

(a) Звітність за Обліковий Період

Не пізніше 30 (тридцяти) днів після кінця кожного Облікового Періоду Оператор повинен підготувати звіт про Витрати на Нафтогазову Діяльність, відображені по дебету чи кредиту Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності протягом такого Облікового Періоду, та класифіковані згідно з цими Обліковими Процедурами, у формі, яка дозволяє зробити порівняння Витрат на Нафтогазову Діяльність з відповідними бюджетами (надалі – "Звіт про Витрати на Нафтогазову Діяльність за Обліковий Період").

(b) Звітність за Договірний Рік

Протягом першого Облікового Періоду кожного Договірного Року Оператор повинен підготувати звіт про Витрати на Нафтогазову Діяльність, відображені по дебету чи кредиту Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності впродовж попереднього Договірного Року, та класифіковані згідно з цими Обліковими Процедурами, у формі, яка дозволяє зробити порівняння Витрат на Нафтогазову Діяльність з відповідними бюджетами (надалі – "Звіт про Витрати на Нафтогазову Діяльність за Договірний Рік").

(c) Звіти по Компенсаційній та Прибутковій Вуглеводневій Продукції

Не пізніше 30 (тридцяти) днів після кінця кожного Облікового Періоду, протягом якого була вперше отримана Товарна Продукція, та не пізніше 30 (тридцяти) днів після закінчення кожного наступного Облікового Періоду Оператор повинен підготувати "Звіт по Компенсаційній та Прибутковій Вуглеводневій Продукції за Обліковий Період", що відображає наступне:

- (a) Невідшкодовані Витрати, що Підлягають Відшкодуванню, станом на початок звітного Облікового Періоду;
- (b) Витрати, що Підлягають Відшкодуванню, понесені протягом звітного Облікового Періоду згідно з цими Обліковими Процедурами та Статтею 14 Угоди;
- (c) Вартість та обсяг Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, видобутої Оператором протягом звітного Облікового Періоду, визначені згідно зі Статтею 15 та 16 Угоди;
- (d) Невідшкодовані Витрати, що Підлягають Відшкодуванню, перенесені на наступний період, з метою відшкодування в наступному Обліковому Періоді;
- (e) Визначена згідно зі Статтями 14, 15 та 16 Угоди вартість та обсяг Вуглеводнів, видобутих, використаних у Нафтогазовій Діяльності, наявних для видобутку та фактично видобутих Оператором станом на кінець звітного Облікового Періоду;
- (f) Вартість та обсяг Прибуткової Вуглеводневої Продукції кожної зі Сторін за звітний Обліковий Період, визначені згідно зі Статтями 14, 15 та 16 Угоди.

5.2 Інша Звітність

Державний Уповноважений Орган може вимагати підготовки іншої звітності. На вимогу Державного Уповноваженого Органу Оператор зобов'язаний готувати на квартальній основі та, за необхідності, для кожного Договірного Року звітність та звіти у формах, періодично затверджуваних Державним Уповноваженим Органом.

6. Із посиланням на Статтю 26.8 Угоди Оператор веде облік вартості надходжень від реалізації та відображає їх по дебету чи кредиту Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності відповідним чином.

ДОДАТОК 3 – КОПІЯ ГАРАНТІЇ МАТЕРИНСЬКОЇ КОМПАНІЇ

From:

EP Power Europe, a.s.

Pařížská 26
110 00 Praha 1
Czech Republic

To:

The State of Ukraine represented by the Cabinet of Ministers of Ukraine

12/2, Grushevskogo Str.,
01008, city of Kyiv, Ukraine

Від:

I.Pi. Пауер Юороп, а.с.

Паріжська 26
110 00 Прага 1
Чехія

Кому:

Держава Україна в особі Кабінету Міністрів України

вул. Грушевського, 12/2,
м. Київ, Україна, 01008

[date] 2017

[дата] 2017 року

Subject: Guarantee

Щодо: Гарантія

Dear Sirs,

We, EP Power Europe a.s., refer to the Production Sharing Agreement for Hydrocarbons to Be Recovered within the Yuzivska Block dated 24 January 2013 entered into by the State of Ukraine as represented by the Cabinet of Ministers of Ukraine (the “**Beneficiary**”), Shell Exploration and Production Ukraine Investments (IV) B.V. (“**Shell**”), and “Nadra Yuzivs’ka” Limited Liability Company (“**Nadra Yuzivska**”) (the “**Agreement dated 24 January 2013**”). On 8 September 2015, Shell withdrew from the Agreement dated 24 January 2013 and on that same day Nadra Yuzivska acquired 100% of the rights and obligations thereunder. On 27 October 2015, Nadra Yuzivska announced the tender for involvement of investors for

Шановні панове!

Ми, I.Pi. Пауер Юороп а.с., звертаємося до Вас у зв'язку із Угодою про розподіл вуглеводнів, що видобуватимуться в межах ділянки Юзівська, від 24 січня 2013 року, укладеною Державою Україна в особі Кабінету Міністрів України («**Бенефіціар**»), компанією «Шелл Експлорейшн Продакшн Юкрайн Інвестментс (IV) Б.В.» («**Шелл**») та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська» («**Надра Юзівська**») («**Угода від 24 січня 2013 року**»). 08 вересня 2015 року компанія Шелл вийшла від Угоди від 24 січня 2013 року, і одночасно Надра Юзівська набуло 100% часток участі у правах та зобов'язаннях за нею. 27 жовтня 2015 року Надра Юзівська оголосило конкурс на залучення інвестора

implementation of the Agreement dated 24 January 2013 (the “**Tender**”). On 18 July 2016, Yuzgaz B.V. (the “**Company**”) was selected by Nadra Yuzivska as the winner of the Tender. As a result of the Tender, Nadra Yuzivska, in a manner provided for in the Law of Ukraine “On Production Sharing Agreements”, has agreed to transfer 90% of its rights and obligations under the Agreement dated 24 January 2013 to the Company. On 10 August 2017, Nadra Yuzivska and the Company filed their application (the “**Application**”) with the Cabinet of Ministers of Ukraine requesting to approve the transfer of 90% of the rights and obligations of Nadra Yuzivska under the Agreement dated 24 January 2013 in favor of the Company (the “**Assignment**”) and subsequent amendment of the provisions of Agreement dated 24 January 2013 by way of restatement thereof in accordance with the terms set out in the Application (the “**Agreement**”). On [date] 2017, [●] became the shareholder of the Company and holds sixty-six (66) per cent of the shares issued by the Company. In anticipation of approval by the Cabinet of Ministers of Ukraine of the Assignment and subsequent approval of the Agreement, we hereby submit our guarantee to the Beneficiary on the terms and conditions set out below to cover the financial, technical, environmental and other obligations of the Company during the exploration phase under the Agreement. Capitalized terms not defined in this Guarantee shall have the meanings ascribed to them in the Agreement.

1. Guarantee

1.1 Subject to the terms and conditions stated herein, we hereby irrevocably guarantee the fulfilment by the Company of its obligations during the Initial Geological Survey Period under the Agreement (the “**Guaranteed Obligations**”) and agree that, if from time to time the Company has defaulted in the payment of any sums which the Company is liable to pay

для реалізації Угоди від 24 січня 2013 року («**Конкурс**»). 18 липня 2016 року Надра Юзівська визначило Юзгаз Б.В. («**Компанія**») переможцем Конкурсу. За результатами Конкурсу Надра Юзівська, в порядку передбаченому Законом України «Про угоди про розподіл продукції», погодилося відступити Компанії 90% належних їй часток участі у правах та зобов’язаннях за Угодою від 24 січня 2013 року. 10 серпня 2017 року Надра Юзівська та Компанія звернулися до Кабінету Міністрів України із заявою про надання згоди («**Заява**») на передачу Компанії 90% часток участі у правах та зобов’язаннях Надра Юзівська за Угодою від 24 січня 2013 року («**Відступлення**») та внесення змін до Угоди від 24 січня 2013 року шляхом її викладення в новій редакції відповідно до умов, викладених у Заяві («**Угода**»). [Дата] 2017 року [●] стала акціонером Компанії і їй належить 66% (шістдесят шість відсотків) акцій, випущених Компанією. В очікуванні згоди Кабінету Міністрів України на Відступлення та затвердження Угоди, цим ми надаємо Бенефіціару, в порядку та на умовах, викладених далі, нашу гарантію виконання фінансових, технічних, природоохоронних та інших зобов’язань Компанії під час періоду геологорозвідувальних робіт відповідно до Угоди. Терміни, що вживаються з великої літери, та не визначені в цій Гарантії, мають такі саме значення, у якому вони вживаються в Угоді.

1. Гарантія

1.1 Відповідно до умов, викладених в даному документі, ми цим безвідкладно гарантуємо виконання Компанією своїх зобов’язань протягом Періоду Початкового Геологічного Вивчення за Угодою («**Гарантійні Зобов’язання**»), і якщо час від часу Компанія не буде виконувати своїх зобов’язань з виплати сум, які Компанія

to the Beneficiary pursuant to such Guaranteed Obligations, we will pay to the Beneficiary within thirty (30) days from the date of receipt of a request for payment under this Guarantee, the amount due and payable (but unpaid on the date of such request) by the Company to the Beneficiary, *provided that* if the above date for payment is not a day on which the banks in the Netherlands are open for business, payment will be made by us on the next following business day.

1.2 No payment will be required to be made by us under this Guarantee, if the Company remedies its default under the Agreement within the thirty (30) day period mentioned in Clause 1.1 above. If the Company fulfils any part or all of its Guaranteed Obligations any time after we have made a payment to the Beneficiary under this Guarantee with respect to such Guaranteed Obligations, the Beneficiary shall immediately and without demand return to us an amount equivalent to such payment made by the Company.

2. Maximum liability

2.1 The maximum aggregate amount, including interest, costs and reasonable legal expenses, if any, payable by us under this Guarantee shall be limited to the amount of the Initial Commitment as set forth in the Agreement (the “**Maximum Amount**”).

