає виключно на власний розсуд, що така зміна або доповнення поліпшує положення Інвестора. Гарантії щодо стабільності норм Законодавства України не поширюються на зміни Законодавства України, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля. Відповідно до Статті 23.2.2 та без обмеження прав Інвестора, якщо у будь-який момент після Дати Набуття Чинності матиме місце: • зміна в Законодавстві України, як шляхом внесення змін до існуючого законодавства або прийняття нового Законодавства України або зміни його інтерпретації або застосування з боку будь-якого

судового, арбітражного або адміністративного органу; або

- будь-яке обов'язкове рішення з боку будь-якого судового, арбітражного або адміністративного органу щодо того, що будь-яке положення цієї Угоди визнається недійсним в силу дії будь-якого Законодавства України,

та така зміна або рішення має істотний негативний вплив на економічні вигоди (в тому числі ті, що створюються внаслідок фіскального режиму, який передбачається цією Угодою), які Інвестор одержує за цією Угодою або які передбачаються за цією Угодою для Інвестора протягом Строку Дії Угоди, Сторони, як тільки це стане можливим, розпочнуть переговори щодо внесення змін до цієї Угоди або виконають такі інші дії, які є доречними або необхідними, щоби відновити загальну економічну вигоду (в тому числі економічний ефект від фіскального режиму, який передбачається цією Угодою) для Інвестора.

Без обмеження Статті 23.2.3, жодна зміна до цієї Угоди не вимагається за цією Угодою внаслідок:

- змін до Законодавства України про охорону здоров'я, праці або довкілля, спрямованих на те, щоб таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі; або

- змін до Законодавства України, яке впливає на права та зобов'язання Інвестора мати страхове покриття згідно зі Статтею 24, спрямованих на те, щоби таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі.

На Інвестора не поширюється дія актів Державних Органів, якщо такі акти обмежують права Інвестора, визначені цією Угодою, за винятком приписів органів державного контролю та нагляду, що видаються відповідно до Законодавства України з метою створення умов для безпечного ведення робіт, охорони надр, довкілля, збереження здоров'я населення. Зазначені приписи, що призводять до обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення користування надрами, є обов'язковими для виконання Інвестором з дати прийняття відповідного рішення

Умови особливостей справляння платежів щодо	КМУ в порядку, передбаченому Законом про УРП та цією Угодою. ➤ Плата за Видачу Спеціального Дозволу та вартості Даних щодо Договірної Ділянки, що були затребувані Інвестором Спеціальний Дозвіл надається належним Державним Органом на ім'я Інвестора не пізніше ніж протягом 60 (шістдесяти) календарних днів від Дати Набуття Чинності після отримання заяви й доданих до неї документів і за умови сплати Інвестором: • Плати за Видачу Спеціального Дозволу в порядку, визначеному Статтею 2.3.1 Угоди, та • вартості Даних щодо Договірної Ділянки, що були затребувані Інвестором відповідно до Статті 2.4.4(iv) Угоди з переліку Даних щодо Договірної Ділянки, який міститься в Додатку 5 (у якості компенсації витрат Держави за проведені геологорозвідувальні роботи) Інвестор здійснює одноразову оплату за надання Спеціального Дозволу в розмірі, передбаченому в Статті 2.3.1 Угоди протягом 45 (сорока п'яти) днів після отримання ним платіжних реквізитів для здійснення оплати за надання Спеціального Дозволу від Державної служби геології та надр України в письмовій формі. ➤ Сплата Бонусу Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі [•] або, за вибором Інвестора, його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, після закінчення календарного року, в якому загальний обсяг Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] (надалі – "Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти"). Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави [•]. Для цілей розрахунку обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією,
--	--

Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Нафти як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення спорів, Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 5.5 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ **Сплата Бонусу Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу**

Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу

Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі [•] або, за вибором Інвестора, його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, після закінчення календарного року, в якому загальний об'єм Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] на календарний рік (надалі – "Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу"). Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави [•]. Для цілей розрахунку об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Природного Газу як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення спорів, Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 5.4 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується

Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ Розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції

Прибуткова Вуглеводнева Продукція

"Прибуткова Вуглеводнева Продукція" означає частину видобутої в рамках виконання цієї Угоди Товарної Продукції, яка визначається як різниця між Товарною Продукцією та Компенсаційною Вуглеводневою Продукцією.

Інвестор набуває право власності на Частку в Прибутковій Вуглеводневій Продукції в момент розподілу в Пункті Виміру.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція розподіляється між Державою і Інвестором в пропорціях, порядку і спосіб, що передбачені цією Статтею 14.7, з урахуванням положень Статті 14.8.

Розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції

- "Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції" є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції, помноженим на Частку Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, що розраховується та змінюється відповідно до Статті 14.8.

- "Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції" є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції за вирахуванням Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції. Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції змінюється в порядку та на умовах, передбачених в Статті 14.8.

- Сторони можуть розподіляти Прибуткову Вуглеводневу Продукцію шляхом її розподілу в натурі в порядку та на умовах, як визначено у Статті 26.

- Прибуткова Вуглеводнева Продукція обчислюється та розподіляється між Інвестором та Державою з Дати Початку Реалізації за кожен

Обліковий Період, починаючи з Дати Початку Реалізації.

- Ризик випадкової втрати Прибуткової Вуглеводневої Продукції після розподілу у Пункті Виміру несе власник Прибуткової Вуглеводневої Продукції з урахуванням вимог Статті 26.

➤ Сплата Сплачуваних Податків

Сплачувані Податки та Податки на Заробітну Плату. Розрахунки щодо українських Податків

Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності Інвестор повинен вести окремий податковий облік за Угодою, дотримуватись вимог щодо звітності та сплачувати виключно Податок на Прибуток, ПДВ та Рентну Плату, на умовах та в порядку, що передбачені ПКУ та іншим Законодавством України про Податки, з врахуванням особливостей, передбачених цією Угодою (надалі – "Сплачувані Податки").

Згідно з та в порядку, встановленому Законодавством України про Податки, Інвестор зобов'язаний нараховувати, утримувати та/або сплачувати до відповідного бюджету податок на доходи фізичних осіб та військовий збір із заробітної плати та інших винагород і виплат, що є об'єктом оподаткування, на користь фізичних осіб-платників українського податку на доходи фізичних осіб та військового збору, а також обчислювати, нараховувати та сплачувати до відповідного фонду єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в Україні фізичних осіб, найнятих на роботу в межах Нафтогазової Діяльності в Україні на умовах трудового договору (контракту) або за іншими договорами (надалі – "Податки на Заробітну Плату").

В тій мірі, у якій Інвестор отримує грошове відшкодування українських Податків, таке відшкодування має зараховуватися на Операційний Рахунок. Таке відшкодування є Неоподатковуваною Операцією (як визначено в Статті 28.10.1) та обліковується в порядку, передбаченому Обліковими Процедурами.

У випадках, встановлених розділом XVIII ПКУ, ст. 282 та 287 Митного кодексу України станом на Дату

Набуття Чинності та цією Угодою, Інвестор зобов'язаний сплатити ввізне мито та акцизний податок при ввезенні товарів на митну територію України. В тій мірі, в якій мито та акцизний податок підлягають сплаті за Угодою, до цих податків застосовуються положення, передбачені для Сплачуваних Податків.

Податок на Прибуток

Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності, Інвестор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток з прибутку Інвестора, отриманого в результаті Нафтогазової Діяльності, що визначається за спеціальними правилами, передбаченими ПКУ (зокрема Розділом XVIII) та цією Угодою.

В контексті визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, у разі розбіжностей між положеннями статей 335 та 336 ПКУ та іншими положеннями ПКУ застосовуються правила, передбачені статтями 335 та 336 ПКУ.

Об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою за Обліковий Період є загальна вартість (розрахована відповідно до Статті 15) Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, розподіленої в Пункті Виміру та переданої у власність Інвестора протягом такого Облікового Періоду, зменшена на суму Податкових Витрат, як визначено в Статті 28.5. Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою вартість реалізованої Інвестором Компенсаційної Вуглеводневої Продукції.

Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції визначається, а її вартість оцінюється відповідно до правил, передбачених в цій Угоді.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція може розподілятися між Сторонами неодноразово протягом одного Облікового Періоду, та відповідні Акти про Розподіл, можуть підписуватись Інвестором декілька разів протягом одного Облікового Періоду відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди. При цьому, вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції може бути різною для кожного розподілу Прибуткової Вуглеводневої Продукції, що здійснюється у відповідному Обліковому Періоді.

Якщо вартість Прибуткової Вуглеводневої Продукції за цією Угодою виражена в іноземній валюті, для цілей

обчислення Податку на Прибуток така вартість перераховується в гривні за офіційним обмінним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на останній день податкового періоду, за який подається податкова декларація (розрахунок).

Відповідна Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та її вартість зазначаються в Акті про Розподіл як загальний обсяг та загальна Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за відповідний податковий період, в якому здійснюється розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції.

Якщо Зведений Акт про Розподіл не погоджено всіма Сторонами, відповідно до Статті 26.11.9, Зведений Акт про Розподіл, підписаний лише Інвестором за відповідний Обліковий Період, є належним та достатнім документом для Інвестора для визначення об'єкту та бази оподаткування, визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, які відображаються в декларації з Податку на Прибуток за податковий період, що співпадає з таким Обліковим Періодом.

"Податкові Витрати" означають будь-які Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, за винятком тих, що зазначені в Статті 28.5.6 (b), при цьому включають в себе єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, нарахований і сплачений Інвестором за цією Угодою, та інші Витрати, що Не Підлягають Відшкодуванню, включаючи накопичені до початку видобутку Вуглеводнів за цією Угодою, а також інші Податкові Витрати, які прямо зазначені в цій Угоді.

Загальні обмеження щодо права на визнання витрат, що враховуються під час обчислення об'єкта оподаткування, передбачені Розділом III ПКУ, в тому числі коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються для визначення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на загальних підставах, не застосовуються Інвестором під час визначення Податкових Витрат та їх розміру.

Податкові Витрати, що враховуються під час визначення об'єкту оподаткування та зменшують об'єкт оподаткування Податком на Прибуток, включатимуть будь-які та всі витрати, пов'язані зі здійсненням Нафтогазової Діяльності, які були понесені (i) Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом в Україні, в тому числі з рахунку в українському банку, (ii) Інвестором за межами України (а не через його Постійне Представництво в Україні), в тому числі з рахунку Інвестора в іноземному банку, (iii) Інвестором та Постійним Представництвом спільно, та (iv) у зв'язку з придбанням товарів, робіт, послуг, іншими придбаннями у Афільюваних Осіб.

Витрати Інвестора, що не підлягають відшкодуванню (компенсації) за рахунок Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, включають Податкові Витрати та витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами.

Усі Витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, є Податковими Витратами, крім тих, які прямо перелічені у Статті 28.5.6 (b).

• Для уникнення Спорів, Податкові Витрати включають, зокрема:

- нарахований та сплачений Інвестором єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у зв'язку зі здійсненням Нафтогазової Діяльності в рамках цієї Угоди;

- Рентну Плату, нараховану Інвестором за Угодою щодо Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції;

- Державні мита та збори, передбачені в Статті 28.9;

- амортизацію необоротних активів, вартість яких не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню відповідно до Угоди, розрахована за правилами амортизації, встановленими згідно з розділом III ПКУ;

- суми списаної дебіторської заборгованості, яка відповідає ознакам безнадійної заборгованості, визначеним підпунктом 14.1.11 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України;

- Будь-які інші Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, за винятком тих, що названі в Угоді

як Витрати, що не є ані Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, ані Податковими Витратами.

• Такі витрати не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами:

- Податок на Прибуток;

- Суми ПДВ, сплачені (нараховані) у зв'язку з придбанням або виготовленням товарів/послуг, придбанням, спорудженням або створенням основних засобів та визнані як податковий кредит з ПДВ Інвестора за цією Угодою (не застосовується, якщо від'ємне значення ПДВ було заявлено до бюджетного відшкодування, але не було відшкодовано Інвестору в повному обсязі та вчасно);

- Податок на прибуток або подібні по суті податки, сплачені Інвестором державним органам за межами України;

- Суми нарахованої амортизації невидобуваних основних засобів або нематеріальних активів, не пов'язаних з цією Угодою.

Будь-яке повернення Договірної Ділянки або будь-якої її частини не є підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат, понесених у зв'язку з усією Договірною Ділянкою або будь-якою її частиною.

Податкові Витрати визнаються у податковому обліку в повному обсязі у тому періоді, в якому вони були понесені. До таких витрат не застосовуються будь-які загальні обмеження, заборони або інші умови, вимоги та правила щодо визнання витрат в податковому обліку, коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються при визначенні об'єкта оподаткування та податкових зобов'язань для цілей Податку на Прибуток відповідно до ПКУ, крім обмежень, що прямо зазначені в Статті 28.5.6.

Момент визнання Податкових Витрат за Угодою визначається відповідно до цієї Угоди та Облікових Процедур.

Інвестор має право відображати Податкові Витрати в деклараціях з Податку на Прибуток, починаючи з першого податкового періоду для цілей Податку на Прибуток, незалежно від того, чи мав місце розподіл Товарної Продукції в такому періоді.

Податкові Витрати, понесені до Дати Набуття Чинності, для цілей податкового обліку Інвестора за Угодою вважаються понесеними на Дату Набуття Чинності.

Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в гривні, відображаються у податковому обліку для цілей цієї Угоди в гривні у розмірі, в якому вони фактично були понесені.

Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в Євро або будь-якій іншій валюті, окрім гривні, відображаються у податковому обліку Інвестора у гривні: (а) за офіційним обмінним курсом гривні до Євро або відповідної іншої валюти, встановленим Національним банком України на дату попередньої оплати (для суми попередньої оплати), та (б) за офіційним обмінним курсом гривні до Євро або будь-якої іншої валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції у межах Нафтогазової Діяльності, коли були понесені Податкові Витрати, в усіх інших випадках.

На дату здійснення оплати за операціями, відображеними Інвестором у складі Податкових Витрат за цією Угодою, що були понесені у валюті іншій, ніж гривня, та відображені в податковому обліку Інвестора за Угодою за офіційним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції, Інвестор розраховує курсові різниці за такими Податковими витратами як різницю між офіційним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення оплати, та курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції.

Від'ємний фінансовий результат (збиток) від курсових різниць, від'ємний фінансовий результат (збиток) від купівлі-продажу (обміну) іноземної валюти, а також витрати на банківські послуги, понесені у зв'язку з такими операціями за цією Угодою, в тому числі витрати на банківські послуги із перерахування (переказування) грошових коштів з України в іноземний банк та в зворотному напрямку, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

У випадку, якщо сума всіх курсових різниць, визначених Інвестором у податковому періоді на дату оплати Податкових витрат відповідно до цього Розділу має від'ємне значення, таке від'ємне значення збільшує Податкові витрати такого податкового періоду.

Податкові Витрати, понесені до першого розподілу Товарної Продукції (відповідне від'ємне значення об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток), окрім українського єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, підлягають індексації в кожному податковому періоді, як зазначено нижче.

В останній день кожного податкового періоду, в якому залишається від'ємне значення об'єкту оподаткування Податком на Прибуток, що виникло до першого розподілу Товарної Продукції за цією Угодою, індексація повинна застосовуватися до будь-якого такого від'ємного значення об'єкта оподаткування у цьому податковому періоді, в тому числі таке від'ємне значення, перенесене з попередніх податкових періодів та яке не було погашене у відповідному податковому періоді, шляхом множення такого від'ємного значення на коефіцієнт, який розраховується як офіційний обмінний курс гривні до Євро, встановлений Національним банком України на останній день відповідного податкового періоду, поділений на офіційний обмінний курс гривні до Євро, встановлений Національним банком України на перший день відповідного податкового періоду. При цьому, така індексація застосовується виключно у разі, якщо коефіцієнт, розрахований, як описано вище, перевищує одиницю (1).

Така індексація за кожен податковий період в кінці відповідного кожного податкового періоду збільшуватиме непогашене від'ємне значення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на відповідну дату і в подальшому переноситиметься у наступні податкові періоди.

Інвестор зобов'язаний вести Первинні Документи, що підтверджують характер та розмір понесених Податкових Витрат, у паперовій або електронній формі, відповідно до правил, передбачених цією Угодою.

- Первинні Документи, складені за межами України, відповідно до правил та практики країни, у якій такі документи були складені, вважаються належним підтвердженням Податкових Витрат за цією Угодою, так само як і копії таких Первинних Документів.
- До Первинних Документів, складених нерезидентами, у тому числі Інвестором (за виключенням його Постійного Представництва в Україні) не застосовуються загальні вимоги до форми та змісту Первинних Документів, передбачені Законодавством України. Легалізація комерційних (тобто будь-яких документів, окрім тих, що видані будь-якими державними органами та органами нотаріату іноземної держави) документів або проставлення апостиля на Первинних документах, складених за межами України, не вимагається. Інвестор має забезпечити переклад Первинних Документів, складених за межами України, українською мовою на вимогу Держави. Вартість такого перекладу включається до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню. При цьому нотаріальне посвідчення такого підпису перекладача (перекладу) не вимагається та не входить в обов'язки Інвестора.
- Первинні Документи, оформлені на ім'я Інвестора, у тому числі на ім'я Постійного Представництва, що підтверджують Податкові Витрати, понесені Інвестором, повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат, що відображаються на Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності Інвестором.
- Якщо Законодавство не покладає на особу, яка видає/підписує Первинні Документи, обов'язку мати печатку або використовувати її при виданні/підписанні Первинних Документів, скріплення таких документів печаткою не вимагається.
- Копії Первинних Документів повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат.
- Недоліки оформлення Первинних Документів технічного характеру не можуть бути підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат або податкового кредиту з ПДВ за цією Угодою.

"Недоліками Технічного Характеру" вважаються недоліки, наявність яких не є перешкодою для ідентифікації осіб, що брали участь в господарській операції, дати складання документа, назви підприємства, від імені якого складено документ, змісту та обсягу господарської операції.

Будь-які доходи, які Інвестор може отримувати у зв'язку зі здійсненням Нафтогазової Діяльності, які пов'язані з виконанням цієї Угоди, за винятком Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, або від інших операцій, пов'язаних із виконанням цієї Угоди, не враховуються під час визначення об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток Інвестора за цією Угодою. Зазначені доходи, включаючи доходи від продажу Компенсаційної Вуглеводневої Продукції та Прибуткової Вуглеводневої Продукції, набутих у власність внаслідок розподілу за Угодою, також не відображаються в окремому податковому обліку операцій, не пов'язаних з цією Угодою, що ведеться Інвестором.

Інвестор або його посадові особи та Працівники не несуть відповідальності за будь-які порушення податкового Законодавства України, вчинені Підрядниками або їх контрагентами, або за будь-які інші порушення з їхнього боку. Такі порушення не впливатимуть на право Інвестора на визнання Податкових Витрат за цією Угодою.

Продаж Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, Прибуткової Вуглеводневої Продукції та Компенсаційної Вуглеводневої Продукції є Неоподатковуваною Операцією (крім оподаткування ПДВ). Прибуток від такої операції не підлягає коригуванню, передбаченим ПКУ, у тому числі, пов'язаними із застосуванням правил трансфертного ціноутворення, незалежно від того, чи відображається така операція в окремому податковому обліку Інвестора за цією Угодою, чи в окремому обліку, що не пов'язаний з цією Угодою та ведеться окремо Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, або в будь-якому іншому податковому обліку Інвестора, в тому числі Постійним Представництвом.

Будь-які Неоподатковувані Операції, продаж іноземної валюти, отриманої Постійним Представництвом Інвестора як фінансування, фінансова допомога, кредит або позика для фінансування виконання відповідних обов'язків за цією Угодою, продаж рухомого або нерухомого майна, набутого Інвестором для цілей цієї Угоди, плата за зберігання та продаж Частки Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, отримання безповоротної фінансової допомоги, а також процентів, штрафних санкцій за цією Угодою вважаються операціями, пов'язаними з виконанням цієї Угоди.

Інвестор сплачує Податок на Прибуток за ставкою, передбаченою ПКУ, яка станом на Дату Набуття Чинності Угодою становить 18 % (вісімнадцять відсотків).

Якщо за результатом розрахунку об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток в будь-якому Обліковому Періоді сума Податкових Витрат перевищує Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за такий Обліковий Період, тобто об'єкт оподаткування має від'ємне значення, то сума від'ємного значення об'єкта оподаткування в повному обсязі та без будь-яких обмежень зменшує об'єкт оподаткування наступного Облікового Періоду, а також кожного з наступних Облікових Періодів в хронологічному порядку до повного погашення такого від'ємного значення об'єкта оподаткування, але тільки протягом Строку Дії Угоди.

Декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою, включаючи декларації, подані до Дати Початку Реалізації, можуть містити від'ємне значення об'єкта оподаткування з Податку на Прибуток. Наявність від'ємного значення об'єкта оподаткування не може бути підставою для відмови в прийнятті податкової декларації, ініціювання процедур припинення, ліквідації або зняття з податкового обліку цієї Угоди, Інвестора, а також для проведення податкової перевірки.

Базовим податковим (звітним) періодом з Податку на Прибуток є Обліковий Період, що дорівнює Календарному Кварталу. На податкові декларації з Податку на Прибуток за Угодою не поширюється

вимога щодо складання податкової звітності та розрахунку об'єкта оподаткування наростаючим підсумком, за винятком перенесення від'ємного значення об'єкта оподаткування. Перший податковий період за цією Угодою починається в день реєстрації Угоди як платника податків.

Інвестор зобов'язаний складати декларацію з Податку на Прибуток щодо прибутку, отриманого від Нафтогазової Діяльності, здійснюваної за цією Угодою, як визначено в цій Статті, за кожний Обліковий Період, та подавати її до контролюючого органу протягом 40 (сорока) календарних днів, що настають за останнім календарним днем звітного Облікового Періоду. Якщо останній день строку подання декларації з Податку на Прибуток припадає на вихідний або святковий день, то останнім днем строку вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Подання декларації з Податку на Прибуток чи іншої подібної декларації за результатами Податкового року не вимагається.

Інвестор звільняється від обов'язку подавати фінансову звітність або звіти та довідки, підготовлені згідно з цією Угодою чи Обліковими Процедурами, разом з деклараціями з Податку на Прибуток.

Інвестор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток щоквартально у грошовій формі в гривні у розмірі, зазначеному в поданій ним декларації з Податку на Прибуток за відповідний Обліковий Період, протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання декларації з Податку на Прибуток за цей Обліковий Період. Якщо граничний строк сплати Податку на Прибуток припадає на вихідний або святковий день, останнім днем сплати податкового зобов'язання вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Обов'язок щодо сплати авансових внесків з Податку на прибуток щомісяця або іншим чином не поширюється на Інвестора за цією Угодою. Податок на Прибуток сплачується Інвестором один раз на звітний період за результатами Облікового Періоду, незалежно від того, скільки разів Прибуткова Вуглеводнева Продукція

розподілялася протягом відповідного Облікового Періоду.

Офіційне підтвердження щодо сплаченого Податку на Прибуток надається Інвестору на його письмове звернення після граничних термінів сплати Податку на Прибуток не пізніше 10 календарних днів з дати надходження такого звернення до контролюючого органу, в якому Інвестора взято на облік як платника податків за цією Угодою.

Компетентний Державний Орган повинен до Дати Початку затвердити форму декларації з Податку на Прибуток та форму уточнюючої декларації (розрахунку), які використовуватимуться для цілей оподаткування Податком на Прибуток.

Якщо компетентний Державний Орган до Дати Початку не затвердить форму декларації з Податку на Прибуток, форму уточнюючої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток та/або порядок їх заповнення або, якщо Інвестор вважає, що ці форми та/або порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.5, Інвестор має право зазначити це у спеціально відведеному місці в податковій декларації, а також в разі необхідності подати доповнення до такої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток, які складені за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною податкової декларації. Таке доповнення подається Інвестором з поясненням мотивів його подання в відповідний орган Податкової Служби буде зобов'язаний приймати та обробляти декларації Інвестора з Податку на Прибуток та/або уточнюючі декларації (розрахунки) Інвестора з Податку на Прибуток.

Якщо після граничного строку подання декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою за певний Обліковий Період відбувається коригування ("Уточнення" для цілей цієї Статті 28.5.26) обсягів Товарної Продукції, та/або Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, та/або Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та/або їхньої вартості (визначених за такий Обліковий Період) і таке Уточнення відображено в підписаному Зведеному Акті про Розподіл за відповідний Обліковий Період, Інвестор може врахувати таке Уточнення у розрахунку

податкових зобов'язань з Податку на Прибуток за Обліковий Період за який було складено Зведений Акт про Розподіл, що містить Уточнення. Таке Уточнення не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Штрафи, пеня чи інші санкції за заниження податкових зобов'язань в такому випадку не застосовуються.

Дохід Інвестора з джерелом його походження з України, отриманий від Нафтогазової Діяльності, включаючи дохід від продажу Компенсаційної Вуглеводневої Продукції та/або Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, що виплачується Інвестору його Постійним Представництвом в Україні, не підлягає оподаткуванню, в тому числі Податком на Прибуток (податком на доходи нерезидентів).

Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток кошти та/або вартість майна, що передаються Інвестором його Постійному Представництву для фінансування та забезпечення здійснення Нафтогазової Діяльності, або для будь-якої іншої діяльності за цією Угодою, або для виконання інших зобов'язань за цією Угодою. Зазначені кошти та/або вартість майна також не оподатковуються для Постійного Представництва, не є об'єктом оподаткування та не враховуються під час розрахунку Податку на Прибуток за цією Угодою.

Будь-який прибуток Інвестора, що діє за цією Угодою в Україні через своє Постійне Представництво, та одержаний від Нафтогазової Діяльності, не підлягає оподаткуванню за правилами, встановленими ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які здійснюють свою діяльність на території України через постійне представництво. Правила, встановлені ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які провадять свою діяльність на території України через постійне представництво, застосовуватимуться виключно до прибутку Постійного Представництва Іноземного Інвестора, отриманого від діяльності, не пов'язаної з виконанням цієї Угоди, та на яку не поширюються пільги та спеціальні правила за цією Угодою, з урахуванням положень чинних міжнародних договорів.

про уникнення подвійного оподаткування та з урахуванням Статті 28.3.18.

Рентна Плата

В рамках Нафтогазової Діяльності, здійснюваної відповідно до цієї Угоди, Рентна Плата справлятиметься відповідно до положень цієї Статті 28.7.

Інвестор зобов'язаний обчислювати Рентну Плату, сплачувати та подавати звітність щодо Рентної Плати та в порядку та на умовах, визначених цією Статтею 28.7.