2.2 The Maximum Amount shall be reduced:

- (a) by the amount of any payment made towards fulfilment of the Initial Commitment;
- (b) by the amount of any payment made by us under this Guarantee;
- (c) in proportion to any reduction in the Company’s liability under the

повинна сплатити Бенефіціару згідно цих Гарантійних Зобов'язань, ми погоджуємося сплатити Бенефіціару, протягом тридцяти (30) днів з дати отримання вимоги щодо сплати відповідно до даної Гарантії, суму, що підлягає сплаті (але не виплачену на дату пред'явлення вимоги) Компанію Бенефіціару, за умови, що якщо вказаний вище день платежу не припадатиме на день, коли банки в Нідерландах не працюють для здійснення банківських операцій, у випадку чого, нами буде здійснено платіж у наступний робочий день.

1.2 Здійснення платежу нами за цією Гарантією не вимагається, якщо Компанія сплатить суму за Угодою протягом періоду 30 (тридцяти) днів, зазначеного в пункті 1.1 вище. Якщо Компанія виконує будь-яку частину або усі Гарантійні Зобов'язання у будь-який час після того, як ми здійснили платіж на рахунок Бенефіціара за даною Гарантією в рахунок виконання таких Гарантійних Зобов'язань, Бенефіціар має негайно і без вимоги повернути нам суму в еквівалентну сплаченій Компанією.

2. Максимальна відповідальність

2.1 Загальна максимальна сума, у тому числі проценти, витрати та юридичні витрати, якщо виникнуть, що підлягає сплаті нами за цією Гарантією, обмежується сумою Початкового Зобов'язання, зазначеною в Угоді («**Максимальна Сума**»).

2.2 Максимальна Сума буде зменшена на:

- (a) суму будь-якого платежу, здійсненого в рахунок виконання Початкового Зобов'язання;
- (b) суму будь-якого платежу, здійсненого нами за цією Гарантією;
- (c) пропорційно будь-якому зменшенню відповідальності Компанії за Угодою;

- Agreement; and
- (d) upon a decision to carry out any reduction of the percentage held, directly or indirectly, by EP Power Europe, a.s. (the “**Ultimate Shareholder**”) in the share capital of the Company at the date hereof, in proportion to such reduction, and for the purpose of this Guarantee, shares in a company are indirectly owned by the Ultimate Shareholder if a series of companies can be specified, beginning with the Ultimate Shareholder and ending with the particular company, so related that all or part of the shares of each company of the series (except the Ultimate Shareholder) are directly owned by one or more of the companies earlier in the series.
- та
- за рішенням про проведення зменшення відсоткової частки, що належить, безпосередньо або опосередковано, компанії І.П.і. Пауер Юроп, а.с. (надалі – «**Кінцевий Власник**») у статутному капіталі Компанії на дату цього документа, пропорційно до такого зменшення і у цілях цієї Гарантії, при цьому вважається, що частки в статутному капіталі компанії опосередковано належать Кінцевому Власнику, якщо може бути визначений ряд компаній, починаючи з Кінцевого Власника і закінчуючи конкретною компанією, які пов’язані таким чином, що всі або частина акцій кожної компанії у ряду (крім Кінцевого Власника) безпосередньо належать одній або декільком компаніям у ряду.

Upon any reduction of the Maximum Amount pursuant to this Clause 2.2, the term “**Maximum Amount**” as used in this Guarantee shall mean such reduced amount.

3. Beneficiary’s undertaking

The Beneficiary undertakes to send us a copy of its request to the Company to fulfil its Guaranteed Obligations at the same time it sends such request to the Company.

4. Effective date and expiry

4.1 This Guarantee shall be effective from the Commencement Date of the Agreement.

4.2 This Guarantee shall expire or terminate automatically upon the earliest occurrence of any of the following (the “**Expiry Date**”):

За будь-якого зменшення Максимальної Суми відповідно до цього пункту 2.2, термін «**Максимальна Сума**», що використовується у цій Гарантії, означає таку зменшенну суму.

3. Обов’язки Бенефіціара

Бенефіціар зобов’язаний направляти нам копію своєї вимоги до Компанії щодо виконання нею своїх Гарантійних Зобов’язань одночасно з направленням такої вимоги до Компанії.

4. Набрання чинності і припинення дії

4.1 Ця Гарантія вступає в силу з Дати Початку згідно з Угодою.

4.2 Строк цієї Гарантії спливає або ця Гарантія припиняється автоматично після настання однієї з наступних подій, яка матиме місце раніше («**Дата Припинення Дії**»):

- | | |
|---|---|
| (a) 31 December 2022; | (a) 31 грудня 2022 року; |
| (b) completion or termination of the Initial Geological Survey Work Program or fulfilment (or deemed fulfilment) of the Initial Commitment in accordance with the terms of the Agreement; | (b) виконання або припинення Програми Робіт Початкового Геологічного Вивчення або виконання (або подія, яка вважається виконанням) Початкового Зобов'язання згідно з умовами Угоди; |
| (c) satisfaction of the Maximum Amount by payment and/or reduction in accordance with the terms and conditions of this Guarantee; | (c) виплата Максимальної Суми шляхом сплати та/або внаслідок її зменшення згідно з умовами цієї Гарантії; |
| (d) assignment or transfer by the Company of its rights and obligations under the Agreement; | (d) відступлення або передача Компанією своїх прав та обов'язків за Угодою; |
| (e) the Ultimate Shareholder deciding to dispose of (directly or indirectly) all, or otherwise ceasing to hold any, of the shares in the capital of the Company; | (e) прийняття Кінцевим Власником рішення про відчуження, прямо або опосередковано, всіх акцій в статутному капіталі Компанії або припинення Кінцевим Власником участі в акціонерному капіталі Компанії іншим чином; |
| (f) termination of the Agreement or withdrawal of the Company from the Agreement in accordance with its terms; | (f) припинення дії Угоди або відмова Компанії від Угоди згідно з її умовами; |
| (g) the Beneficiary receiving, subject to its consent, alternative credit support; | (g) отримання Бенефіціаром, за його згодою, альтернативної фінансової підтримки; |
| (h) receipt from the Beneficiary of a written statement of release from liability under this Guarantee; or | (h) отримання від Бенефіціара письмової заяви про звільнення від відповідальності за цією Гарантією; або |
| (i) the Date of Commencement of the First Development under the Agreement. | (i) Дата Початку Першої Розробки відповідно до Угоди. |

Consequently, any request for payment under this Guarantee must be received by us on or before the Expiry Date. After expiry or termination of this Guarantee, the Beneficiary shall, if requested by us acknowledge in writing the expiry or termination of this Guarantee. For the avoidance of any doubt, any such acknowledgement will not be a condition for the

Отже, будь-яка вимога щодо платежів згідно цієї Гарантії має бути отримана нами до Дати Припинення Дії цієї Гарантії включно. Після спливу строку або припинення цієї Гарантії Бенефіціар на нашу вимогу у письмовій формі підтверджує сплив строку або припинення цієї Гарантії. З метою уникнення будь-яких сумнівів, таке підтвердження не

expiry or termination of this Guarantee.

буде вважатися умовою спливу строку або припинення дії цієї Гарантії.

5. Subrogation

Simultaneously upon payment by us of any amount under this Guarantee, we shall be subrogated in the Beneficiary's right to demand payment from the Company, up to the amount so paid.

6. Assignment

6.1 This Guarantee is personal to the Beneficiary and the Beneficiary is not entitled to assign and/or transfer its rights under this Guarantee to any party without our prior written consent. We shall be entitled to assign and/or transfer our rights and/or obligations under this Guarantee to any EPPE Affiliate and the Beneficiary agrees that it shall execute all documents necessary to effect such assignment and/or transfer.

6.2 For the purposes of this Guarantee, "**EPPE Affiliate**" means and includes any entity which the Ultimate Shareholder from time to time directly or indirectly controls, is controlled by, or is under common control with the Ultimate Shareholder, whereby:

- (a) an entity directly controls another entity if it owns fifty per cent (50%) or more of the voting rights attached to the issued share capital of the other entity; and
- (b) an entity indirectly controls another entity if a series of entities can be specified, beginning with the first entity and ending with the other entity, so related that each entity of the series (except the ultimate controlling entity) is directly controlled by one or more of the entities earlier in the series.

5. Суброгація

Одночасно зі сплатою нами будь-якої суми за цією Гарантією до нас в порядку суброгації переходить право вимоги Бенефіціара до Компанії щодо суми здійсненого платежу.

6. Передача прав

6.1 Дана Гарантія надається особисто Бенефіціару, тому Бенефіціар не має права відступати та/або передавати свої права за цією Гарантією будь-якій іншій особі без нашої попередньої письмової згоди. Ми маємо право відступати та/або передавати свої права та/або обов'язки за цією Гарантією будь-який Афілійованій Компанії EPPE і Бенефіціар погоджується підписувати всі необхідні документи для набрання чинності такого відступлення та/або передачі.

6.2 Для цілей цієї Гарантії, «**Афілійована Компанія EPPE**» означає і включає будь-яку компанію, яка прямо або опосередковано контролюється Кінцевим Власником, перебуває під контролем Кінцевого Власника чи разом з Кінцевим Власником перебуває під контролем тієї самої особи, при цьому:

- (a) компанія безпосередньо контролює іншу компанію, якщо її належить п'ятдесят відсотків (50 %) або більше прав голосу, що надаються за випущеними акціями в статутному капіталі іншої компанії; і
- (b) компанія опосередковано контролює іншу компанію, якщо може бути визначений ланцюжок компаній, починаючи з першої компанії і закінчуючи іншою компанією, які пов'язані таким чином, що кожна компанія у такому ланцюжку (крім кінцевого власника) безпосередньо контролюється однією або кількома

компаніями вище у ланцюжку.

7. Notices

7.1 Any request or notice to be given by the Beneficiary under this Guarantee shall be given in writing, in the English language, and only by letter or facsimile. Any such request or notice shall (unless we, by fifteen (15) days' written notice to the Beneficiary, specify another address) be made to us at the following address or facsimile number (or such other address or facsimile number as has been notified):

EP Power Europe, a.s.

Pařížská 26
110 00 Praha 1
Czech Republic

7.2 Any such request or notice shall be effective only when received and then only if the same is expressly marked for the attention of such department or officer specified above (or such other department or officer as we shall from time to time specify in writing to the Beneficiary for this purpose).

7.3 We assume no liability or responsibility for the consequences arising out of the delay and/or loss in transit of any messages, letters, requests in documents, or for delay, mutilation or other errors arising in the transmission of any telecommunication.