Загальні правила, порядок та умови, передбачені ПКУ щодо справляння Рентної Плати, застосовуються тільки у випадках та в межах, коли відповідне питання не врегульоване спеціальними правилами, встановленими цією Угодою. У випадку розбіжностей між спеціальними правилами, встановленими цією Угодою, та загальними правилами, встановленими ПКУ щодо Рентної Плати, повинні застосовуватись спеціальні правила, встановлені цією Угодою.

Інвестор виступає платником Рентної Плати за цією Угодою.

Об'єктом оподаткування Рентною Платою для Природного Газу та Сирої Нафти є загальний обсяг Товарної Продукції за податковий період.

Вуглеводні, що відповідають пункту 252.4 статті 252 ПКУ, не включаються до об'єкта оподаткування Рентною Платою.

Якщо інше не передбачене Угодою, об'єкт оподаткування Рентною Платою не включає Вуглеводні, які використовуються для технологічних потреб, а також Вуглеводні, які втрачаються, як передбачено в Статті 17.5.

База оподаткування Рентною Платою за податковий період визначається як загальна вартість об'єкта оподаткування Рентною Платою за такий податковий період, що визначається відповідно до Статті 15.

- для Природного Газу – за Обліковою Ціною Природного Газу за звітний Обліковий Період;
- для Сирої Нафти – за Обліковою Ціною Сирої Нафти за звітний Обліковий Період.

Інвестор сплачуватиме Рентну Плату за наступними ставками:

- [•] % за Природний Газ, в тому числі газ, розчинений у нафті (нафтовий (попутний) газ), етан, метан, пропан, бутан, газ (метан) вугільних родовищ, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ колекторів щільних порід, та

- [•] % за Нафту та Газовий Конденсат.

Розміри ставок Рентної Плати підлягають зниженню відповідно до Статті 28.4 внаслідок Сприятливих Змін в Податковому Законодавстві. Якщо нові правила ПКУ та/або іншого Законодавства України після Дати Набуття Чинності встановлюють нижчі ставки Рентної Плати або аналогічного податку, що замінює Рентну Плату, або іншим чином встановлюють менший розмір Рентної Плати, ніж встановлено цією Угодою, то такі нові ставки можуть застосовуватися до цієї Угоди на розсуд Інвестора.

Базовим податковим (звітним) періодом з Рентної Плати є один Календарний Квартал.

Ставка застосовується до бази оподаткування Рентної Плати, як визначено в Статті 28.7.4 в кожному податковому періоді.

Держава гарантує та забезпечує, що компетентний Державний Орган протягом одного року з Дати Набуття Чинності затвердить форму податкової декларації (розрахунку) (для вуглеводнів), форму уточнюючої декларації (розрахунку) (для вуглеводнів) з Рентної Плати, яка може використовуватись Інвестором для виконання обов'язку з складання та подання податкової звітності з Рентної Плати з урахуванням базового податкового (звітного) періоду як це передбачено Статтею 28.7.10, а також інших особливостей, передбачених пунктом 338.1 ПКУ та цією Угодою.

Якщо Інвестор вважає, що форма податкової декларації (розрахунку), форма уточнюючої декларації (розрахунку) з Рентної Плати та порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.7, Інвестор має право подати разом з такою декларацією (розрахунком) доповнення до такої декларації (розрахунку) з Рентної Плати, яке складене за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною такої податкової декларації (розрахунку). Таке доповнення подається

Інвестором з поясненням мотивів його подання в письмовій формі.

В разі, якщо Держава не забезпечить затвердження форми податкової декларації (розрахунку) (для вуглеводнів), форми уточнюючої декларації (розрахунку) (для вуглеводнів) з Рентної Плати та/або порядок їх заповнення, які можуть використовуватись Інвестором для виконання обов'язку з складання та подання податкової звітності з Рентної Плати, як передбачено у Статті 28.7.12, подання доповнення до декларації (розрахунку) з Рентної Плати, як передбачено в абзаці другому цієї Статті 28.7.11 вважається повним і належним виконанням Інвестором обов'язку зі складання та подання податкової звітності з Рентної Плати для всіх цілей цієї Угоди, незалежно від формату та форми подання.

В рамках Нафтогазової Діяльності Інвестор веде консолідований податковий облік та подає податкову декларацію (розрахунок) з Рентної Плати за податковий період за Угодою, починаючи з податкового періоду, в якому вперше відбувся розподіл Товарної Продукції.

З урахуванням Статей 28.7.10-28.7.12, Інвестор подає податкові декларації (розрахунки) з Рентної Плати за податковий період за своїм вибором до органу(ів) Податкової Служби за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції, або до органу(ів) Податкової Служби за місцем взяття на облік Угоди як платника податків в Україні протягом 40 (сорока) днів після останнього дня такого податкового (звітного) періоду. Якщо останній день строку подання податкової декларації припадає на вихідний або святковий день, то останнім днем строку вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем.

Якщо після подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період має місце уточнення обсягів Товарної Продукції та/або її вартості, визначеної за такий податковий період, згідно з цією Угодою, і таке Уточнення відображено у підписаному Зведеному Акті про Розподіл за будь-який наступний Календарний квартал, відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди, Інвестор враховує таке Уточнення у

	розрахунку податкових зобов'язань з Рентної Плати в тому податковому періоді, за який було складено Зведений Акт про Розподіл, що містить відповідне Уточнення. Таке коригування не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Будь-які штрафи, пеня або інші санкції в такому випадку не застосовуються. Якщо інше не передбачено цією Угодою, Рентна Плата підлягає у сплаті грошовій формі протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період, за який сплачується Рентна Плата, в розмірі, визначеному у поданій податковій декларації (розрахунку) з Рентної Плати за відповідний податковий період. Якщо граничний строк сплати Рентної Плати припадає на вихідний або святковий день, останнім днем сплати податкового зобов'язання вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Інвестор сплачує Рентну Плату до бюджету за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції.
Операційні зобов'язання, зокрема програми робіт	Обсяг Нафтогазової Діяльності Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор здійснюватиме нафтогазову діяльність безпосередньо або через Підрядників (надалі – «Нафтогазова Діяльність»), що включатиме наступне: • Геологічне Вивчення, як описується у Статті 4; • Розробка, як описується у Статті 5; • Видобуток; • збут та реалізація Товарної Продукції; • проєктування, будівництво, експлуатація, користування, відновлення, будь-який ремонт та технічне обслуговування свердловин, Видобувних об'єктів, трубопроводів та пов'язаних об'єктів (в тому числі їх з'єднання) та будь-яких інших об'єктів, які вимагаються для вищезгаданої Нафтогазової Діяльності; • Виведення з Експлуатації; • Нетехнічна Діяльність; та • інша діяльність, яка пов'язана із вищезгаданим у цій Статті 3 та/або відповідає Meti Угоди.

	Інвестор відповідає за дії Підрядників відповідно до Законодавства України. Інвестор має право під час здійснення Нафтогазової Діяльності застосовувати положення Міжнародної Рекомендованої Практики Експлуатації Нафтогазових Родовищ в частині, що не суперечить положенням цієї Угоди та Законодавству України. Геологічне Вивчення З урахуванням вимог Статті 6, Інвестор має право здійснювати діяльність з Геологічного Вивчення у будь-який момент протягом Строку Дії Угоди після Дати Початку (крім випадків, передбачених Статтею 2.5). Така діяльність повинна провадитись відповідно до Затвердженої Програми Робіт та Бюджету на будь-якій частині Договірної Ділянки, в тому числі з метою уникнення непорозумінь на будь-якій Ділянці Розробки.
Зобов'язання щодо природоохоронних заходів Вимоги щодо безпеки та охорони праці	Нафтогазова Діяльність на Договірній Ділянці має здійснюватися з метою (i) раціонального використання надр, земельних та водних ресурсів, а також (ii) запобігання будь-якому негативному впливу на довкілля, та здійснюється відповідно до Затверджених Програм Робіт та Бюджетів. Під час здійснення Нафтогазової Діяльності Інвестор повинен вживати необхідні заходи для забезпечення того, щоб він та його Підрядники дотримувалися Законодавства України, зокрема про надра та охорону навколишнього природного середовища та запобігання забрудненню. Інвестор зобов'язаний: • забезпечувати охорону земель та захист ґрунтів від деградації; • забезпечувати захист поверхневих водних горизонтів, які використовуються для пиття та господарства, від забруднення хімічними речовинами, які використовуються для гідравлічного розриву, а також максимально забезпечити використання для Нафтогазової Діяльності води, непризначеної для пиття, та води, що повертається з продуктивного пласту; • забезпечувати збереження води шляхом раціонального використання водних ресурсів для Нафтогазової Діяльності;

- застосовувати технології зменшення рівня мінералізації води, яка повертається з продуктивного пласту і повторно закачується у підземні горизонти; та
- докласти всіх розумних зусиль для реалізації наступних прагнень під час здійснення Нафтогазової Діяльності:

- виключити витoki, розливи шкідливих речовин та шкоду навколишньому середовищу;
- оцінювати та зменшувати екологічні ризики;
- мінімізовувати надзвичайні ситуації під час операцій з вуглеводнями;
- досягти раціонального використання ресурсів та активів;
- сприяти належним умовам охорони здоров'я і безпеки праці з метою мінімізації серйозних ризиків для здоров'я; та
- досягти створення відповідних Законодавству України умов праці на робочих місцях.

Інвестор повинен вживати заходів із запобігання забрудненню, ліквідації наслідків шкідливого впливу на довкілля та здоров'я людей, а також для захисту навколишнього природного середовища (фауни та флори), водних ресурсів та будь-яких інших природних ресурсів при здійсненні Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України для врегулювання питань щодо забруднення, яке може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності.

Інвестор повинен докладати обґрунтовані зусилля для недопущення будь-якого негативного впливу на ділянки, які належать до природно-заповідного фонду України, що може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності, відповідно до Законодавства України.

Держава надасть Інвестору будь-яку підтримку (шляхом прийняття відповідних рішень Державними Органами), необхідну для реалізації заходів у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів, забезпечення екологічної безпеки життєдіяльності людини, праці та соціальній сфері й забезпечення того, щоб Інвестор міг ефективно, безпечно й надійно

здійснювати Нафтогазову Діяльність без жодних перешкод.

У разі якщо Держава має намір визначити або створити або дозволити створення будь-яких об'єктів природно-заповідного фонду, зокрема, національних парків, заповідників або інших територій, аналогічних за своїм режимом, які розташовуватимуться, повністю або частково, в межах Договірної ділянки, тоді:

- Держава повідомить Інвестора про таке визначення або створення не менш ніж за 360 (триста шістдесят) днів до такого визначення або створення;
- Держава та Інвестор після такого повідомлення розпочнуть консультації, протягом яких Держава і Інвестор узгодять розмір Збитків, що будуть завдані, якщо створення такого об'єкту природно-заповідного фонду в межах Договірної Ділянки призведе до обмеження Нафтогазової Діяльності;
- Держава має прийняти рішення чи буде вона продовжувати процес такого визначення або створення;
- якщо Держава прийняла рішення продовжувати таке визначення або створення, вона має компенсувати Інвесторам Збитки, узгоджені відповідно до Статті 25.7.2; та
- якщо Держава та Інвестор не узгодили суму компенсації, тоді такий Спір має бути вирішений згідно зі Статтею 38.2.

Інвестор здійснює оцінку впливу на довкілля у випадках та у порядку, що встановлені Законодавством України.

Сторони визначили такі порядок та строки оцінки рівня забруднення довкілля на момент укладення цієї Угоди:

- при наданні земельної ділянки для потреб користування Договірною Ділянкою або її частиною здійснюється паспортизація земель відповідної земельної ділянки відповідно до вимог проєкту рекультивациі земельної ділянки в строк до отримання права користування такою земельною ділянкою; та
- оцінка рівня забруднення довкілля здійснюється відповідно до приписів, що містяться у відповідному висновку з оцінки впливу на довкілля в строк до початку планованої діяльності за таким висновком з оцінки впливу на довкілля.

	Інвестор має забезпечити дотримання вимог Законодавства України у сфері безпеки та охорони праці щодо Працівників, залучених до Нафтогазової Діяльності, захисту їх здоров'я, експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки, а також під час організації виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатації (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки. Витрати, понесені Інвестором для здійснення діяльності, описаної в цій Статті 25, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.
Соціальні зобов'язання, включаючи участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання тощо	➤ Сплата Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти Інвестор сплатить соціальний бонус в розмірі [•] Доларів США або його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, протягом 180 (ста вісімдесяти) днів після закінчення календарного року, в якому загальний обсяг Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] тон на календарний рік (надалі – "Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти"), але не раніше 30 (тридцяти) днів після отримання Інвестором реквізитів банківського рахунку, як зазначено нижче. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на банківський рахунок органу місцевого самоврядування, реквізити якого зазначені в спільному письмовому повідомленні уповноважених представників обласних рад Областей [•]. Для цілей розрахунку обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Нафти як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення Спорів, Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 20.3.6 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у

календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

В будь-якому разі до моменту повідомлення Інвестору реквізитів банківського рахунку органу місцевого самоврядування, як це визначено цією Статтею 20.3.5 та 20.3.6, у Інвестора будь-яких зобов'язань з перерахування Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу чи Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти не виникає, незважаючи на будь-які інші положення Угоди.

➤ **Сплата Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу**

Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу

Інвестор сплатить соціальний бонус в розмірі [•] Доларів США або його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, протягом 180 (ста вісімдесяти) днів після закінчення календарного року, в якому загальний об'єм Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] кубічних метрів на календарний рік (надалі – "Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу"), але не раніше 30 (тридцяти) днів після отримання Інвестором реквізитів банківського рахунку, як зазначено нижче. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на банківський рахунок органу місцевого самоврядування, реквізити якого зазначені в спільному письмовому повідомленні уповноважених представників обласних рад Областей [•]. Для цілей розрахунку об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Природного Газу як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення Спорів, Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 20.3.5 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Громадам при Досягненні Базового

Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ **фінансування проєктів у сфері соціального розвитку**

Проекти в сфері соціального розвитку

Інвестор повинен фінансувати проекти в сфері соціального розвитку з урахуванням таких лімітів:

(i) [•] Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, за кожний Договірний Рік від Дати Початку і до дати, що передує даті початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для першого та останнього з таких Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному з таких двох Договірних Років); та

(ii) до [•] Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, за кожний Договірний Рік від дати початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для першого та останнього Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному за таких двох Договірних Років),

що мають бути спрямовані відповідно до Статті 20.3.2.

➤ **фінансування освітніх проєктів**

Інвестор повинен фінансувати освітні проекти з урахуванням таких лімітів:

(i) [•] Доларів США, або еквівалент цієї суми у гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, на рік на програму підготовки для геологічного персоналу та персоналу бурових тривалістю 2 (два) календарних роки, починаючи з календарного року наступного за календарним роком, в якому настає Дата Початку; та

(ii) до [•] Доларів США, або еквівалент цієї суми у гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, на навчання та університетські дослідження у провідних українських університетах, за кожний

календарний рік після року, в якому настає дата початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для останнього Договірному Року ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у такому Договірному Році).

Інвестор визначає конкретні суми (з урахуванням лімітів, зазначених у Статті 20.3) і призначення фінансування з урахуванням, з-поміж іншого, потреб у підготовці відповідного персоналу та проведення університетських досліджень у провідних українських університетах, кон'юнктури ринку та потреб нафтогазової галузі, а також відображає відповідні зобов'язання Інвестора в затвердженій ним програмі підтримки освіти (надалі – "Програма Підтримки Освіти"). Інвестор може час від часу коригувати або затверджувати нову Програму Підтримки Освіти на заміну попередньої. Будь-які затверджені Інвестором Програми Підтримки Освіти та зміни до них подаються ним до відома Державного Уповноваженого Органу протягом 30 (тридцяти) днів після відповідного затвердження Інвестором.

➤ фінансування проєктів розвитку Інфраструктури Подвійного Призначення

Інвестиції в Інфраструктуру Подвійного Призначення (ii) Інвестор зобов'язується, що витрати на Інфраструктуру Подвійного Призначення будуть становити суму, що не перевищить [•] Доларів США на Договірний Рік, або еквівалент цієї суми у гривнях, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, (за винятком того, що для першого та останнього з таких Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному з таких двох Договірних Років).

Використання робіт, товарів і послуг українського походження

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор зобов'язується у межах, що відповідають Затвердженим Програмам Робіт та Бюджетам:

- здійснювати Нафтогазову Діяльність в такий спосіб, щоб віддавати перевагу товарам, роботам і послугам Українського Походження, якщо вони пропонуються на рівних або кращих умовах щодо ціни, строків виконання, постачання, якості, післяпродажного

	обслуговування (включно з наявністю запасних частин), відповідності міжнародним стандартам та гарантійних зобов'язань; - провести моніторинг ринку української продукції, товарів, робіт та послуг, що відповідають вимогам, за яких здійснюється Нафтогазова Діяльність; - реалізовувати цільову технічну й ділову підтримку обраних українських підприємств; - виступати спонсором фахових заходів (виставок, форумів, семінарів тощо); - проводити переговори щодо подальшої ймовірної співпраці з українськими підприємствами; - співпрацювати з українськими підприємствами для розвитку їх виробничих потужностей й конкурентоспроможності; - надавати консультації та здійснювати обмін досвідом з іншими підприємствами галузі; та - у випадку відсутності деяких категорій товарів, робіт, послуг, необхідних для ефективного та вчасного виконання вимог Угоди або з економічних, екологічних та подібних причин виникне необхідність залучення сучасних, інноваційних технологій, сприяти співробітництву іноземних та вітчизняних постачальників/підрядників/консультантів щодо налагодження бізнес-зв'язків між ними. Усі витрати, що понесені Інвестором у зв'язку із виконанням зобов'язань, що передбачені в цьому Додатку 4 є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, і не входять до складу витрат, пов'язаних із Соціальними Інвестиціями.
--	---

Зазначені вище Статті УРП додаються до цього листа у вигляді витягів з УРП (Додаток №1).

З повагою,



Любомір Кончік

Голова Представництва в Україні І.Пі. Україна Бі.Ві.

**УГОДА ПРО РОЗПОДІЛ ВУГЛЕВОДНІВ, ЯКІ
ВИДОБУВАТИМУТЬСЯ У МЕЖАХ ДІЛЯНКИ
ОХТИРСЬКА**

між

ДЕРЖАВОЮ УКРАЇНА

та

**Компанією "І.Пі. Україна
Бі.Ві." ("EP UKRAINE B.V.", м. Схіпгол,
Нідерланди)**

ЦЯ УГОДА ПРО РОЗПОДІЛ ВУГЛЕВОДНІВ, ЩО ВИДОБУВАТИМУТЬСЯ У МЕЖАХ ДІЛЯНКИ ОХТИРСЬКА, укладена 08 листопада 2021 року у місті Києві, Україна, між:

ДЕРЖАВОЮ УКРАЇНА (надалі – "Держава") в особі Кабінету Міністрів України (надалі – "КМУ") [•] та

Компанією "І.Пі. Україна Бі.Ві." ("EP UKRAINE B.V.") [•] (надалі – "Інвестор") [•]

Держава та Інвестор, разом із будь-якими з їх відповідних правонаступників за цією Угодою, можуть іменуватися окремо як – "Сторона", а усі разом як – "Сторони".

2. Строк Дії, Дата Набуття Чинності

Ця Угода вступає в силу та набуває чинності в дату Державної реєстрації цієї Угоди відповідно до Законодавства України після підписання останнім з належним чином уповноважених на підписання Угоди представників Сторін (надалі – "Дата Набуття Чинності").

Якщо Угода не буде припинена раніше згідно зі Статтею 36, вона укладається на строк 50 (п'ятдесят) років, який починається від дати її підписання (надалі – "Строк Дії Угоди").

3. Предмет Угоди

Предмет Угоди

Відповідно до цієї Угоди та згідно з її умовами, Держава цим доручає Інвестору та надає йому виключне право впродовж Строку Дії Угоди здійснювати Нафтогазову Діяльність, в тому числі Геологічне Вивчення та Розробку, а також Видобуток Вуглеводнів на Договірній Ділянці, разом із такими іншими правами, які передбачені в цій Угоді, а Інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати Нафтогазову Діяльність за власний рахунок на власний ризик та отримуватиме відшкодування своїх витрат з Компенсаційної Вуглеводневої Продукції відповідно до умов цієї Угоди та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді Прибуткової Вуглеводневої Продукції, як зазначено в Статті 14.

4. Права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні права:

- на одноосібне та виключне здійснення Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, видобувати Вуглеводні, вільно визначати способи, види, технології, методики, підходи та стратегії здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до положень цієї Угоди;
- проводити закупівлі та залучати Підрядників для закупівлі товарів, робіт та послуг, які необхідні для Нафтогазової Діяльності, без необхідності отримувати жодні погодження від Державного Уповноваженого Органу для цього, відповідно до положень цієї Угоди, та виключно на власний розсуд

наймати для ведення Нафтогазової Діяльності своїх Афілійованих Осіб або Третіх Осіб;

- на загальних підставах користуватися інфраструктурою загального користування, яка є в наявності на території України, за умови сплати передбачених платежів та зборів, які зазвичай сплачуються згідно з Законодавством України;
- спорудження, будівництва, демонтажу, експлуатації та користування об'єктами та обладнанням на Договірній Ділянці відповідно до законодавства України та положень цієї Угоди;
- отримувати Частку Інвестора у Товарній Продукції;
- на власний розсуд вільно продавати або іншим чином реалізовувати на території Держави, експортувати з території Держави Частку Інвестора у Товарній Продукції відповідно до умов цієї Угоди;
- користуватися відповідно до Законодавства України, але з урахуванням умов Статті 25, водою, яка необхідна для Нафтогазової Діяльності;
- володіти, користуватися або мати інші права по відношенню до ділянок надр або земельних ділянок в міру необхідності у межах Договірної Ділянки, з метою ефективного здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;
- мати у власності, користуватися або придбавати Майно відповідно до Статті 18;
- реалізувати Майно, в тому числі Запаси та Основні Засоби, які він вважає надлишковими, відповідно до Статті 18;
- відкривати, мати та користуватися банківськими рахунками в порядку та відповідно до умов, встановлених цією Угодою та Законодавством України;
- отримувати та користуватися Даними щодо Договірної Ділянки та іншою геологічною інформацією в порядку та на умовах, встановлених цією Угодою відповідно до Законодавства України;
- з урахуванням прав власності Держави, відповідно до Статті 18 та положень Статті 28: (i) вивозити за межі території Держави, без сплати жодних митних платежів, без квот та ліцензій або подібних обмежень, зборів або будь-яких інших Податків, Майно, що було ввезено з метою виконання Нафтогазової Діяльності, без сплати жодних Податків, окрім ПДВ, який застосовується за нульовою (0 %) ставкою; або (ii) перепродавати таке Майно на території Держави;
- споруджувати, прокладати, користуватися, володіти на правах власності, утримувати, демонтувати та експлуатувати трубопроводи відповідно до Статті 19 та Законодавства України;
- передавати повністю або частково свої права та обов'язки за цією Угодою будь-якій особі відповідно до Умов цієї Угоди та Законодавства України;
- захищати свої права та інтереси за цією Угодою відповідно до процедур, передбачених цією Угодою, зокрема, але не виключно, Статтею 38;
- припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та

- такі інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України, включно з правом вимагати від Держави виконання її обов'язків.

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні зобов'язання:

- здійснювати Нафтогазову Діяльність (прямо або із залученням Підрядників, Афілійованих Осіб або інших організацій та Осіб) відповідно до умов цієї Угоди, Законодавства України, рішень Державного Уповноваженого Органу та Затверджених Програм Робіт та Бюджетів та, окрім випадків, коли в цій Угоді передбачається інше, приймати рішення стосовно безперервної поточної діяльності, яка є необхідною для виконання Нафтогазової Діяльності;
- за винятком випадків, коли в цій Угоді передбачене інше, нести відповідальність за всю Нафтогазову Діяльність, вести та здійснювати нагляд за Нафтогазовою Діяльністю обачно та безпечно, відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;
- виконувати зобов'язання, передбачені цією Угодою та застосовними положеннями Законодавства України;
- сплачувати Державі всі належні суми, які передбачені цією Угодою;
- фінансувати Нафтогазову Діяльність відповідно до цієї Угоди;
- здійснювати розподіл між ним та Державою відповідних Часток згідно з умовами цієї Угоди;
- відповідно до Статті 28, зареєструвати цю Угоду як платника податків;
- готувати Річні Програми Робіт та Бюджети згідно з вимогами цієї Угоди;
- готувати та подавати до Державного Уповноваженого Органу інформацію, пов'язану із Пропозиціями, які мають бути проаналізовані, розглянуті та затверджені Державним Уповноваженим Органом згідно зі Статтею 11.4;
- вести належний облік, журнали та звіти щодо Нафтогазової Діяльності, як передбачено цією Угодою та Законодавством України, в тому числі створити й вести окремі, повні й точні облікові записи стосовно витрат і видатків на Нафтогазову Діяльність відповідно до Облікових Процедур;
- подавати необхідні програми та звіти, стосовно Нафтогазової Діяльності, які вимагаються Державним Уповноваженим Органом згідно з положеннями цієї Угоди;
- виконувати зобов'язання щодо найму на роботу громадян України, як передбачено в Статті 21 та з урахуванням її положень;
- надавати перевагу товарам, роботам, послугам та матеріалам Українського Походження, як передбачено в Статті 20.1;
- виконувати вимоги застосовного Законодавства України з урахуванням положень Закону про УРП та цієї Угоди;
- забезпечувати доставку Вуглеводнів, які не використовуються та не витрачаються в Нафтогазовій Діяльності, від гирла свердловин до Пункту Виміру, здійснювати підготовку Вуглеводнів з метою їх доведення до стану Товарної Продукції та, на власний розсуд, реалізовувати та продавати або

використовувати їх у Нафтогазовій Діяльності відповідно до положень цієї Угоди;

- забезпечити здійснення оцінки впливу на довкілля в обсязі та порядку, передбаченому Законодавством України, та оцінки рівня забруднення довкілля відповідно до Статті 25.4;
- вживати заходів, направлених на запобігання аваріям та надзвичайним ситуаціям, обмеження і ліквідацію їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу;
- у разі надзвичайної ситуації, здійснювати діяльність, яка є необхідною для охорони здоров'я, життя, довкілля та Майна, як передбачено в цій Угоді та Законодавстві України;
- передавати Державі Дані щодо Договірної Ділянки, в порядку, передбаченому в цій Угоді та Законодавством України;
- повідомляти про аварії і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, Державний Уповноважений Орган та інші Державні Органи відповідно до Законодавства України;
- забезпечувати експлуатацію об'єктів підвищеної небезпеки відповідно до Законодавства України; та
- повертати ті частини Договірної Ділянки, які необхідно повернути відповідно до Статті 6.

Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава в особі КМУ має наступні права:

- отримувати Частку Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції або її грошовий еквівалент відповідно до цієї Угоди;
- проводити не рідше 1 (одного) разу але не частіше 2 (двох) разів на 5 (п'ять) Договірних Років Комплексну Перевірку відповідно до положень Додатку 11;
- координувати здійснення нагляду (контролю) з боку Державних Органів по відношенню до Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України, з урахуванням вимог, що викладені в Додатку 11;
- захищати свої права та інтереси за цією Угодою;
- проводити аудиторські перевірки, як передбачено в Пункті 1.5. Додатку 2;
- отримувати від Інвестора Дані щодо Договірної Ділянки в порядку, встановленому в цій Угоді;
- припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та
- інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України.

Загальні положення

Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава має зобов'язання надавати допомогу та підтримку Інвестору при здійсненні Нафтогазової Діяльності та утримуватися від дій, що можуть завадити, ускладнити, затримати або в інший спосіб порушити ефективне її здійснення. Для уникнення сумнівів, жодне з положень цієї Статті 10.1 не обмежує право Держави

виконувати свої суверенні обов'язки та реалізовувати свої суверенні права, що включає вжиття будь-яких заходів в надзвичайних ситуаціях, а також з метою охорони навколишнього природного середовища (захисту довкілля) та здоров'я і безпеки людей.

Не обмежуючи універсальності вищенаведеного, Держава має наступні зобов'язання, зокрема:

- забезпечити відповідно до Законодавства України надання Інвесторові (в тому числі його Постійному Представництву), а також сприяти наданню Підприємцям та постійним представництвам іноземних Підприємців, субпідприємців та інших осіб, в порядку, встановленому Законодавством України, всіх погоджень, квот, спеціальних дозволів на користування надрами, ліцензій на здійснення Нафтогазової Діяльності, в тому числі діяльності з Геологічного Вивчення, Розробки, Видобутку, документів, що засвідчують права на земельні ділянки (включно з Договорами щодо Земельних Ділянок), всіх та будь-яких документів дозвільного характеру в сфері екології, охорони навколишнього природного середовища (захисту довкілля) та/або впливу на довкілля, в тому числі таких, що встановлені окремим нормативним актом та інших дозволів, документів дозвільного характеру та ліцензій, пов'язаних із користуванням надрами та здійсненням Нафтогазової Діяльності, в тому числі будівництвом споруд та:
- всіх інших Дозвільних Документів, які вимагаються та є необхідними для здійснення Нафтогазової Діяльності, як передбачено в цій Угоді, а також для реалізації умов цієї Угоди, а також віз, які дозволяють багаторазовий в'їзд та виїзд до та з України для Працівників, посвідок на тимчасове проживання тощо;
- у порядку та у строки, передбачені Законодавством України, забезпечити безперешкодний доступ Інвестора (його Підприємців) до земельних ділянок у межах та поза межами Договірної Ділянки, а також забезпечити зміну цільового призначення таких земельних ділянок, які є необхідними для здійснення Нафтогазової Діяльності, відповідно до Статті 37, тією мірою, якою цього вимагає Інвестор, і відповідно до цієї Угоди;
- вживаючи обґрунтованих заходів та відповідно до цієї Угоди, Законодавства України, всіх Даних щодо Договірної Ділянки, які знаходяться в розпорядженні Держави, Державних Органів або будь-якої Особи, яка є державним підприємством, установою, організацією, або в якій Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, або ж Особи, яка знаходиться під контролем Держави;
- згоди Інвестору на проведення робіт у межах спеціальних дозволів на користування надрами, наданих іншим надрокористувачам (які є державними підприємствами, установами, організаціями, чи в яких Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, чи які знаходяться під контролем Держави) у разі отримання Інвестором відмови такого надрокористувача за умови, що одночасне користування надрами кількома надрокористувачами в межах одного спеціального дозволу на

користування надрами не створить загрози життю і здоров'ю людей і не завдасть шкоди надрам та/або промисловим об'єктам, розміщеним у межах зазначеного спеціального дозволу на користування надрами;

- прав на свердловини, розташовані у межах Договірної Ділянки, які належать Державі, Державним Органам або будь-якій Особі, яка є державним підприємством, установою, організацією, або в якій Держава володіє прямо або опосередковано акціями або частками участі, або ж Особі, яка знаходиться під контролем Держави, за їх балансовою вартістю на дату оголошення результатів Конкурсу або за вибором Інвестора прав користування (оренди) такими свердловинами на ринкових умовах у розумний строк, але не більше 45 (сорока п'яти) днів від дати письмового запиту Інвестора; та
- забезпечити переоформлення на нового Інвестора (в тому числі Оператора) відповідних Дозвільних Документів, Документації, Договорів щодо Земельних Ділянок, інших договорів, які раніше були оформлені або видані на ім'я Інвестора, у кожному випадку, за умови, що Інвестор або Підрядники, залежно від випадку, (а) дотримуються вимог Законодавства України щодо видачі, надання або збереження в силі будь-яких Дозвільних Документів, Даних щодо Договірної Ділянки та інших документів, згаданих у цій Статті 10.1.1 вище (надалі разом – "Погодження та Дозволи") та (b) вчасно подають заявки та запити, а також документи, які необхідні для прийняття, видачі, надання або збереження в силі будь-якого з Погоджень та Дозволів (надалі – "Документація"), за умови, що вона є прямо передбаченою Законодавством України, з дотриманням особливих умов, передбачених цією Угодою, та в порядку, встановленому Законодавством України.

Якщо інше прямо не зазначено в цій Угоді або якщо інше не передбачено Законодавством України, Держава зобов'язана надати Погодження та Дозволи або забезпечити їх надання не пізніше ніж через 30 (тридцять) днів після дати отримання відповідної Документації.

Будь-які та всі платежі, що здійснюються Інвестором за або у зв'язку із прийняттям, видачею, наданням, отриманням або збереженням в силі Погоджень та Дозволів, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

На запит Інвестора, Держава вносить зміни або забезпечує внесення змін до Погоджень та Дозволів у порядку, передбаченому Законодавством України, з дотриманням особливих умов, передбачених цією Угодою.

Інвестор має право просити в Державного Уповноваженого Органу допомоги в отриманні Погоджень та Дозволів для Інвестора або його Підрядників. Державний Уповноважений Орган повинен допомагати і сприяти відповідно Інвесторові або його Підрядникам отримати такі Погодження та Дозволи в строки та в порядку, що визначені Законодавством України, з урахуванням особливостей, що передбачені цією Угодою.

виконувати інші зобов'язання, передбачені цією Угодою та Законодавством України.

5. Гарантії щодо стабільності норм законодавства (за наявності)

Гарантії від змін в Законодавстві України

Інвестору гарантується захист його прав відповідно до Законодавства України, та будь-яких прав, які надаються згідно з Міжнародними Угодами.

Будь-які зміни та доповнення до Законодавства України, які вносяться після Дати Набуття Чинності, які впливають на права та/або обов'язки Інвестора, в тому числі на його очікувану економічну вигоду за цією Угодою, не застосовуються до Інвестора, якщо тільки такі зміни та доповнення не:

- зменшують розмір Податків або скасовують їх, як це передбачено Статтею 28.4;
- послаблюють процедури нагляду та контролю Держави, зокрема процедури митного та валютного контролю, контролю щодо Податків та інших видів контролю Держави;
- спрощують регулювання господарської діяльності, пов'язаної із Нафтогазовою Діяльністю, в тому числі діяльності щодо Геологічного Вивчення, Розробки та Видобутку;
- зменшують, пом'якшують або скасовують відповідальність Інвестора; або
- спрощують процедури та порядок отримання будь-яких дозволів, затверджень, документів дозвільного характеру або дозволів, необхідних для здійснення Нафтогазової Діяльності, зокрема наведених у Статті 10.1,

але тільки, якщо Інвестор визначає виключно на власний розсуд, що така зміна або доповнення поліпшує положення Інвестора.

Гарантії щодо стабільності норм Законодавства України не поширюються на зміни Законодавства України, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

Відповідно до Статті 23.2.2 та без обмеження прав Інвестора, якщо у будь-який момент після Дати Набуття Чинності матиме місце:

- зміна в Законодавстві України, як шляхом внесення змін до існуючого законодавства або прийняття нового Законодавства України або зміни його інтерпретації або застосування з боку будь-якого судового, арбітражного або адміністративного органу; або
- будь-яке обов'язкове рішення з боку будь-якого судового, арбітражного або адміністративного органу щодо того, що будь-яке положення цієї Угоди визнається недійсним в силу дії будь-якого Законодавства України,

та така зміна або рішення має істотний негативний вплив на економічні вигоди (в тому числі ті, що створюються внаслідок фіскального режиму, який передбачається цією Угодою), які Інвестор одержує за цією Угодою або які передбачаються за цією Угодою для Інвестора протягом Строку Дії Угоди,

Сторони, як тільки це стане можливим, розпочнуть переговори щодо внесення змін до цієї Угоди або виконують такі інші дії, які є доречними або необхідними, щоби відновити загальну економічну вигоду (в тому числі економічний ефект від фіскального режиму, який передбачається цією Угодою) для Інвестора.

Без обмеження Статті 23.2.3, жодна зміна до цієї Угоди не вимагається за цією Угодою внаслідок:

- змін до Законодавства України про охорону здоров'я, праці або довкілля, спрямованих на те, щоб таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі; або
- змін до Законодавства України, яке впливає на права та зобов'язання Інвестора мати страхове покриття згідно зі Статтею 24, спрямованих на те, щоби таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі.

На Інвестора не поширюється дія актів Державних Органів, якщо такі акти обмежують права Інвестора, визначені цією Угодою, за винятком приписів органів державного контролю та нагляду, що видаються відповідно до Законодавства України з метою створення умов для безпечного ведення робіт, охорони надр, довкілля, збереження здоров'я населення. Зазначені приписи, що призводять до обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення користування надрами, є обов'язковими для виконання Інвестором з дати прийняття відповідного рішення КМУ в порядку, передбаченому Законом про УРП та цією Угодою.

6. Умови щодо особливостей справляння платежів

- Плата за Видачу Спеціального Дозволу та вартості Даних щодо Договірної Ділянки, що були затребувані Інвестором

Спеціальний Дозвіл надається належним Державним Органом на ім'я Інвестора не пізніше ніж протягом 60 (шістдесяти) календарних днів від Дати Набуття Чинності після отримання заяви й доданих до неї документів і за умови сплати Інвестором:

- Плати за Видачу Спеціального Дозволу в порядку, визначеному Статтею 2.3.1 Угоди, та
- вартості Даних щодо Договірної Ділянки, що були затребувані Інвестором відповідно до Статті 2.4.4(iv) Угоди з переліку Даних щодо Договірної Ділянки, який міститься в Додатку 5 (у якості компенсації витрат Держави за проведені геологорозвідувальні роботи)

Інвестор здійснює одноразову оплату за надання Спеціального Дозволу в розмірі, передбаченому в Статті 2.3.1 Угоди протягом 45 (сорока п'яти) днів після отримання ним платіжних реквізитів для здійснення оплати за надання

Спеціального Дозволу від Державної служби геології та надр України в письмовій формі.

➤ **Сплата Бонусу Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти**

Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти

Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі [•] або, за вибором Інвестора, його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, після закінчення календарного року, в якому загальний обсяг Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] (надалі – "Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти"). Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави [•]. Для цілей розрахунку обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Нафти як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення спорів, Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 5.5 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ **Сплата Бонусу Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу**

Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу

Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі [•] або, за вибором Інвестора, його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, після закінчення календарного року, в якому загальний об'єм Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] на календарний рік (надалі – "Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу"). Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави [•]. Для цілей розрахунку об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Природного Газу як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення спорів, Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 5.4 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Державі при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після

подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ Розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції

Прибуткова Вуглеводнева Продукція

"Прибуткова Вуглеводнева Продукція" означає частину видобутої в рамках виконання цієї Угоди Товарної Продукції, яка визначається як різниця між Товарною Продукцією та Компенсаційною Вуглеводневою Продукцією.

Інвестор набуває право власності на Частку в Прибутковій Вуглеводневій Продукції в момент розподілу в Пункті Виміру.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція розподіляється між Державою і Інвестором в пропорціях, порядку і спосіб, що передбачені цією Статтею 14.7, з урахуванням положень Статті 14.8.

Розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції

- "Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції" є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції, помноженим на Частку Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, що розраховується та змінюється відповідно до Статті 14.8.
- "Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції" є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції за вирахуванням Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції. Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції змінюється в порядку та на умовах, передбачених в Статті 14.8.
- Сторони можуть розподіляти Прибуткову Вуглеводневу Продукцію шляхом її розподілу в натурі в порядку та на умовах, як визначено у Статті 26.
- Прибуткова Вуглеводнева Продукція обчислюється та розподіляється між Інвестором та Державою з Дати Початку Реалізації за кожен Обліковий Період, починаючи з Дати Початку Реалізації.
- Ризик випадкової втрати Прибуткової Вуглеводневої Продукції після розподілу у Пункті Виміру несе власник Прибуткової Вуглеводневої Продукції з урахуванням вимог Статті 26.