8. Governing law and jurisdiction

This Guarantee, and any non-contractual obligations arising out of or in connection with it, shall be governed by, and construed in accordance with, Dutch law, and any disputes arising under or in connection with this Guarantee will be exclusively settled by the Dutch courts.

9. Miscellaneous

9.1 This Guarantee cannot be changed,

7. Повідомлення

7.1 Будь-яка вимога або повідомлення Бенефіціара за цією Гарантією надсилається у письмовій формі, на англійській мові, тільки у вигляді листа або факсом. Будь-яка з вимог або повідомлень (якщо за 15 (п'ятнадцять) днів ми не зазначимо іншу адресу у письмовому повідомленні Бенефіціару) надсилається на адресу чи за номером факсу (або повідомлену адресу номер факсу):

I.Pi. Пауер Юроп, а.с.

Паріжська 26
110 00 Прага 1
Чехія

7.2 Будь-яка вимога або повідомлення вступає у дію лише після його отримання та тільки якщо на ньому прямо вказано департамент або посадову особу, зазначені вище (або такий інший департамент або посадову особу, яких ми час від часу будемо повідомляти в письмовій формі Бенефіціару з цією метою).

7.3. Ми не неємо відповіальності за наслідки, спричинені затримкою та/або втратою у дорозі будь-яких повідомлень, листів, запитів у документах, або за затримку, пошкодження та інші помилки, що виникають при передачі засобами телекомунікації.

8. Право, що застосовується, та юрисдикція

Дана Гарантія та будь які позадоговірні зобов'язання, що випливають з неї, регулюються і тлумачаться відповідно до законодавства Нідерландів, а будь-які спори, що виникають за цією Гарантією або у зв'язку з нею, мають бути врегульовані виключно в судах Нідерландів.

9. Інші умови

9.1 Зміни та доповнення до цієї Гарантії

modified or supplemented except in writing signed by the Beneficiary and us.

9.2 This Guarantee may be executed in any number of counterparts, either in original or facsimile form, each of which shall constitute an original, and this has the same effect as if the signatures on the counterparts were on a single copy of the Guarantee.

9.3 This Guarantee is executed in English and Ukrainian languages. In case of discrepancies between the texts in English and Ukrainian, the English text shall prevail.

Yours sincerely,

.....

можуть бути внесені тільки в письмовій формі за підписами Бенефіціара та нашим.

9.2 Дана Гарантія може бути підписана на різних примірниках в будь-якій кількості, як в оригіналі, так і факсом, кожний з яких вважається оригіналом, і це має таку саму юридичну силу, якби підписи на різних примірниках були поставлені на одному примірнику Гарантії.

9.3 Цю Гарантію підписано англійською та українською мовами. У випадку розбіжностей між версіями англійською та українською мовами, версія англійською мовою матиме переважну силу.

З повагою,

.....

ДОДАТОК 4 – ПРИНЦИПИ ВЕДЕНИЯ ДІЯЛЬНОСТІ

1. Загальні принципи ведення діяльності

Визнається, що Оператор повинен виробити власні базові цінності й корпоративну культуру, обумовлені діловим і культурним середовищем, в якому він діє. Базовими цінностями Оператора мають бути Чесність, Порядність і Повага до Людей. Їх, у свою чергу, підтримують інші цінності, такі як довіра, відкритість, колективна робота, професіоналізм і гордість за справу, що вважаються складовою того способу, в який Оператор веде діяльність. Ці основоположні корпоративні цінності є фундаментальними принципами Оператора, що стосуються всіх ділових операцій, великих і малих, та описують поведінку, яка очікується від кожного працівника Оператора чи тимчасово направлена працівника при веденні діяльності Оператора. Ці принципи підтримуються правилами й процедурами, розробленими Оператором з метою забезпечити, щоб кожний працівник Оператора й тимчасово направлений працівник розуміли їх і діяли відповідним чином у своїй повсякденній діяльності. Від Оператора очікується розробка й запровадження детальнішого набору принципів ведення діяльності та пов'язаних з ними правил і процедур, що відповідають викладеним нижче основним характеристикам чи перевищують їх.

2. Завдання

Завдання Оператора – діяти в ефективний, відповідальний та прибутковий спосіб як постачальник комплексних послуг у нафтогазовій галузі. Оператор прагне підтримувати високу продуктивність за допомогою унікальних можливостей та новаторських способів роботи, ѿ має на меті тривале утримання позицій у конкурентному середовищі, в якому він діє.

3. Відповідальність

Оператор визнає п'ять сфер відповідальності:

- (a) перед акціонерами (захист інвестицій акціонерів і забезпечення прийнятної дохідності)
- (b) перед замовниками (здобуття та збереження замовників шляхом розробки й постачання продукції й послуг, що створюють цінність в аспекті ціни, швидкості, якості, безпеки та впливу на довкілля, які спираються на необхідний технічний, комерційний досвід та досвід у сфері безпеки та довкілля)
- (c) перед працівниками (повага до прав людини, забезпечення належних, безпечних і захищених умов роботи, конкурентоспроможні положення й умови, що регулюють працю, сприяння розвитку й найкращому використанню людських здібностей та рівні можливості працевлаштування. Визнається, що комерційний успіх справи залежить від повної відданості всіх працівників і тимчасово направлених працівників)
- (d) перед тими, з ким ведуться справи (прагнення до взаємовигідних відносин з підрядниками й постачальниками, а також сприяння застосуванню в цьому процесі цих принципів ведення діяльності. Здатність ефективно сприяти застосуванню цих принципів є важливим чинником при прийнятті рішень щодо встановлення чи продовження таких відносин)

- (e) перед суспільством (ведення діяльності з позицій корпорації, яка є відповідальним членом суспільства, дотримання законів країн, у яких вона діє, й належне врахування здоров'я, безпеки й довкілля згідно зі своїми зобов'язаннями щодо ОЗПД та сталого розвитку).

Ці п'ять сфер розглядаються як неподільні. Керівництво Оператора зобов'язане постійно оцінювати його пріоритети й якомога краще реалізовувати його відповідальність на основі цієї оцінки.

4. Економічні принципи

Для реалізації цієї відповідальності та здатності до продовження діяльності суттєво важливою є прибутковість. Вона є як мірою ефективності, так само і мірою того, наскільки цінними замовники вважають послуги, що надаються у процесі спільної діяльності. Вона є суттєво важливою для розподілу необхідних корпоративних ресурсів та підтримки постійного інвестиційного процесу, необхідного для розвитку й реалізації в майбутньому обладнання й послуг, що відповідають потребам замовників. Без прибутків і міцної фінансової основи неможливо було б реалізовувати описану вище відповідальність. Оператор працює в соціальному, політичному та економічному середовищі, в якому відбуваються зміни, але вважає, що інтереси суспільства найефективніше здатна задоволити ринкова економіка. Критерії прийняття інвестиційних рішень не носять виключно економічного характеру, а враховують також і соціальні та природоохоронні аспекти, а також оцінку захищеності інвестицій.

5. Ділова порядність

Оператор настійливо стверджує чесність, порядність і справедливість у всіх аспектах своєї діяльності й очікує того ж у своїх відносинах з усіма тими, з ким він має справи. Пряме чи непряме пропонування, сплата, сприяння й прийняття будь-яких хабарів у будь-якій формі є неприйнятним. Персонал Оператора й тимчасово направлені працівники повинні уникати конфлікту інтересів між своїми приватними фінансовими інтересами й свою роллю у веденні діяльності Оператора. Всі ділові операції повинні належно та справедливо відображені в обліку Оператора, відповідно до загальноприйнятих практики ведення і порядку обліку, і підлягають перевірці аудиторами. Від Інвестора і його персоналу, що працюють для Оператора чи від імені Оператора, вимагається застосування тих самих принципів щодо ділової порядності.

6. Політична діяльність

Оператор діє у соціально відповідальний спосіб в рамках законодавства країн, у яких він веде діяльність, з метою досягнення своїх законні господарських цілей. Оператор не здійснює платежів політичним партіям, організаціям чи їхнім представникам і не бере участі в жодній партійній політиці. Однак у ситуаціях, коли Оператор має справу з урядами, він має право й несе відповідальність за доведення до їхнього відома своєї позиції з будь-яких питань, що торкаються його, його працівників, замовників чи акціонерів. Він має також право повідомляти свою позицію з питань, що торкаються суспільства, у ситуаціях, у випадках, коли він має намір зробити внесок в його життя.

Коли окремі працівники Оператора бажають займатися громадською діяльністю, в тому числі бути кандидатами на виборах на політичні пости, їм дається можливість це робити, якщо це є доречним з урахуванням місцевих обставин.

7. Здоров'я, техніка безпеки й довкілля

Згідно з своїм зобов'язанням сприяти сталому розвитку, Оператор реалізує систематичний підхід до управління охороною здоров'я, технікою безпеки та охороною довкілля, з метою постійного підвищення ефективності своєї роботи. Оператор керує цими сферами так само, як будь-якою критично важливою діяльністю, вимірює, оцінює результати й інформує про них, і встановлює цільові показники для вдосконалення.

8. Безпека

Безпека персоналу Оператора й підрядників є питанням, що потребує постійної турботи, і якщо ним не займатися належним чином, це може негативно вплинути на неперервність діяльності. Треба створити захищене середовище для діяльності, мінімізуючи в такий спосіб загрози для персоналу, економічні збитки й порушення діяльності.

9. Суспільство

Найважливіший внесок, який компанії можуть зробити в соціальний та економічний розвиток країн, у яких вони діють, – якомога результативніше здійснення своєї основної діяльності. Крім того, Оператор з конструктивним зацікавленням ставиться до соціальних питань, що можуть не бути безпосередньо пов'язаними з його діяльністю. Можливості для зачленення – наприклад, через суспільні, освітні програми чи програми пожертвувань, – є різними залежно від характеру місцевого суспільства й обсягу корисних приватних ініціатив.

Конкуренція: Оператор підтримує вільне підприємництво. Він прагне конкурувати на справедливих та етичних засадах і в рамках чинного законодавства про конкуренцію. Він не перешкоджає іншим діяти на засадах вільної конкуренції.