➤ Сплата Сплачуваних Податків

Сплачувані Податки та Податки на Заробітну Плату. Розрахунки щодо українських Податків

Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності Інвестор повинен вести окремий податковий облік за Угодою, дотримуватись вимог щодо звітності та сплачувати виключно Податок на Прибуток, ПДВ та Рентну Плату, на умовах

та в порядку, що передбачені ПКУ та іншим Законодавством України про Податки, з врахуванням особливостей, передбачених цією Угодою (надалі – "Сплачувані Податки").

Згідно з та в порядку, встановленому Законодавством України про Податки, Інвестор зобов'язаний нараховувати, утримувати та/або сплачувати до відповідного бюджету податок на доходи фізичних осіб та військовий збір із заробітної плати та інших винагород і виплат, що є об'єктом оподаткування, на користь фізичних осіб-платників українського податку на доходи фізичних осіб та військового збору, а також обчислювати, нараховувати та сплачувати до відповідного фонду єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в Україні фізичних осіб, найнятих на роботу в межах Нафтогазової Діяльності в Україні на умовах трудового договору (контракту) або за іншими договорами (надалі – "Податки на Заробітну Плату").

В тій мірі, у якій Інвестор отримує грошове відшкодування українських Податків, таке відшкодування має зараховуватися на Операційний Рахунок. Таке відшкодування є Неоподатковуваною Операцією (як визначено в Статті 28.10.1) та обліковується в порядку, передбаченому Обліковими Процедурами.

У випадках, встановлених розділом XVIII ПКУ, ст. 282 та 287 Митного кодексу України станом на Дату Набуття Чинності та цією Угодою, Інвестор зобов'язаний сплатити ввізне мито та акцизний податок при ввезенні товарів на митну територію України. В тій мірі, в якій мито та акцизний податок підлягають сплаті за Угодою, до цих податків застосовуються положення, передбачені для Сплачуваних Податків.

Податок на Прибуток

Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності, Інвестор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток з прибутку Інвестора, отриманого в результаті Нафтогазової Діяльності, що визначається за спеціальними правилами, передбаченими ПКУ (зокрема Розділом XVIII) та цією Угодою.

В контексті визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, у разі розбіжностей між положеннями статей 335 та 336 ПКУ та іншими положеннями ПКУ застосовуються правила, передбачені статтями 335 та 336 ПКУ.

Об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою за Обліковий Період є загальна вартість (розрахована відповідно до Статті 15) Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, розподіленої в Пункті Виміру та переданої у власність Інвестора протягом такого Облікового Періоду, зменшена на суму Податкових Витрат, як визначено в Статті 28.5. Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою вартість реалізованої Інвестором Компенсаційної Вуглеводневої Продукції.

Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції визначається, а її вартість оцінюється відповідно до правил, передбачених в цій Угоді.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція може розподілятися між Сторонами неодноразово протягом одного Облікового Періоду, та відповідні Акти про Розподіл, можуть підписуватись Інвестором декілька разів протягом одного Облікового Періоду відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди. При цьому, вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції може бути різною для кожного розподілу Прибуткової Вуглеводневої Продукції, що здійснюється у відповідному Обліковому Періоді.

Якщо вартість Прибуткової Вуглеводневої Продукції за цією Угодою виражена в іноземній валюті, для цілей обчислення Податку на Прибуток така вартість перераховується в гривні за офіційним обмінним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на останній день податкового періоду, за який подається податкова декларація (розрахунок).

Відповідна Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та її вартість зазначаються в Акті про Розподіл як загальний обсяг та загальна Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за відповідний податковий період, в якому здійснюється розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції.

Якщо Зведений Акт про Розподіл не погоджено всіма Сторонами, відповідно до Статті 26.11.9, Зведений Акт про Розподіл, підписаний лише Інвестором за відповідний Обліковий Період, є належним та достатнім документом для Інвестора для визначення об'єкту та бази оподаткування, визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, які відображаються в декларації з Податку на Прибуток за податковий період, що співпадає з таким Обліковим Періодом.

"Податкові Витрати" означають будь-які Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, за винятком тих, що зазначені в Статті 28.5.6 (b), при цьому включають в себе єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, нарахований і сплачений Інвестором за цією Угодою, та інші Витрати, що Не Підлягають Відшкодуванню, включаючи накопичені до початку видобутку Вуглеводнів за цією Угодою, а також інші Податкові Витрати, які прямо зазначені в цій Угоді.

Загальні обмеження щодо права на визнання витрат, що враховуються під час обчислення об'єкта оподаткування, передбачені Розділом III ПКУ, в тому числі коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються для визначення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на загальних підставах, не застосовуються Інвестором під час визначення Податкових Витрат та їх розміру.

Податкові Витрати, що враховуються під час визначення об'єкту оподаткування та зменшують об'єкт оподаткування Податком на Прибуток, включатимуть будь-які та всі витрати, пов'язані зі здійсненням Нафтогазової Діяльності, які були понесені (i) Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом в Україні, в тому числі з рахунку в українському банку, (ii) Інвестором за межами України (а не через його Постійне Представництво в Україні), в тому числі з рахунку Інвестора в іноземному банку, (iii) Інвестором та Постійним Представництвом

спільно, та (iv) у зв'язку з придбанням товарів, робіт, послуг, іншими придбаннями у Афілійованих Осіб.

Витрати Інвестора, що не підлягають відшкодуванню (компенсації) за рахунок Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, включають Податкові Витрати та витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами.

Усі Витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, є Податковими Витратами, крім тих, які прямо перелічені у Статті 28.5.6 (b).

- Для уникнення Спорів, Податкові Витрати включають, зокрема:
 - нарахований та сплачений Інвестором єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у зв'язку зі здійсненням Нафтогазової Діяльності в рамках цієї Угоди;
 - Рентну Плату, нараховану Інвестором за Угодою щодо Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції;
 - Державні мита та збори, передбачені в Статті 28.9;
 - амортизацію необоротних активів, вартість яких не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню відповідно до Угоди, розрахована за правилами амортизації, встановленими згідно з розділом III ПКУ;
 - суми списаної дебіторської заборгованості, яка відповідає ознакам безнадійної заборгованості, визначеним підпунктом 14.1.11 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України;
 - Будь-які інші Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, за винятком тих, що названі в Угоді як Витрати, що не є ані Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, ані Податковими Витратами.
- Такі витрати не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами:
 - Податок на Прибуток;
 - Суми ПДВ, сплачені (нараховані) у зв'язку з придбанням або виготовленням товарів/послуг, придбанням, спорудженням або створенням основних засобів та визнані як податковий кредит з ПДВ Інвестора за цією Угодою (не застосовується, якщо від'ємне значення ПДВ було заявлено до бюджетного відшкодування, але не було відшкодовано Інвестору в повному обсязі та вчасно);
 - Податок на прибуток або подібні по суті податки, сплачені Інвестором державним органам за межами України;
 - Суми нарахованої амортизації невиробничих основних засобів або нематеріальних активів, не пов'язаних з цією Угодою.

Будь-яке повернення Договірної Ділянки або будь-якої її частини не є підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат, понесених у зв'язку з усією Договірною Ділянкою або будь-якою її частиною.

Податкові Витрати визнаються у податковому обліку в повному обсязі у тому періоді, в якому вони були понесені. До таких витрат не застосовуються будь-які загальні обмеження, заборони або інші умови, вимоги та правила щодо визнання витрат в податковому обліку, коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються при визначенні об'єкта оподаткування та податкових зобов'язань для цілей Податку на Прибуток відповідно до ПКУ, крім обмежень, що прямо зазначені в Статті 28.5.6.

Момент визнання Податкових Витрат за Угодою визначається відповідно до цієї Угоди та Облікових Процедур.

Інвестор має право відображати Податкові Витрати в деклараціях з Податку на Прибуток, починаючи з першого податкового періоду для цілей Податку на Прибуток, незалежно від того, чи мав місце розподіл Товарної Продукції в такому періоді.

Податкові Витрати, понесені до Дати Набуття Чинності, для цілей податкового обліку Інвестора за Угодою вважаються понесеними на Дату Набуття Чинності.

Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в гривні, відображаються у податковому обліку для цілей цієї Угоди в гривні у розмірі, в якому вони фактично були понесені.

Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в Євро або будь-якій іншій валюті, окрім гривні, відображаються у податковому обліку Інвестора у гривні: (а) за офіційним обмінним курсом гривні до Євро або відповідної іншої валюти, встановленим Національним банком України на дату попередньої оплати (для суми попередньої оплати), та (b) за офіційним обмінним курсом гривні до Євро або будь-якої іншої валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції у межах Нафтогазової Діяльності, коли були понесені Податкові Витрати, в усіх інших випадках.

На дату здійснення оплати за операціями, відображеними Інвестором у складі Податкових Витрат за цією Угодою, що були понесені у валюті іншій, ніж гривня, та відображені в податковому обліку Інвестора за Угодою за офіційним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції, Інвестор розраховує курсові різниці за такими Податковими витратами як різницю між офіційним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення оплати, та курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на дату здійснення операції.

Від'ємний фінансовий результат (збиток) від курсових різниць, від'ємний фінансовий результат (збиток) від купівлі-продажу (обміну) іноземної валюти, а також витрати на банківські послуги, понесені у зв'язку з такими операціями за

цією Угодою, в тому числі витрати на банківські послуги із перерахування (переказування) грошових коштів з України в іноземний банк та в зворотному напрямку, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

У випадку, якщо сума всіх курсових різниць, визначених Інвестором у податковому періоді на дату оплати Податкових витрат відповідно до цього Розділу має від'ємне значення, таке від'ємне значення збільшує Податкові витрати такого податкового періоду.

Податкові Витрати, понесені до першого розподілу Товарної Продукції (відповідне від'ємне значення об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток), окрім українського єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, підлягають індексації в кожному податковому періоді, як зазначено нижче.

В останній день кожного податкового періоду, в якому залишається від'ємне значення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток, що виникло до першого розподілу Товарної Продукції за цією Угодою, індексація повинна застосовуватися до будь-якого такого від'ємного значення об'єкта оподаткування у цьому податковому періоді, в тому числі таке від'ємне значення, перенесене з попередніх податкових періодів та яке не було погашене у відповідному податковому періоді, шляхом множення такого від'ємного значення на коефіцієнт, який розраховується як офіційний обмінний курс гривні до Євро, встановлений Національним банком України на останній день відповідного податкового періоду, поділений на офіційний обмінний курс гривні до Євро, встановлений Національним банком України на перший день відповідного податкового періоду. При цьому, така індексація застосовується виключно у разі, якщо коефіцієнт, розрахований, як описано вище, перевищує одиницю (1).

Така індексація за кожен податковий період в кінці відповідного кожного податкового періоду збільшуватиме непогашене від'ємне значення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на відповідну дату і в подальшому переноситиметься у наступні податкові періоди.

Інвестор зобов'язаний вести Первинні Документи, що підтверджують характер та розмір понесених Податкових Витрат, у паперовій або електронній формі, відповідно до правил, передбачених цією Угодою.

- Первинні Документи, складені за межами України, відповідно до правил та практики країни, у якій такі документи були складені, вважаються належним підтвердженням Податкових Витрат за цією Угодою, так само як і копії таких Первинних Документів.
- До Первинних Документів, складених нерезидентами, у тому числі Інвестором (за виключенням його Постійного Представництва в Україні) не застосовуються загальні вимоги до форми та змісту Первинних Документів, передбачені Законодавством України. Легалізація комерційних (тобто будь-яких документів, окрім тих, що видані будь-якими державними органами та органами нотаріату іноземної держави) документів або проставлення

апостиля на Первинних документах, складених за межами України, не вимагається. Інвестор має забезпечити переклад Первинних Документів, складених за межами України, українською мовою на вимогу Держави. Вартість такого перекладу включається до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню. При цьому нотаріальне посвідчення такого підпису перекладача (перекладу) не вимагається та не входить в обов'язки Інвестора.

- Первинні Документи, оформлені на ім'я Інвестора, у тому числі на ім'я Постійного Представництва, що підтверджують Податкові Витрати, понесені Інвестором, повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат, що відображаються на Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності Інвестором.
- Якщо Законодавство не покладає на особу, яка видає/підписує Первинні Документи, обов'язку мати печатку або використовувати її при виданні/підписанні Первинних Документів, скріплення таких документів печаткою не вимагається.
- Копії Первинних Документів повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат.
- Недоліки оформлення Первинних Документів технічного характеру не можуть бути підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат або податкового кредиту з ПДВ за цією Угодою. "Недоліками Технічного Характеру" вважаються недоліки, наявність яких не є перешкодою для ідентифікації осіб, що брали участь в господарській операції, дати складання документа, назви підприємства, від імені якого складено документ, змісту та обсягу господарської операції.

Будь-які доходи, які Інвестор може отримувати у зв'язку зі здійсненням Нафтогазової Діяльності, які пов'язані з виконанням цієї Угоди, за винятком Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, або від інших операцій, пов'язаних із виконанням цієї Угоди, не враховуються під час визначення об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток Інвестора за цією Угодою. Зазначені доходи, включаючи доходи від продажу Компенсаційної Вуглеводневої Продукції та Прибуткової Вуглеводневої Продукції, набутих у власність внаслідок розподілу за Угодою, також не відображаються в окремому податковому обліку операцій, не пов'язаних з цією Угодою, що ведеться Інвестором.

Інвестор або його посадові особи та Працівники не несуть відповідальності за будь-які порушення податкового Законодавства України, вчинені Підрядниками або їх контрагентами, або за будь-які інші порушення з їхнього боку. Такі порушення не впливатимуть на право Інвестора на визнання Податкових Витрат за цією Угодою.