Обмін інформацією: Оператор визнає, що з урахуванням важливості діяльності, якою він має займатися, та її впливу на народне господарство країн і на окремих осіб, відкритий обмін інформацією є суттєво важливим. Оператор має всеохоплюючі програми щодо корпоративної інформації й надає повну відповідну інформацію про свою діяльність сторонам, що мають законну зацікавленість у цьому, з урахуванням будь-яких міркувань, які пов'язані з його господарською діяльністю, що є предметом переважаючих ділових міркувань.

10. Принципи сталого розвитку

- 10.1 Суттєвою складовою принципів Оператора є зобов'язання сприяти сталому розвитку через визнання того, що сьогодні відповідальнé використання природних ресурсів і соціального капіталу є тісно пов'язаним з добробутом суспільства й майбутніх поколінь. Таке зобов'язання має забезпечувати системний підхід до управління охороною здоров'я, безпеки й довкілля з метою постійного підвищення ефективності діяльності. Від Оператора очікується розробка й реалізація письмових настанов щодо принципів сталого розвитку, які мають відповідати наведеним нижче характеристикам чи перевищувати їх.

10.2 Мінімальні вимоги до принципів сталого розвитку

- (a) Принципи: Принципи сталого розвитку охоплюють низку сфер, у яких Оператору треба планувати й вимірювати постійне вдосконалення, якщо він хоче досягти успіху в діяльності, задоволяючи очікування зацікавлених сторін.
- (b) Забезпечувати стійку прибутковість: Успішні фінансові результати є суттєво важливими для сталого майбутнього Оператора й сприяють процвітанню суспільства. Він має прагнути до стійкої прибутковості, наприклад, знижуючи витрати, підвищуючи норму прибутку, збільшуєчи надходження та дієво керуючи оборотним капіталом.
- (c) Забезпечувати цінний результат для замовників; замовники – це джерело життєвих сил для Оператора. Він повинен постійно прагнути до зміцнення існуючих відносин із замовниками й розвивати нові. Він має намагатися відповісти очікуванням замовників і перевищувати їх, розробляючи й реалізуючи дуже привабливі й новаторські продукцію й послуги.
- (d) Захищати довкілля: на природне середовище спирається вся людська діяльність. Оператор має прагнути мінімізувати вплив на довкілля своєї діяльності, продукції й послуг протягом усього строку їх існування.
- (e) Керувати ресурсами: ефективне використання природних ресурсів, таких як енергія, земля й вода, знижує витрати Оператора й враховує потреби майбутніх поколінь. Оператор має досліджувати шляхи збереження ресурсів та вдосконалення їх ефективного використання.
- (f) Поважати й захищати людей: Оператор має прагнути ставитися до кожного з повагою. Він повинен прагнути до безпечної діяльності й інформувати людей про безпечний спосіб використання своєї продукції. Він повинен прагнути до того, щоб поважати й цінувати особисті й культурні відмінності, й намагатися допомагати людям реалізувати свій потенціал.
- (g) Працювати з зацікавленими сторонами: Оператор впливає на багато різних груп людей, які є щодо нього зацікавленими сторонами, та відчуває їхній вплив. Він повинен намагатися визнавати їхні інтереси у своїй діяльності й прислуховуватися до них та належним чином відповідати їм.
- (h) Приносити користь громадам: всюди, де Оператор працює, він є частиною місцевої громади. Він повинен постійно розглядати відповідні шляхи сприяння загальному добробуту громади й суспільства у ширших масштабах, які надають йому дозвіл на діяльність.

ДОДАТОК 5 – ФОРМА ЗАСВІДЧЕННЯ ВІДПОВІДНОСТІ ВИМОГАМ СТАТТІ 27

[Бланк Сторони, що засвідчує]

Кому: [.....], [.....], [.....], і [.....]

Тема: Щорічна сертифікація

Шановний пане!

Згідно зі Статтею [27] Угоди від [.....] між [.....], [.....],
[.....], і [.....] (надалі – "Угода"), особа, що підписала цей документ цим
підтверджує, що протягом 12 (дванадцяти) місяців, які закінчуються 31 грудня
[.....] року, [Сторона, що засвідчує], її Афілійовані Особи та їх відповідні
директори, посадові особи, працівники й персонал відповідали своїм гарантіям і
зобов'язанням, викладеним у Статті 27 Угоди.

Це свідоцтво видане належним чином уповноваженим представником, що його підписав, за
[Сторону, що засвідчує] та від її імені, після належного з'ясування викладених вище питань,
але без особистої відповідальності з боку такого уповноваженого представника.

З повагою,

Ім'я й посада:.....

[виконавчий директор чи посадова особа Сторони, що засвідчує]

ДОДАТОК 6 – ВИКОРИСТАННЯ РОБІТ, ТОВАРІВ І ПОСЛУГ УКРАЇНСЬКОГО ПОХОДЖЕННЯ

Відповідно до умов цієї Угоди Інвестор зобов'язується:

- (a) розробляти стратегію розподілу підрядів і тендерні пакети в такий спосіб, щоб віддавати перевагу товарам, роботам і послугам Українського Походження, за рівних умов щодо ціни, строків виконання, якості та відповідності міжнародним стандартам;
- (b) підтримувати подальший розвиток виробництва в Україні обсадних та насосно-компресорних труб, придатних для видобування нетрадиційного газу, і
- (c) реалізовувати цільову технічну та ділову підтримку вибраних українських підприємств на основі Проектних вимог.

Після початку Промислової Розробки, Інвестор зобов'язується:

- (a) підтримувати розвиток галузі будівництва бурових установок в Україні, придатних для видобування нетрадиційного газу;
- (b) виявляти місцеві можливості відповідно до проектних потреб та співпрацювати з Урядом, об'єднаннями підприємств, установами та громадами для підготовки населення України до використання можливостей працевлаштування;
- (c) співпрацювати з відповідними Державними Органами, об'єднаннями підприємств, установами та громадами для виявлення сфер, де ресурсів бракує;
- (d) співпрацювати з місцевими підприємствами над розвитком їхніх можливостей, щоб вони змогли стати конкурентоспроможними для отримання підрядів, і
- (e) при проведенні тендерів на підряди, в тому числі для міжнародних компаній (наприклад, на конструювання, виготовлення), Інвестор включає до складу критеріїв оцінки місцеву складову.

Усі витрати, що понесені Оператором або будь-якою Компанією–Інвестором у зв'язку із виконанням зобов'язань, що передбачені в цьому Додатку 6 є такими, що Підлягають Відшкодуванню, і не входять до складу витрат, пов'язаних із Проектами Соціальних Інвестицій і Інфраструктури Подвійного Призначення.

ДОДАТОК 7 – ПЕРЕЛІК ДАНИХ ЩОДО ДОГОВІРНОЇ ДІЛЯНКИ

Дані щодо Договірної Ділянки, які знаходяться в розпорядженні Держави, Державних Органів або будь-якої Особи, в якій Держава володіє, прямо або опосередковано, понад 50% (п'ятдесятьма відсотками) акцій або часток участі, та були надані Інвестору під час ведення Нафтогазової Діяльності до Дати Набуття Чинності.

Дані щодо Договірної Ділянки, що мають бути надані Інвестору після Дати Набуття Чинності відповідно до Статті 2.5.4(iv) Угоди:

Всі дані ГДС та наявні звіти (справи свердловин, паспорти свердловин, геологічні звіти, звіти щодо експлуатаційного випробування свердловини) для нижче наведених свердловин. Всі дані в паперовій формі повинні бути переведені в формат LAS, а звіти у високій роздільній здатності - в форматі PDF.

#	СВЕРДЛОВИНА	ТИП	ГЛИБИНА, м
1	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА-2	Розвідувальна	2325
2	ІЗЮМСЬКА-1	Пошукова	2836
3	КАМИШЕВАХСЬКА-1	Пошукова	1938
4	КОРУЛЬСЬКА-1	Розвідувальна	дані відсутні
5	КОРУЛЬСЬКА-2	Розвідувальна	дані відсутні
6	КРАСНООСКОЛЬСЬКА-1	Розвідувальна	5800
7	КРАСНООСКОЛЬСЬКА-10	Пошукова	2682
8	КРАСНООСКОЛЬСЬКА-2	Розвідувальна	дані відсутні
9	КРАСНООСКОЛЬСЬКА-3	Розвідувальна	2976
10	КРАСНООСКОЛЬСЬКА-5	Розвідувальна	3642
11	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-10	Розвідувальна	2800
12	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-50	Розвідувальна	1550
13	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-51	Розвідувальна	дані відсутні
14	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-52	Розвідувальна	1605
15	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-53	Розвідувальна	1500
16	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-54	Розвідувальна	1600
17	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-55	Розвідувальна	1600
18	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-60	Розвідувальна	5050
19	ПІВНІЧНО-ВОЛВЕНКІВСЬКА-9	Розвідувальна	2502
20	ПЕТРІВСЬКА-10	Розвідувальна	дані відсутні
21	ПЕТРІВСЬКА-р-1	Розвідувальна	дані відсутні
22	ПЕТРІВСЬКОКУПОЛЬНА-1	Пошукова	дані відсутні
23	СПІВАКІВСЬКА-10	Розвідувальна	801
24	СПІВАКІВСЬКА-11	Розвідувальна	дані відсутні
25	СПІВАКІВСЬКА-13	Розвідувальна	дані відсутні
26	СПІВАКІВСЬКА-14	Розвідувальна	950
27	СПІВАКІВСЬКА-15	Розвідувальна	дані відсутні
28	СПІВАКІВСЬКА-16	Розвідувальна	дані відсутні
29	СПІВАКІВСЬКА-17	Розвідувальна	дані відсутні
30	СПІВАКІВСЬКА-18	Розвідувальна	дані відсутні

31	СПІВАКІВСЬКА-19	Розвідувальна	дані відсутні
32	СПІВАКІВСЬКА-20	Розвідувальна	дані відсутні
33	СПІВАКІВСЬКА-21	Розвідувальна	дані відсутні
34	СПІВАКІВСЬКА-22	Розвідувальна	дані відсутні
35	СПІВАКІВСЬКА-23	Експлуатаційна	685
36	СПІВАКІВСЬКА-24	Розвідувальна	дані відсутні
37	СПІВАКІВСЬКА-26	Розвідувальна	дані відсутні
38	СПІВАКІВСЬКА-28	Розвідувальна	дані відсутні
39	СПІВАКІВСЬКА-29	Експлуатаційна	дані відсутні
40	СПІВАКІВСЬКА-9	Розвідувальна	2007
41	ВОЛВЕНКІВСЬКА-10	Розвідувальна	2800
42	ВОЛВЕНКІВСЬКА-3	Розвідувальна	2208
43	ВОЛВЕНКІВСЬКА-7	Розвідувальна	2646
44	ВОЛВЕНКІВСЬКА-8	Розвідувальна	2819
45	ВОЛВЕНКІВСЬКА-9	Розвідувальна	2502
46	БАЛАКЛІЙСЬКА 1	Розвідувальна	
47	БАЛАКЛІЙСЬКА 16		
48	БАЛАКЛІЙСЬКА 119		
49	БАЛАКЛІЙСЬКА 127		
50	БАЛАКЛІЙСЬКА 128		
51	БАЛАКЛІЙСЬКА 129		
52	БАЛАКЛІЙСЬКА 141		
53	БАЛАКЛІЙСЬКА 142		
54	БАЛАКЛІЙСЬКА 152		
55	БАЛАКЛІЙСЬКА 160		
56	БАЛАКЛІЙСЬКА 174		
57	ІЗЮМСЬКА 7	Пошукова	
58	ІЗЮМСЬКА 820		
59	ІЗЮМСЬКА 821		
60	ІЗЮМСЬКА 822		
61	ІЗЮМСЬКА 823		
62	ІЗЮМСЬКА 824		
63	ІЗЮМСЬКА 825		
64	ІЗЮМСЬКА 826		
65	ІЗЮМСЬКА 835		
66	КАМИШЕВАХСЬКА 4		
67	КАМИШЕВАХСЬКА 14		
68	КАЧАНІВСЬКА 235		
69	ОЧЕРЕТИНСЬКА 900		
70	СВЯТОГІРСЬКА 10	Пошукова	
71	СВЯТОГІРСЬКА 11	Пошукова	
72	ПІВНІЧНО-ГОЛУБІВСЬКА 38		
73	ТРОЇЦЬКА 4		
74	ТРОЇЦЬКА 5		
75	ТРОЇЦЬКА 6		

76	ТРОЇЦЬКА 9		
77	ТРОЇЦЬКА 10		
78	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 3	Розвідувальна	
79	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 5	Розвідувальна	
80	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 6	Розвідувальна	
81	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 7	Розвідувальна	
82	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 9	Розвідувальна	
83	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 11	Розвідувальна	
84	ЧЕРВОНОДОНЕЦЬКА 13	Розвідувальна	

ДОДАТОК 8 – ОЗПД

Система Управління ОЗПД та СВ Оператора повинна відповідати вимогам Законодавства України та базуватися на наступному: Принципи ОЗПД та СВ, Зобов'язання та Стандарти з ОЗПД та СВ (такі Стандарти додатково визначаються Оператором у відповідних керівних документах)

ПРИНЦИПИ: *Інвестор (Оператор):*

- (a) Має системний підхід до управління ОЗПД та СВ, розроблений з метою забезпечити дотримання закону й досягти постійного вдосконалення результатів;
- (b) Встановлює цільові показники для вдосконалення й вимірює, оцінює результати та звітує про них;
- (c) Вимагає від підрядників керувати ОЗПД та СВ у спосіб, що відповідає цим принципам;
- (d) Ефективно взаємодіє з громадами, на які впливає діяльність, та зовнішніми зацікавленими сторонами, й
- (e) Включає результати щодо ОЗПД та СВ в оцінку персоналу й відповідним чином винагороджує його

ЗОБОВ'ЯЗАННЯ: *Інвестор (Оператор) зобов'язується:*

- (a) Мати на меті відсутність шкоди для людей;
- (b) Захищати довкілля;
- (c) Для надання своїх продукції та послуг ефективно використовувати матеріали й енергію;
- (d) Поважати своїх сусідів та сприяти розвитку громад, у яких він працює;
- (e) Розробляти енергоресурси, продукцію й послуги згідно з цими цілями;
- (f) Звітувати про свої результати;
- (g) Відігравати провідну роль у сприянні використанню передових методів у своїх галузях;
- (h) Керувати питаннями ОЗПД та СВ так само, як будь-якою критично важливою господарською діяльністю, і
- (i) Сприяти підтриманню культури, в якій всі працівники Оператора поділяють це зобов'язання.

СТАНДАРТИ – Загальні процеси ОЗПД та СВ:

- (a) Значні ризики у сфері ОЗПД та СВ, пов'язані з діловими операціями, оцінюються та контролюються з утриманням на якомога нижчих практично досяжних рівнях.

- (b) Люди, що відповідають за ОЗПД та СВ, – компетентні й мають ресурси для виконання свої функцій.
- (c) Для управління ризиками при небезпечних роботах використовується процедура видачі допусків до виконання робіт.
- (d) Здійснюється управління змінами в засобах, процесах та організаційними змінами для утримання ризиків на контролюваних рівнях.
- (e) Для підтримання готовності створюються й виконуються плани дій у надзвичайних ситуаціях, у тому числі ситуаціях медичного характеру й розливах чи викидах у довкілля.
- (f) Ненштатні ситуації розслідаються й аналізуються, щоб визначити можливості вдосконалення.
- (g) Дані з ОЗПД та СВ готуються та звітуються згідно з відповідними вимогами Оператора й регуляторними вимогами, що застосовуються до таких даних.
- (h) Державному Уповноваженому Органу надаються гарантії дієвості контрольних механізмів з ОЗПД та СВ, у тому числі механізмів підтримання технологічної безпеки.

Здоров'я

- (a) Ризики для здоров'я систематично виявляються, оцінюються й контролюються на всіх стадіях провадження господарської діяльності.
- (b) У випадках, де існують значні ризики для здоров'я чи безпеки праці, створюються й застосовуються механізми оцінки працевдатності.
- (c) Створюються політика й програми стосовно алкоголю та наркотиків.
- (d) Працівники мають доступ до медичного обслуговування, яке враховує ризики, пов'язані з типом їхньої роботи та місцем її виконання.
- (e) В проектах на стадії проєктування застосовуються принципи проєктування з урахуванням людського фактора.

Індивідуальна техніка безпеки

- (a) Для завдань, пов'язаних з ризиками для особистої безпеки, встановлюються процедури та способи роботи.
- (b) Люди розуміють джерела небезпеки, процедури й безпечні методи роботи для своїх завдань.
- (c) Люди користуються індивідуальними засобами захисту, що відповідають їхнім завданням.
- (d) За тими, хто виконує завдання, пов'язані з загрозами для безпеки, здійснюється відповідний нагляд.

Технологічна безпека

- (a) Проектування й будівництво нових об'єктів та модифікація наявних здійснюються відповідно до визнаних стандартів Оператора з проектування й інженірингу або, у сферах, що лежать за межами цих стандартів, до галузевих стандартів.
- (b) Для інтерпретації стандартів Оператора з проектування й інженірингу призначаються відповідні технічні фахівці.
- (c) Для кожного об'єкта призначається менеджер об'єкта, відповідальний за технологічну безпеку при експлуатації цього об'єкта.
- (d) Технічна цілісність об'єктів підтримується систематичними перевіркою, випробуваннями, обслуговуванням та управлінням змінами.
- (e) Об'єкти експлуатуються в межах встановлених експлуатаційних обмежень.

Загальна безпека

- (a) Управління ризиками щодо загальної безпеки здійснюється відповідно до національних правових вимог, враховуючи Добровільні принципи з безпеки й прав людини.
- (b) Озброєна охорона не використовується, за винятком випадків, коли існує вимога правових норм чи Уряду, або коли для зниження ризику немає прийнятної альтернативи. Якщо використовується озброєна охорона, Оператор встановлює правила використання сили, які щонайменше визначатимуть: правові підстави, що дозволяли б таке використання, критерії визначення придатності особи для носіння й застосування вогнепальної зброї; визначення дозволених типів вогнепальної зброї та боєприпасів, визначатимуть техніку безпеки, правила обслуговування й зберігання зброї та боєприпасів, визначатимуть правила застосування зброї й відповідальність осіб; правила підготовки, записи щодо підготовки та підтвердження вмінь; правила щодо звітності про нештатні ситуації та їх розслідування.
- (c) Платежі Урядам, що приймають, за надання сил громадської безпеки затверджуються письмово й реєструватимуться відповідно до попередньої письмової домовленості з відповідним Державним Органом.

Довкілля

- (a) Основне обладнання сертифікується за стандартами міжнародно визнаної незалежної системи управління природоохоронними заходами, якщо з таким обладнанням пов'язані значні ризики для довкілля.
- (b) Судна, якими володіє, які експлуатує чи якими керує Оператор, відповідають Міжнародній конвенції щодо запобігання забрудненню із суден та акредитовані за Міжнародним кодексом з управління безпекою.
- (c) Використання енергії й енергоефективність та викиди парникових газів відстежуються, й ними керують для постійного удосконалення, а глобальний кадастр викидів парниковых підтверджується підлягає незалежній перевірці.

- (d) Комплекси основного обладнання проектуються в такий спосіб, щоб для видалення Вуглеводнів постійно не використовувалось факельне спалення, вивітрювання або викиди в атмосферу.
- (e) Поводження з Викидами Оксидів Сірки ("SOx") та Оксидів Азоту ("NOx"), скиданням та утилізація технологічних стоків і видобутової води, а також транспортуванням і утилізація відходів відбувається відповідно до Міжнародно Визнаних Стандартів.
- (f) Ведеться оцінка ризиків та управління ризиками забруднення ґрунту та поверхневих вод.
- (g) На вододефіцитних територіях об'єкти проектуються й експлуатуються в такий спосіб, щоб зменшити використання води до мінімальних практично досяжних рівнів.
- (h) Ведеться оцінка потенційного впливу діяльності Оператора на біорозмаїття й екосистеми, та управління таким впливом.

Управління підрядниками

- (a) Підряди на постачання Оператору послуг чи товарів, з якими пов'язані ризики щодо ОЗПД та СВ, включають вимоги щодо управління цими ризиками.
- (b) Здатність підрядників та постачальників управляти ризиками щодо ОЗПД та СВ у діяльності, що є предметом підряду, враховується у процесі їх вибору.
- (c) Підрядники й постачальники оцінюються, їх моніторинг, для контролю за виконанням ними вимог підряду щодо ОЗПД та СВ.