Продаж Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, Прибуткової Вуглеводневої Продукції та Компенсаційної Вуглеводневої Продукції є Неоподатковуваною Операцією (крім оподаткування ПДВ). Прибуток від такої операції не підлягає коригуванням, передбаченим ПКУ, у тому числі, пов'язаними

із застосуванням правил трансфертного ціноутворення, незалежно від того, чи відображається така операція в окремому податковому обліку Інвестора за цією Угодою, чи в окремому обліку, що не пов'язаний з цією Угодою та ведеться окремо Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, або в будь-якому іншому податковому обліку Інвестора, в тому числі Постійним Представництвом.

Будь-які Неоподатковувані Операції, продаж іноземної валюти, отриманої Постійним Представництвом Інвестора як фінансування, фінансова допомога, кредит або позика для фінансування виконання відповідних обов'язків за цією Угодою, продаж рухомого або нерухомого майна, набутого Інвестором для цілей цієї Угоди, плата за зберігання та продаж Частки Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, отримання безповоротної фінансової допомоги, а також процентів, штрафних санкцій за цією Угодою вважаються операціями, пов'язаними з виконанням цієї Угоди.

Інвестор сплачує Податок на Прибуток за ставкою, передбаченою ПКУ, яка станом на Дату Набуття Чинності Угодою становить 18 % (вісімнадцять відсотків).

Якщо за результатом розрахунку об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток в будь-якому Обліковому Періоді сума Податкових Витрат перевищує Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за такий Обліковий Період, тобто об'єкт оподаткування має від'ємне значення, то сума від'ємного значення об'єкта оподаткування в повному обсязі та без будь-яких обмежень зменшує об'єкт оподаткування наступного Облікового Періоду, а також кожного з наступних Облікових Періодів в хронологічному порядку до повного погашення такого від'ємного значення об'єкта оподаткування, але тільки протягом Строку Дії Угоди.

Декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою, включаючи декларації, подані до Дати Початку Реалізації, можуть містити від'ємне значення об'єкта оподаткування з Податку на Прибуток. Наявність від'ємного значення об'єкта оподаткування не може бути підставою для відмови в прийнятті податкової декларації, ініціювання процедур припинення, ліквідації або зняття з податкового обліку цієї Угоди, Інвестора, а також для проведення податкової перевірки.

Базовим податковим (звітним) періодом з Податку на Прибуток є Обліковий Період, що дорівнює Календарному Кварталу. На податкові декларації з Податку на Прибуток за Угодою не поширюється вимога щодо складання податкової звітності та розрахунку об'єкта оподаткування наростаючим підсумком, за винятком перенесення від'ємного значення об'єкта оподаткування. Перший податковий період за цією Угодою починається в день реєстрації Угоди як платника податків.

Інвестор зобов'язаний скласти декларацію з Податку на Прибуток щодо прибутку, отриманого від Нафтогазової Діяльності, здійснюваної за цією Угодою, як визначено в цій Статті, за кожний Обліковий Період, та подавати її до контролюючого органу протягом 40 (сорока) календарних днів, що настають за

останнім календарним днем звітнього Облікового Періоду. Якщо останній день строку подання декларації з Податку на Прибуток припадає на вихідний або святковий день, то останнім днем строку вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Подання декларації з Податку на Прибуток чи іншої подібної декларації за результатами Податкового року не вимагається.

Інвестор звільняється від обов'язку подавати фінансову звітність або звіти та довідки, підготовлені згідно з цією Угодою чи Обліковими Процедурами, разом з деклараціями з Податку на Прибуток.

Інвестор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток щоквартально у грошовій формі в гривні у розмірі, зазначеному в поданій ним декларації з Податку на Прибуток за відповідний Обліковий Період, протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання декларації з Податку на Прибуток за цей Обліковий Період. Якщо граничний строк сплати Податку на Прибуток припадає на вихідний або святковий день, останнім днем сплати податкового зобов'язання вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Обов'язок щодо сплати авансових внесків з Податку на прибуток щомісяця або іншим чином не поширюється на Інвестора за цією Угодою. Податок на Прибуток сплачується Інвестором один раз на звітний період за результатами Облікового Періоду, незалежно від того, скільки разів Прибуткова Вуглеводнева Продукція розподілялася протягом відповідного Облікового Періоду.

Офіційне підтвердження щодо сплаченого Податку на Прибуток надається Інвестору на його письмове звернення після граничних термінів сплати Податку на Прибуток не пізніше 10 календарних днів з дати надходження такого звернення до контролюючого органу, в якому Інвестора взято на облік як платника податків за цією Угодою.

Компетентний Державний Орган повинен до Дати Початку затвердити форму декларації з Податку на Прибуток та форму уточнюючої декларації (розрахунку), які використовуватимуться для цілей оподаткування Податком на Прибуток.

Якщо компетентний Державний Орган до Дати Початку не затвердить форму декларації з Податку на Прибуток, форму уточнюючої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток та/або порядок їх заповнення або, якщо Інвестор вважає, що ці форми та/або порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.5, Інвестор має право зазначити це у спеціально відведеному місці в податковій декларації, а також в разі необхідності подати доповнення до такої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток, які складені за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною податкової декларації. Таке доповнення подається Інвестором з поясненням мотивів його подання в відповідний орган Податкової Служби буде зобов'язаний приймати та обробляти декларації Інвестора з Податку на Прибуток та/або уточнюючі декларації (розрахунки) Інвестора з Податку на Прибуток.

Якщо після граничного строку подання декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою за певний Обліковий Період відбувається коригування ("Уточнення" для цілей цієї Статті 28.5.26) обсягів Товарної Продукції, та/або Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, та/або Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та/або їхньої вартості (визначених за такий Обліковий Період) і таке Уточнення відображено в підписаному Зведеному Акті про Розподіл за відповідний Обліковий Період, Інвестор може врахувати таке Уточнення у розрахунку податкових зобов'язань з Податку на Прибуток за Обліковий Період за який було складено Зведений Акт про Розподіл, що містить Уточнення. Таке Уточнення не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Штрафи, пеня чи інші санкції за заниження податкових зобов'язань в такому випадку не застосовуються.

Дохід Інвестора з джерелом його походження з України, отриманий від Нафтогазової Діяльності, включаючи дохід від продажу Компенсаційної Вуглеводневої Продукції та/або Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, що виплачується Інвестору його Постійним Представництвом в Україні, не підлягає оподаткуванню, в тому числі Податком на Прибуток (податком на доходи нерезидентів).

Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток кошти та/або вартість майна, що передаються Інвестором його Постійному Представництву для фінансування та забезпечення здійснення Нафтогазової Діяльності, або для будь-якої іншої діяльності за цією Угодою, або для виконання інших зобов'язань за цією Угодою. Зазначені кошти та/або вартість майна також не оподатковуються для Постійного Представництва, не є об'єктом оподаткування та не враховуються під час розрахунку Податку на Прибуток за цією Угодою.

Будь-який прибуток Інвестора, що діє за цією Угодою в Україні через своє Постійне Представництво, та одержаний від Нафтогазової Діяльності, не підлягає оподаткуванню за правилами, встановленими ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які здійснюють свою діяльність на території України через постійне представництво. Правила, встановлені ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які провадять свою діяльність на території України через постійне представництво, застосовуватимуться виключно до прибутку Постійного Представництва Іноземного Інвестора, отриманого від діяльності, не пов'язаної з виконанням цієї Угоди, та на яку не поширюються пільги та спеціальні правила за цією Угодою, з урахуванням положень чинних міжнародних договорів про уникнення подвійного оподаткування та з урахуванням Статті 28.3.18.

Рентна Плата

В рамках Нафтогазової Діяльності, здійснюваної відповідно до цієї Угоди, Рентна Плата справлятиметься відповідно до положень цієї Статті 28.7.

Інвестор зобов'язаний обчислювати Рентну Плату, сплачувати та подавати звітність щодо Рентної Плати та в порядку та на умовах, визначених цією Статтею 28.7.

Загальні правила, порядок та умови, передбачені ПКУ щодо справляння Рентної Плати, застосовуються тільки у випадках та в межах, коли відповідне питання не врегульоване спеціальними правилами, встановленими цією Угодою. У випадку розбіжностей між спеціальними правилами, встановленими цією Угодою, та загальними правилами, встановленими ПКУ щодо Рентної Плати, повинні застосовуватись спеціальні правила, встановлені цією Угодою.

Інвестор виступає платником Рентної Плати за цією Угодою.

Об'єктом оподаткування Рентною Платою для Природного Газу та Сирої Нафти є загальний обсяг Товарної Продукції за податковий період.

Вуглеводні, що відповідають пункту 252.4 статті 252 ПКУ, не включаються до об'єкта оподаткування Рентною Платою.

Якщо інше не передбачене Угодою, об'єкт оподаткування Рентною Платою не включає Вуглеводні, які використовується для технологічних потреб, а також Вуглеводні, які втрачаються, як передбачено в Статті 17.5.

База оподаткування Рентною Платою за податковий період визначається як загальна вартість об'єкта оподаткування Рентною Платою за такий податковий період, що визначається відповідно до Статті 15.

- для Природного Газу – за Обліковою Ціною Природного Газу за звітний Обліковий Період;
- для Сирої Нафти – за Обліковою Ціною Сирої Нафти за звітний Обліковий Період.

Інвестор сплачуватиме Рентну Плату за наступними ставками:

- [•] % за Природний Газ, в тому числі газ, розчинений у нафті (нафтовий (попутний) газ), етан, метан, пропан, бутан, газ (метан) вугільних родовищ, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ колекторів щільних порід, та
- [•] % за Нафту та Газовий Конденсат.

Розміри ставок Рентної Плати підлягають зниженню відповідно до Статті 28.4 внаслідок Сприятливих Змін в Податковому Законодавстві. Якщо нові правила ПКУ та/або іншого Законодавства України після Дати Набуття Чинності встановлюють нижчі ставки Рентної Плати або аналогічного податку, що замінює Рентну Плату, або іншим чином встановлюють менший розмір Рентної Плати, ніж встановлено цією Угодою, то такі нові ставки можуть застосовуватися до цієї Угоди на розсуд Інвестора.

Базовим податковим (звітним) періодом з Рентної Плати є один Календарний Квартал.

Ставка застосовується до бази оподаткування Рентної Плати, як визначено в Статті 28.7.4 в кожному податковому періоді.

Держава гарантує та забезпечує, що компетентний Державний Орган протягом одного року з Дати Набуття Чинності затвердить форму податкової декларації (розрахунку) (для вуглеводнів), форму уточнюючої декларації (розрахунку) (для вуглеводнів) з Рентної Плати, яка може використовуватись Інвестором для виконання обов'язку з складання та подання податкової звітності з Рентної Плати з урахуванням базового податкового (звітного) періоду як це передбачено Статтею 28.7.10, а також інших особливостей, передбачених пунктом 338.1 ПКУ та цією Угодою.

Якщо Інвестор вважає, що форма податкової декларації (розрахунку), форма уточнюючої декларації (розрахунку) з Рентної Плати та порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.7, Інвестор має право подати разом з такою декларацією (розрахунком) доповнення до такої декларації (розрахунку) з Рентної Плати, яке складене за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною такої податкової декларації (розрахунку). Таке доповнення подається Інвестором з поясненням мотивів його подання в письмовій формі.

В разі, якщо Держава не забезпечить затвердження форми податкової декларації (розрахунку) (для вуглеводнів), форми уточнюючої декларації (розрахунку) (для вуглеводнів) з Рентної Плати та/або порядок їх заповнення, які можуть використовуватись Інвестором для виконання обов'язку з складання та подання податкової звітності з Рентної Плати, як передбачено у Статті 28.7.12, подання доповнення до декларації (розрахунку) з Рентної Плати, як передбачено в абзаці другому цієї Статті 28.7.11 вважається повним і належним виконанням Інвестором обов'язку зі складання та подання податкової звітності з Рентної Плати для всіх цілей цієї Угоди, незалежно від формату та форми подання.

В рамках Нафтогазової Діяльності Інвестор веде консолідований податковий облік та подає податкову декларацію (розрахунок) з Рентної Плати за податковий період за Угодою, починаючи з податкового періоду, в якому вперше відбувся розподіл Товарної Продукції.

З урахуванням Статей 28.7.10-28.7.12, Інвестор подає податкові декларації (розрахунки) з Рентної Плати за податковий період за своїм вибором до органу(ів) Податкової Служби за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції, або до органу(ів) Податкової Служби за місцем взяття на облік Угоди як платника податків в Україні протягом 40 (сорока) днів після останнього дня такого податкового (звітного) періоду. Якщо останній день строку подання податкової декларації припадає на вихідний або святковий день, то останнім днем строку вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем.

Якщо після подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період має місце уточнення обсягів Товарної Продукції та/або її вартості, визначеної за такий податковий період, згідно з цією Угодою, і таке

Уточнення відображено у підписаному Зведеному Акті про Розподіл за будь-який наступний Календарний квартал, відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди, Інвестор враховує таке Уточнення у розрахунку податкових зобов'язань з Рентної Плати в тому податковому періоді, за який було складено Зведений Акт про Розподіл, що містить відповідне Уточнення. Таке коригування не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Будь-які штрафи, пеня або інші санкції в такому випадку не застосовуються.