Проектні ризики

- (a) Протягом усіх стадій реалізації проекту ведеться оцінка ризиків щодо ОЗПД та СВ й управління ними.
- (b) Для всіх основних проектів та модифікацій наявних об'єктів виконуються оцінки впливу, що охоплюють аспекти, пов'язані з довкіллям, соціальні та медичні аспекти, на основі Міжнародно Визнаних Стандартів або Законодавства України.

Автомобільний транспорт

- (a) Створюються механізми управління безпекою руху для водіїв, транспортних засобів і поїздок.
- (b) Встановлюються додаткові контрольні механізми для професійних водіїв та на територіях з високими ризиками безпеки руху.

Морський транспорт

- (a) Встановлюються критерії для управління ризиками щодо безпеки на морі для суден, плавучих засобів, причалів та об'єктів з відбору продукції, що,

залежно від обставин, перебувають у власності, експлуатуються чи замовляються.

- (b) Судна, що використовуються для наливного транспортування нафти, хімікатів чи газу, проходять до прийняття допуск відповідно до стандарту забезпечення якості суден, який відповідає Міжнародно Визнаному Стандарту або Законодавству України.

Повітряний транспорт

- (a) Для управління авіаційною безпекою створюються механізми контролю над повітряними суднами, операторами, об'єктами та діяльністю.
- (b) Повітряні судна, якими володіє чи які експлуатує або замовляє Оператор, відповідають Міжнародно Визнаним Стандартам організації цивільної авіації та регуляторним актам державного органу у сфері авіації.
- (c) В областях з високими ризиками щодо авіаційної безпеки створюються додаткові контрольні механізми.

Соціальна відповідальність

- (a) При прийнятті рішень щодо діяльності оцінюється та враховується вплив Нафтогазової Діяльності на громади та інші зацікавлені сторони.
- (b) Протягом усіх етапів здійснення господарської діяльності підтримується шаноблива взаємодія з зацікавленими сторонами. Це включає, але без обмеження наведеним, консультації з зацікавленими сторонами, процедури оцінки соціальних наслідків та повідомлення щодо процедури отримання, відстеження питань і скарг та реагування на них;
- (c) Негативний вплив ділових операцій мінімізується, а позитивний максимізується у сталий спосіб.

Відповідальне управління продукцією

- (a) Протягом усього життєвого циклу продукції й на кожному етапі ланцюга постачання ведеться оцінка пов'язаних з нею ризиків та управління ними згідно з відповідними стандартами й зовнішніми зобов'язаннями.
- (b) Інформація, необхідна для розуміння ризиків, пов'язаних з продукцією, та управління ними повідомляється працівникам, підрядникам і замовникам.
- (c) Використання тварин для оцінки ризиків зменшується, вдосконалюється чи замінюється альтернативними методами випробувань там, де це дозволяє закон.

Міжнародно Визнані Стандарти для цілей цього Додатку — це стандарти, встановлені міжнародним органом, таким як Міжнародна організація стандартизації, Американський інститут нафти, Інститут Енергетики, Світовий банк чи Всесвітня організація охорони здоров'я та такі, які прийнято й які використовуються в галузі.

ДОДАТОК 9 – ЗАХИСТ ДОВКІЛЛЯ

Оператор зобов'язується в ході здійснення Нафтогазової Діяльності дотримуватися вимог Законодавства України та Нормативно-Правових Актів. При цьому Оператор бере на себе такі зобов'язання:

Зобов'язання з промислової безпеки:

Перед тим як розпочати буріння, розвідку чи розробку родовища, Оператор проводить оцінку ризиків, аби визначити й застосувати оптимальні засоби контролю та провести відповідні заходи для зменшення ризиків. Ці засоби контролю й заходи зафіксовані в документі, що зазвичай називають "Опис ОЗПД" й який постійно переглядається та оновлюється.

Оператор буде проводити роботи за участі кваліфікованого персоналу й регулярно переглядати свої виробничі процедури та систему управління роботами.

Оператор створить плани ліквідації аварійних ситуацій, які будуть враховувати специфіку місцевого довкілля й допоможуть швидко вжити необхідних заходів у разі потреби.

Зобов'язання щодо зменшення негативного впливу виробничої діяльності на довкілля й мінімізації площин використовуваних земельних ділянок:

Оператор буде зменшувати негативний вплив своєї діяльності. Це включатиме в себе мінімізацію кількості бурових майданчиків, зокрема завдяки кущовому бурінню, а також спектру інших технологій.

Оператор буде проектувати свої промислові комплекси та використовувати технології, аби зменшити будь-які порушення поточного стану довкілля, включаючи прокладання доріг, облаштування бурових майданчиків, зменшення рівня шуму та використання освітлення там, де це практично доцільно.

Оператор проведе оцінку доцільності спорудження систем збору й трубопроводів, аби зменшити вантажене перевезення рідин наскільки це практично можливо й економічно доцільно під час фази розробки.

Оператор працюватиме над поглибленим розумінням зменшенням впливу її робіт на дику природу та її мешканців. Це включає в себе обмеження діяльності в певні періоди часу.

Оператор зобов'язується провести рекультивацію земельних ділянок і застосувати для цього найкращі практики (такі як висадження корінної рослинності та моніторинг).

Зобов'язання щодо забезпечення герметичності свердловин та попередження пов'язаних з нею інцидентів:

Оператор застосовує загальноприйняті стандарти щодо проектування свердловин та наземних виробничих комплексів, а також своїх внутрішніх технологічних інструкцій та процедур, зокрема для попередження будь-яких інцидентів, пов'язаних із порушенням цілісності свердловин, включаючи фонтанування.

Оператор дотримується надійних практик проектування та будівництва свердловин, використовуючи як мінімум два захисні бар'єри для ізоляції бурових рідин та рідин для гідророзриву від будь-якого сполучення з прісними водоносними шарами.

Оператор не проводить гідророзрив у свердловинах, які не пройшли попереднє випробування на герметичність під тиском.

Зобов'язання щодо захисту водних ресурсів та зменшення використання прісної води:

Оператор буде проводити свої роботи, максимально захищаючи ґрунтові води й зменшуючи використання питної води наскільки це практично можливо.

Оператор буде проектувати буріння, закінчування та видобування зі своїх свердловин, максимально захищаючи прісні водоносні шари.

Оператор не експлуатує свердловини, де не можна забезпечити повну ізоляцію питних ґрунтових вод у процесі здійснення наших робіт по закінченню свердловини й видобування.

В процесі початкового будівництва свердловини до проведення її закінчування та гідророзриву, Оператор використовує тільки повітря, воду або рідини на водній основі для буріння через прісні водоносні шари та їх підошви. Оператор обсаджує й цементує ці зони перед подальшим бурінням або проведенням гідророзриву.

Оператор оприлюднює інформацію про хімічні речовини, які планується використовувати при гідророзриві (наскільки це дозволяють її постачальники) і підтримує впровадження норм, що зобов'язують постачальників оприлюднювати цю інформацію.

Оператор відбирає для аналізу проби питної води поблизу ділянок, де проводить гідророзрив, до і після розробки для того, аби визначити, чи спричинила діяльність Оператора який-небудь вплив на якість води. Тип і частота моніторингу залежить від специфіки ділянки.

Оператор планує свою діяльність таким чином, аби зменшити використання питної води наскільки це практично можливо.

Оператор буде проводити очистку й повторне використання рідин для закінчування свердловини (й супутньої води, що присутня в пластах, що залягають в нафтогазових зонах) наскільки це практично можливо в умовах даної ділянки.

Первинні бар'єри для ізоляції видобутих Вуглеводнів та бурових агентів на основі нафти Оператор проектує із використанням резервуарів із вторинною захисною оболонкою у формі ізоляційного шару, обвалування чи подвійних стінок.

Оператор використовує подвійні бар'єри в земляних амбарах, в яких після сепарації зберігається видобута вода.

Оператор збирає, очищує та утилізує рідини, що використовуються для закінчування свердловини й пластову воду, не оброблені повторно, в екологічно відповідальний спосіб, відповідно до існуючих правил та вимог.

При діяльності з будівництва майданчиків свердловин і видобування Оператор дотримується принаймні такої відстані від захищених шарів поверхневих вод, якої вимагає застосовне законодавство чи регуляторний акт.

Оператор працюватиме спільно з місцевими управліннями водних ресурсів та іншими відомствами для виявлення інших придатних джерел води.

Зобов'язання з мінімізації викидів:

Оператор буде проводити роботи, максимально захищаючи якість повітря та контролюючи шкідливі викиди.

Оператор буде складати плани розробки та видобування таким чином, аби мінімізувати шкідливі викиди наскільки це практично можливо.

Оператор буде проводити моніторинг виробничих комплексів на предмет шкідливих викидів у атмосферне повітря. Будуть використовуватися випробування під тиском, візуальне спостереження, інфрачервоні дослідження та інші новітні технології.

Оператор відмовиться або мінімізує регулярне продування затрубного простору кондуктора. Там, де таке продування є обов'язковим згідно законодавчих вимог, ми будемо зменшувати об'єми викидів леткого органічного вуглецю за допомогою відповідного обладнання контролю, наскільки це практично можливо.

Оператор буде використовувати спеціальне обладнання для зменшення викидів у атмосферне повітря і/або буде використовувати екологічно чисті види палива, таке як природній газ, на своїх бурових верстатах.

Оператор робить заміри, систематизує та звітує про викиди в атмосферне повітря відповідно до існуючих норм та вимог.

Оператор співпрацює з місцевими громадами щодо можливих соціальних та економічних наслідків, що можуть бути пов'язані з її виробничу діяльністю.

Наприклад:

Оператор співпрацює з місцевими громадами, допомагаючи розвивати місцеву економіку та покращувати наші виробничі практики. Прислуховуючись до думки наших сусідів і залишаючи їх до співпраці, Оператор визначає причини громадського занепокоєння й працює над їх виправленням.

Оператор проводить зустрічі з місцевими громадами аби відповідати на запитання та ділитися інформацією про її діяльність.

Оператор проводить оцінку впливу своєї діяльності на соціально-економічне життя місцевої громади та шукаємо способи зменшення негативних наслідків і зміцнення розширення можливостей.

Оператор зобов'язується:

Протягом етапу промислової розробки за потреби інвестувати в будівництво установки очищення води для обробки каналізаційних та інших стічних вод для повторного використання в діяльності компанії, а також місцевими органами влади.

Максимально збільшувати використання в умовах родовища води, непридатної до пиття, шляхом буріння глибоких водних свердловин для використання мінералізованої води, непридатної для побутових потреб.

На етапах повномасштабної розробки Оператор віддаватиме перевагу транспортуванню води трубопроводами, а не вантажному перевезенню, що значно зменшить вплив на довкілля й ризики у сфері безпеки.

Проводити дослідження вихідного стану довкілля та комплексні Оцінки впливу на довкілля, соціальне середовище та здоров'я (ОВДЗС) відповідно до міжнародних стандартів, перш ніж вести будь-яку діяльність на місцях. Оператор забезпечуватиме участь зацікавлених сторін у такій оцінці, громадські слухання й прозорість своєї діяльності.

На основі ОВДЗС розробляти детальний План управління впливом на довкілля, соціальне середовище та здоров'я, щоб забезпечити мінімізацію негативного впливу на довкілля та максимальне збільшення користі для громад.

ДОДАТОК 10 – ФОРМУЛИ ОБЛІКОВОЇ ЦІНИ

ДОДАТОК 10.1 – ФОРМУЛА ОБЛІКОВОЇ ЦІНИ ДЛЯ ЕКСПОРТНИХ ПРОДАЖІВ

"Облікова Ціна_{експорт}" за будь-який місяць будь-якого року Видобутку протягом Строку Дії Угоди розраховується відповідно до такої формули ціни:

$$P = ((RIF \times Hub_{NCG}) - T - D) \times Fx$$

Де:

- P = Облікова Ціна у Доларах США за МВт·год.
- RIF = Фактор Ризику, що покриває витрати збути й ризики. У жодному випадку Фактор Ризику не повинен визначатися на рівні більш ніж 0,905 (нуль цілих дев'ятсот п'ять тисячних)
- Hub_{NCG} = Середнє арифметичне від середніх арифметичних цін наступного місяця (front month) або цін на день вперед (day ahead) на природний газ в "ЕнСіДжі" (NCG) "НетКоннект Джермані" (NetConnect Germany), виражене в Євро за МВт·год, за кожний день, що є торговим днем в "ЕнСіДжі" в місяці, що безпосередньо передував Даті Перерахунку, як опубліковано у таких виданнях:
- (i) "ціни наступного місяця (NCG front month) або ціни на день вперед "ЕнСіДжі" (NCG day ahead) ", що публікується компанією Аргус Медіа (Argus Media) в "Аргус європейський природний газ" (Argus European Natural Gas);
 - (ii) таблиця "Оцінки цін на "ЕнСіДжі" (NCG Price Assessments) у звіті "Європейські спотові газові ринки" (European Spot Gas Markets) від аналітичної служби HEREN, з використанням середнього між ціною попиту й ціною пропозиції за Календарний Місяць чи на день вперед, стосовно відповідної Даті Перерахунку, й
 - (iii) таблиця "Platts European Gas Midpoints, NetConnect Germany" у публікації "Європейський газ, щоденне видання" (European Gas Daily) від світової інформаційної служби "ПЛАТС" (PLATTS), з використанням Календарного Місяць чи дня вперед (day ahead) стосовно відповідної Даті Перерахунку.
- T = Витрати на Транспортування + усі інші витрати, пов'язані з імпортом, транспортуванням (у тому числі, але не обмежуючись цим, вартість пального, коефіцієнт навантаження, обслуговування й перерви), зберігання, валютні ризики, необхідні для доставки газу від Пункту Доставки до "ЕнСіДжі", належним чином відображені в документах та виражені в Євро за МВт·год.
- D = всі без винятку Податки, в тому числі будь-які Податки, що не підлягають відшкодуванню, пов'язані з експортом, імпортом,

транспортуванням, зберіганням, необхідними, щоб доставити газ від Пункту Доставки до "ЕнСіДжі", належним чином відображені в документах та виражені в Євро за МВт·год.

Fx = місячний валютний курс для конвертації Євро в Долари США.

Умови

1. Фактори RIF, T, D, Fx та інші деталі розрахунку мають бути погоджені Сторонами не пізніше ніж шість Місяців до початку Промислового Видобутку та повинні враховувати переважні ринкові умови на той момент.
2. Облікова Ціна, Р підлягає перерахунку станом на перший день кожного Місяця (кожен такий день надалі – "Дата Перерахунку"), при цьому наступний Місяць є базовим.
3. Якщо будь-яка Компанія-Інвестор або її Афілійована Особа не зможуть доставити Газ, на який вони маються право, до західного кордону України та на територію суміжних країн (на шляху до Німеччини), така Компанія-Інвестор або її Афілійована Особа, можуть вирішити проіндексувати облікову ціну відповідно до ринкової ціни в Україні (**Облікова Ціна_{внутрішні}**) згідно із Додатком 10.2.
4. Положення, пов'язані зі зміною індексів або вирішенням питань, пов'язаних зі зміною ситуації/обставин, у тому числі (без обмеження цим) припиненням існування відповідних валют або їх девальвацією, підлягають узгодженню не пізніше ніж за шість Місяців до початку Промислового Видобутку.
5. Наведене вище визначення ціноутворення виходить з того, що видобутий газ відповідатиме специфікаціям якості, що встановлені "ЕнСіДжі" (Н-Gas). У випадку невідповідності зазначеним специфікаціям, Облікова Ціна_{експорт} коригуватиметься в порядку, який має бути узгоджений не пізніше ніж за шість Місяців до початку Промислового Видобутку.
6. Якщо Сторони не зможуть досягти згоди щодо будь-яких з умов, що перелічені вище, протягом 30 (тридцяти) днів від початку обговорень між Сторонами, Сторони можуть намагатися вирішити це питання відповідно до процедури вирішення спорів, яка наведена у Статті 38 Угоди.

ДОДАТОК 10.2 – ФОРМУЛА ОБЛІКОВОЇ ЦІНИ ДЛЯ ВНУТРІШНІХ ПРОДАЖІВ

"Облікова Ціна_{внутрішні}" за будь-який місяць будь-якого року Видобутку протягом Строку Дії Угоди розраховується відповідно до такої формули ціни:

$$P = ((RIF \times WU) - T - D) * Fx$$

Де:

- P = Облікова Ціна у Доларах США за МВт-год.
- RIF = Фактор Ризику, що покриває витрати збути й ризики.
- WU = Середньозважене ринкових цін для українських кінцевих споживачів (зважене на загальний обсяг збути в кожному сегменті в Україні на рівні країни) у Гривнях за МВт-год.
- T = Витрати на Транспортування + усі інші витрати, пов'язані з транспортуванням (у тому числі, але не обмежуючись цим, вартість пального, коефіцієнт навантаження, обслуговування й перерви), зберіганням, необхідні для доставки газу від Пункту Доставки до кінцевого споживача, належним чином відображені в документах та виражені у Гривнях за МВт-год.
- D = всі без винятку Податки, в тому числі будь-які Податки, що не підлягають відшкодуванню, пов'язані із збутом, транспортуванням та зберіганням, необхідними, щоб доставити газ від Пункту Доставки до кінцевого споживача, належним чином відображені в документах та виражені у Гривнях за МВт-год.
- Fx = місячний валютний курс для конвертації української Гривні в Долари США.

Умови

1. Фактори RIF, WU, T, D, Fx та інші деталі розрахунку мають бути погоджені Сторонами не пізніше ніж шість Місяців до початку Промислового Видобутку та повинні враховувати переважні ринкові умови на той момент.
2. Положення, пов'язані зі зміною індексів або вирішенням питань, пов'язаних зі зміною ситуації/обставин, у тому числі (без обмеження цим) припиненням існування відповідних валют або їх девальвацією, підлягають узгодженню не пізніше ніж шість Місяців до початку Промислового Видобутку. Наведене вище визначення ціноутворення виходить з того, що видобутий газ відповідатиме специфікаціям якості українського ринку. У випадку невідповідності зазначеним специфікаціям, Облікова Ціна_{внутрішні} коригуватиметься в порядку, який має бути узгоджений не пізніше ніж за шість Місяців до початку Промислового Видобутку.
3. Якщо Сторони не зможуть досягти згоди щодо будь-яких з умов, що перелічені вище, протягом 30 (тридцяти) днів від початку обговорень між Сторонами, Сторони можуть вирішити це питання відповідно до процедури вирішення спорів, яка наведена у Статті 38 Угоди.

ДОДАТОК 11 – ФОРМА СПЕЦІАЛЬНОГО ДОЗВОЛУ

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер _____

Дата видачі _____ 20__ року

Підстава надання:

(дата прийняття та номер відповідного документу)

Вид користування надрами: відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами (постанова Кабінету Міністрів України № 615 від 30 травня 2011 року):

геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та виконання робіт (провадження діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції

Мета користування надрами: виконання угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська.