Якщо інше не передбачено цією Угодою, Рентна Плата підлягає у сплаті грошовій формі протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період, за який сплачується Рентна Плата, в розмірі, визначеному у поданій податковій декларації (розрахунку) з Рентної Плати за відповідний податковий період. Якщо граничний строк сплати Рентної Плати припадає на вихідний або святковий день, останнім днем сплати податкового зобов'язання вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем. Інвестор сплачує Рентну Плату до бюджету за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції.

7. Операційні зобов'язання, зокрема програми робіт

Обсяг Нафтогазової Діяльності

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор здійснюватиме нафтогазову діяльність безпосередньо або через Підрядників (надалі – «Нафтогазова Діяльність»), що включатиме наступне:

- Геологічне Вивчення, як описується у Статті 4;
- Розробка, як описується у Статті 5;
- Видобуток;
- збут та реалізація Товарної Продукції;
- проєктування, будівництво, експлуатація, користування, відновлення, будь-який ремонт та технічне обслуговування свердловин, Видобувних об'єктів, трубопроводів та пов'язаних об'єктів (в тому числі їх з'єднання) та будь-яких інших об'єктів, які вимагаються для вищезгаданої Нафтогазової Діяльності;
- Виведення з Експлуатації;
- Нетехнічна Діяльність; та
- інша діяльність, яка пов'язана із вищезгаданим у цій Статті 3 та/або відповідає Меті Угоди.

Інвестор відповідає за дії Підрядників відповідно до Законодавства України.

Інвестор має право під час здійснення Нафтогазової Діяльності застосовувати положення Міжнародної Рекомендованої Практики Експлуатації Нафтогазових

Родовищ в частині, що не суперечить положенням цієї Угоди та Законодавству України.

Геологічне Вивчення

З урахуванням вимог Статті 6, Інвестор має право здійснювати діяльність з Геологічного Вивчення у будь-який момент протягом Строку Дії Угоди після Дати Початку (крім випадків, передбачених Статтею 2.5). Така діяльність повинна провадитись відповідно до Затвердженої Програми Робіт та Бюджету на будь-якій частині Договірної Ділянки, в тому числі з метою уникнення непорозумінь на будь-якій Ділянці Розробки.

8. *Зобов'язання щодо природоохоронних заходів та вимоги щодо безпеки та охорони праці*

Нафтогазова Діяльність на Договірній Ділянці має здійснюватися з метою (i) раціонального використання надр, земельних та водних ресурсів, а також (ii) запобігання будь-якому негативному впливу на довкілля, та здійснюється відповідно до Затверджених Програм Робіт та Бюджетів.

Під час здійснення Нафтогазової Діяльності Інвестор повинен вживати необхідні заходи для забезпечення того, щоб він та його Підрядники дотримувалися Законодавства України, зокрема про надра та охорону навколишнього природного середовища та запобігання забрудненню. Інвестор зобов'язаний:

- забезпечувати охорону земель та захист ґрунтів від деградації;
- забезпечувати захист поверхневих водних горизонтів, які використовуються для пиття та господарства, від забруднення хімічними речовинами, які використовуються для гідравлічного розриву, а також максимально забезпечити використання для Нафтогазової Діяльності води, непризначеної для пиття, та води, що повертається з продуктивного пласту;
- забезпечувати збереження води шляхом раціонального використання водних ресурсів для Нафтогазової Діяльності;
- застосовувати технології зменшення рівня мінералізації води, яка повертається з продуктивного пласту і повторно закачується у підземні горизонти; та
- докласти всіх розумних зусиль для реалізації наступних прагнень під час здійснення Нафтогазової Діяльності:
 - виключити витіки, розливи шкідливих речовин та шкоду навколишньому середовищу;
 - оцінювати та зменшувати екологічні ризики;
 - мінімізовувати надзвичайні ситуації під час операцій з вуглеводнями;
 - досягти раціонального використання ресурсів та активів;
 - сприяти належним умовам охорони здоров'я і безпеки праці з метою мінімізації серйозних ризиків для здоров'я; та

- досягти створення відповідних Законодавству України умов праці на робочих місцях.

Інвестор повинен вживати заходів із запобігання забрудненню, ліквідації наслідків шкідливого впливу на довкілля та здоров'я людей, а також для захисту навколишнього природного середовища (фауни та флори), водних ресурсів та будь-яких інших природних ресурсів при здійсненні Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України для врегулювання питань щодо забруднення, яке може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності.

Інвестор повинен докладати обґрунтовані зусилля для недопущення будь-якого негативного впливу на ділянки, які належать до природно-заповідного фонду України, що може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності, відповідно до Законодавства України.

Держава надасть Інвестору будь-яку підтримку (шляхом прийняття відповідних рішень Державними Органами), необхідну для реалізації заходів у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів, забезпечення екологічної безпеки життєдіяльності людини, праці та соціальній сфері й забезпечення того, щоб Інвестор міг ефективно, безпечно й надійно здійснювати Нафтогазову Діяльність без жодних перешкод.

У разі якщо Держава має намір визначити або створити або дозволити створення будь-яких об'єктів природно-заповідного фонду, зокрема, національних парків, заповідників або інших територій, аналогічних за своїм режимом, які розташовуватимуться, повністю або частково, в межах Договірної ділянки, тоді:

- Держава повідомить Інвестора про таке визначення або створення не менш ніж за 360 (триста шістдесят) днів до такого визначення або створення;
- Держава та Інвестор після такого повідомлення розпочнуть консультації, протягом яких Держава і Інвестор узгодять розмір Збитків, що будуть завдані, якщо створення такого об'єкту природно-заповідного фонду в межах Договірної Ділянки призведе до обмеження Нафтогазової Діяльності;
- Держава має прийняти рішення чи буде вона продовжувати процес такого визначення або створення;
- якщо Держава прийняла рішення продовжувати таке визначення або створення, вона має компенсувати Інвесторам Збитки, узгоджені відповідно до Статті 25.7.2; та
- якщо Держава та Інвестор не узгодили суму компенсації, тоді такий Спір має бути вирішений згідно зі Статтею 38.2.

Інвестор здійснює оцінку впливу на довкілля у випадках та у порядку, що встановлені Законодавством України.

Сторони визначили такі порядок та строки оцінки рівня забруднення довкілля на момент укладення цієї Угоди:

- при наданні земельної ділянки для потреб користування Договірною Ділянкою або її частиною здійснюється паспортизація земель відповідної земельної ділянки відповідно до вимог проєкту рекультивациі земельної ділянки в строк до отримання права користування такою земельною ділянкою; та
- оцінка рівня забруднення довкілля здійснюється відповідно до приписів, що містяться у відповідному висновку з оцінки впливу на довкілля в строк до початку планованої діяльності за таким висновком з оцінки впливу на довкілля.

Інвестор має забезпечити дотримання вимог Законодавства України у сфері безпеки та охорони праці щодо Працівників, залучених до Нафтогазової Діяльності, захисту їх здоров'я, експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки, а також під час організації виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатації (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки.

Витрати, понесені Інвестором для здійснення діяльності, описаної в цій Статті 25, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

9. Соціальні зобов'язання, включаючи участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання тощо

- **Сплата Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти**

Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти

Інвестор сплатить соціальний бонус в розмірі [•] Доларів США або його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, протягом 180 (ста вісімдесяти) днів після закінчення календарного року, в якому загальний обсяг Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] тон на календарний рік (надалі – "Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти"), але не раніше 30 (тридцяти) днів після отримання Інвестором реквізитів банківського рахунку, як зазначено нижче. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на банківський рахунок органу місцевого самоврядування, реквізити якого зазначені в спільному письмовому повідомленні уповноважених представників обласних рад Областей [•]. Для цілей розрахунку обсягу Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Нафти як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення Спорів, Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 20.3.6 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у

календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Нафти з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

В будь-якому разі до моменту повідомлення Інвестору реквізитів банківського рахунку органу місцевого самоврядування, як це визначено цією Статтею 20.3.5 та 20.3.6, у Інвестора будь-яких зобов'язань з перерахування Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу чи Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Нафти не виникає, незважаючи на будь-які інші положення Угоди.

➤ **Сплата Бонусу Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу**

Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу

Інвестор сплатить соціальний бонус в розмірі [•] Доларів США або його еквівалент в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, протягом 180 (ста вісімдесяти) днів після закінчення календарного року, в якому загальний об'єм Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, вперше перевищить [•] кубічних метрів на календарний рік (надалі – "Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу"), але не раніше 30 (тридцяти) днів після отримання Інвестором реквізитів банківського рахунку, як зазначено нижче. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором шляхом банківського переказу на банківський рахунок органу місцевого самоврядування, реквізити якого зазначені в спільному письмовому повідомленні уповноважених представників обласних рад Областей [•]. Для цілей розрахунку об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, Інвестор використовує відповідні розрахункові величини щодо Природного Газу як Товарної Продукції для цілей звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7. Для уникнення Спорів, Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу є одноразовим, і після його одноразової сплати відповідно до цієї Статті 20.3.5 Інвестор вважається таким, що повністю виконав свій обов'язок за цією Статтею. Бонус Громадам при Досягненні Базового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Інвестором упродовж 30 (тридцяти) днів після подання Інвестором звітності, що подається згідно зі Статтею 28.7, у календарному році, що слідує за роком, в якому відбулося відповідне перевищення об'єму Природного Газу з Ділянки Розробки, що є Товарною Продукцією, як зазначено в цій Статті вище.

➤ **фінансування проєктів у сфері соціального розвитку**

Проєкти в сфері соціального розвитку

Інвестор повинен фінансувати проєкти в сфері соціального розвитку з урахуванням таких лімітів:

- (i) [•] Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, за кожний Договірний Рік від Дати Початку і до

дати, що передуює даті початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для першого та останнього з таких Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному з таких двох Договірних Років); та

(ii) до [•] Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, за кожний Договірний Рік від дати початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для першого та останнього Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному з таких двох Договірних Років),

що мають бути спрямовані відповідно до Статті 20.3.2.

➤ фінансування освітніх проєктів

Інвестор повинен фінансувати освітні проєкти з урахуванням таких лімітів:

(i) [•] Доларів США, або еквівалент цієї суми у гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, на рік на програму підготовки для геологічного персоналу та персоналу бурових тривалістю 2 (два) календарних роки, починаючи з календарного року наступного за календарним роком, в якому настає Дата Початку; та

(ii) до [•] Доларів США, або еквівалент цієї суми у гривні, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, на навчання та університетські дослідження у провідних українських університетах, за кожний календарний рік після року, в якому настає дата початку Інвестором робіт із Розробки відповідно до Статті 5.1.3 (за винятком того, що для останнього Договірного Року ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у такому Договірному Році).

Інвестор визначає конкретні суми (з урахуванням лімітів, зазначених у Статті 20.3) і призначення фінансування з урахуванням, з-поміж іншого, потреб у підготовці відповідного персоналу та проведення університетських досліджень у провідних українських університетах, кон'юнктури ринку та потреб нафтогазової галузі, а також відображає відповідні зобов'язання Інвестора в затвердженій ним програмі підтримки освіти (надалі – "Програма Підтримки Освіти"). Інвестор може час від часу коригувати або затверджувати нову Програму Підтримки Освіти на заміну попередньої. Будь-які затверджені Інвестором Програми Підтримки Освіти та зміни до них подаються ним до відома Державного Уповноваженого Органу протягом 30 (тридцяти) днів після відповідного затвердження Інвестором.

➤ фінансування проєктів розвитку Інфраструктури Подвійного Призначення

Інвестиції в Інфраструктуру Подвійного Призначення

(ii) Інвестор зобов'язується, що витрати на Інфраструктуру Подвійного Призначення будуть становити суму, що не перевищить [•] Доларів США на Договірний Рік, або еквівалент цієї суми у гривнях, розрахований із застосуванням Валютного Курсу, (за винятком того, що для першого та останнього з таких Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному з таких двох Договірних Років).

Використання робіт, товарів і послуг українського походження

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор зобов'язується у межах, що відповідають Затвердженим Програмам Робіт та Бюджетам:

- здійснювати Нафтогазову Діяльність в такий спосіб, щоб віддавати перевагу товарам, роботам і послугам Українського Походження, якщо вони пропонуються на рівних або кращих умовах щодо ціни, строків виконання, постачання, якості, післяпродажного обслуговування (включно з наявністю запасних частин), відповідності міжнародним стандартам та гарантійних зобов'язань;
- провести моніторинг ринку української продукції, товарів, робіт та послуг, що відповідають вимогам, за яких здійснюється Нафтогазова Діяльність;
- реалізовувати цільову технічну й ділову підтримку обраних українських підприємств;
- виступати спонсором фахових заходів (виставок, форумів, семінарів тощо);
- проводити переговори щодо подальшої ймовірної співпраці з українськими підприємствами;
- співпрацювати з українськими підприємствами для розвитку їх виробничих потужностей й конкурентоспроможності;
- надавати консультації та здійснювати обмін досвідом з іншими підприємствами галузі; та
- у випадку відсутності деяких категорій товарів, робіт, послуг, необхідних для ефективного та вчасного виконання вимог Угоди або з економічних, екологічних та подібних причин виникне необхідність залучення сучасних, інноваційних технологій, сприяти співробітництву іноземних та вітчизняних постачальників/підрядників/консультантів щодо налагодження бізнес-зв'язків між ними.

Усі витрати, що понесені Інвестором у зв'язку із виконанням зобов'язань, що передбачені в цьому Додатку 4 є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, і не входять до складу витрат, пов'язаних із Соціальними Інвестиціями.

Кінець Додатку 1