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва: **ділянка Юзівська**

географічні координати:

номер кутової точки	північна широта	східна довгота
1	49°28'11"	36°58'15"
2	49°18'26"	37°24'24"
3	49°11'32"	37°30'28"
4	49°13'00"	37°43'55"
5	49°08'00"	37°43'30"
6	49°02'01"	37°44'45"
7	49°00'29"	37°56'38"
8	48°56'43"	38°00'11"
9	48°43'04"	38°18'07"
10	48°43'00"	37°49'40"
11	48°39'00"	37°51'30"
12	48°33'02"	37°54'29"

13	48°32'30"	37°52'34"
14	48°45'05"	37°31'10"
15	48°40'44"	37°22'17"
16	48°36'21"	37°31'08"
17	48°28'37"	37°40'40"
18	48°24'00"	37°39'58"
19	48°15'21"	37°54'24"
20	48°10'56"	37°49'39"
21	48°07'02"	37°42'44"
22	48°07'02"	37°42'50"
23	48°02'13"	37°33'25"
24	48°02'27"	37°25'50"
25	48°11'29"	37°26'12"
26	48°12'15"	37°31'26"
27	48°15'36"	37°37'37"
28	48°25'24"	37°26'50"
29	48°25'11"	37°23'13"
30	48°27'46"	37°20'30"
31	48°26'26"	37°16'08"
32	48°39'05"	37°00'58"
33	48°39'13"	36°48'33"
34	48°48'20"	36°43'16"
35	48°55'57"	36°48'34"
36	49°01'22"	36°49'19"
37	49°07'14"	36°48'34"
38	49°07'09"	36°51'09"
39	49°08'58"	36°50'26"
40	49°09'15"	36°48'17"
41	49°30'09"	36°45'31"
42	49°24'53"	36°55'18"

за виключенням площі Кам'янська

1	49°07'16"	37°12'28"
2	49°09'52"	37°14'45"
3	49°06'45"	37°28'0"
4	49°03'57"	37°25'34"

5	49°02'48"	37°22'34"
за виключенням родовища Північно-Волвенківське		
1	49°18'10"	36°49'10"
2	49°15'40"	36°52'35"
3	49°14'50"	36°51'00"
4	49°17'20"	36°47'25"
за виключенням родовища Співаківське		
1	49°11'45"	37°04'56"
2	49°12'15"	37°05'50"
3	49°12'18"	37°08'10"
4	49°11'53"	37°11'50"
5	49°11'04"	37°12'23"
6	49°10'29"	37°11'30"
7	49°10'21"	37°08'41"
8	49°11'05"	37°05'30"
місцезнаходження: <u>Харківська та Донецька області</u> (область, район, населений пункт)		
площа: <u>7886 (сім тисяч вісімсот вісімдесят шість) квадратних кілометрів</u> (зазначається в одиницях виміру)		
Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби): <u>10 000 (десять тисяч) метрів від поверхні або геологічний фундамент (залежно від того, що буде досягнуто раніше)</u>		
Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. N 827: <u>газ природний, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ (метан) вугільних родовищ, нафта, конденсат.</u>		
Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні): <u>не відомий</u> (одиниця виміру, категорія, обсяг)		
Ступінь освоєння надр: <u>не розробляється</u> (розробляється, не розробляється)		
Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування) <u>запаси не затверджувались</u> (дата складення, номер протоколу, найменування органу)		
Джерело фінансування робіт, які планує виконати надркористувач під час користування надрами: <u>недержавні кошти</u> (державні або недержавні кошти)		

Особливі умови:

передбачені в угоді про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська

Відомості про власника:

1. _____

2. _____

(найменування юридичної особи, код ЄДРПОУ або реєстраційний номер іноземного інвестора, місцезнаходження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років):

50 (п'ятдесят) років починаючи з 24 січня 2013 року (дати набуття чинності угодою про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська)

(цифрами та словами)

Угода про розподіл продукції про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська, матиме переважну силу, замінюючи собою та використовується в усіх питаннях замість угоди про умови користування надрами, та тільки умови та положення такої Угоди про розподіл продукції застосовуватимуться до порядку користування надрами на ділянці, визначеній цим спеціальним дозволом.

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

М. П.

Інформація про внесення змін до спеціального дозволу:

1. _____
(№ додатку, дата внесення змін та реєстраційний номер, підписант та печатка державного органу)
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____
6. _____
7. _____

8. _____
9. _____
10. _____
11. _____
12. _____
13. _____
14. _____
15. _____

ДОДАТОК 11.1 – ПОРЯДОК ВИДАЧІ ТА ВНЕСЕННЯ ЗМІН ДО СПЕЦІАЛЬНОГО ДОЗВОЛУ.

1. Загальні положення

- 1.1 Інвестор має право на користування надрами для здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до положень цієї Угоди починаючи з Дати Набуття Чинності.
- 1.2 Сторони домовилися, що умови користування надрами, які передбачені в цій Угоді, є повними та достатніми для оформлення та надання Державою Спеціального Дозволу Компаніям-Інвесторам без необхідності укладення будь-якої додаткової угоди щодо умов користування надрами на Договірній Ділянці.
- 1.3 Держава зобов'язується надати Спеціальний Дозвіл Інвестору в повній відповідності до вимог, що встановлені Законодавством України та цією Угодою. Якщо такий Спеціальний Дозвіл буде у будь-який момент визнано недійсним, відклікано або скасовано в суді через порушення Державою або будь-якими Державними Органами, що пов'язані із наданням, внесенням змін або повторним наданням, Держава нестиме відповідальність перед Інвестором за будь-які наслідки такої недійсності, відклікання або скасування (в тому числі відповідальність Інвестора перед третіми особами). У випадку спорів між Сторонами щодо відповідальності Держави за визнання недійсним, відклікання або скасування Спеціального Дозволу, Сторони врегульовують такий спір відповідно до Статті 38.
- 1.4 Спеціальний Дозвіл буде чинним протягом всього Сроку Дії Угоди та будь-яких її подовжень.
- 1.5 Спеціальний Дозвіл втрачає чинність тільки у випадку, якщо ця Угода буде припинена відповідно до умов Угоди.

2. Порядок надання Спеціального Дозволу

- 2.1 Сторони домовилися, що Угода, починаючи з 24 січня 2013 року, є єдиною, повною та достатньою підставою для оформлення та надання Державою Спеціального Дозволу за заявою від Оператора, який діятиме від імені Компаній-Інвесторів.
- 2.2 Оператор складає та подає до КМУ або відповідного Державного Органу (яким, станом на Дату Набуття Чинності, є Державна служба геології та надр України) заяву, в якій міститиметься назва та місцезнаходження Договірної Ділянки, види Вуглеводнів, реквізити всіх Компаній-Інвесторів (назва, юридична адреса та контактна інформація) разом із наступними документами:
 - (a) нотаріально засвідчені копії:
 - (i) свідоцтва про державну реєстрацію – для будь-якої Компанії-Інвестора, окрім Іноземного Інвестора;
 - (ii) витягу з судового або торгового реєстру – для будь-якого Іноземного Інвестора.
 - (b) засвідчені копії:
 - (i) Угоди;

- (ii) свідоцства про державну реєстрацію Угоди;
- (iii) установчих документів Компанії-Інвесторів.
- 2.3 _____ 2013 року був виданий Спеціальний Дозвіл. Спеціальний Дозвіл надається належним Державним Органом в такій кількості оригінальних примірників, яка відповідає кількості Компанії-Інвесторів. Надання Спеціального Дозволу здійснюється без проведення аукціону або конкурсу та не буде потребувати отримання додаткових погоджень чи схвалень. Спеціальний Дозвіл буде наданий відповідно до форми, що додається як Додаток 11 до Угоди, буде в повній відповідності до умов Угоди та буде єдиним, повним та достатнім дозволом для зазначених в Спеціальному Дозволі видів користування надрами, які необхідні для ведення повномасштабної Нафтогазової Діяльності за Угодою.
- 2.4 За надання Спеціального Дозволу _____ 2013 року було здійснено одноразову оплату в розмірі 4 000 000 (четириох мільйонів) Доларів США або її еквіваленту в Грині. Інвестор не здійснює жодних інших платежів у зв'язку з наданням Спеціального Дозволу, окрім оплати, що передбачається в цій Статті.
- 2.5 Платіжні реквізити для здійснення оплати за надання Спеціального Дозволу повідомляються Інвестору Державною службою геології та надр України в письмовій формі.
- 3. Внесення змін до Спеціального Дозволу, відступлення прав за Спеціальним Дозволом, видача дублікату Спеціального Дозволу**
- 3.1 Зміни до Спеціального Дозволу вносяться тільки в наступних випадках:
- (a) На письмовий запит Оператора, який діє від імені Компанії-Інвесторів, коли відповідні зміни були взаємно погоджені Сторонами відповідно до Угоди;
- (b) На письмовий запит відповідної Сторони, у випадку, коли право такої Сторони на пропонування таких змін до Спеціального Дозволу прямо передбачене в Угоді або в цьому Додатку, а саме у випадку:
- (i) повернення частини Договірної Ділянки Інвестором – на письмовий запит Оператора;
- (ii) подовження строку Спеціального Дозволу на строк подовження Сроку Дії Угоди – на письмовий запит Оператора;
- (iii) збільшення розміру Договірної Ділянки – на письмовий запит Оператора, базуючись на відповідних змінах Договірної Ділянки, як зазначено в цій Угоді;
- (iv) відступлення частини Частки Участі, базуючись на відповідному договорі про відступлення - на письмовий запит нової Сторони договору, яка в такий спосіб стала Компанією-Інвестором; або у випадку, коли Компанія-Інвестор відступила свою Частку Участі в повному обсязі та припинила бути Стороною Угоди – за заявою Оператора;
- (v) змін у юридичних реквізитах Компанії-Інвестора, на ім'я якої був наданий Спеціальний Дозвіл, включаючи зміну юридичного

найменування або форми, або місцезнаходження такої Компанії-Інвестора – на письмовий запит Оператора;

(vi) в інших випадках, що прямо передбачені в Угоді та цьому Додатку.

В кожному з вищепереліканих випадків письмовий запит має зазначати юридичні підстави, зокрема конкретне положення Угоди, які дозволяють внесення змін до Спеціального Дозволу, та має містити необхідну інформацію для внесення змін до Спеціального Дозволу та документи, які підтверджують, що події, через які зміни до Спеціального Дозволу є необхідними, насправді мали місце.

3.2 З метою уникнення непорозумінь Держава не має права вносити зміни до Спеціального Дозволу в односторонньому порядку, але тільки на письмовий запит, що подається за обставин, на умовах та в порядку, що передбачений в Угоді та цьому Додатку.

3.3 Будь-які зміни до Спеціального Дозволу у випадках, що викладені в цій статті 3 цього Додатку, вносяться Державою протягом 30 (тридцяти) календарних днів від подачі запиту згідно із статтею 3.1 цього Додатку шляхом видачі відповідного додатку у формі доповнення до первинного спеціального Дозволу, яке зазначатиме відповідні зміни, на бланку суворої звітності та у тій кількості оригінальних примірників, що відповідає кількості Компаній-Інвесторів. Додатки до оригінального примірника Спеціального Дозволу мають надаватись за такою ж самою формою, що викладена у Додатку 11 без частини, де зазначається інформація про внесення змін до Спеціального Дозволу. Номер, дата надання, строк дії та умови користування надрами за первинним Спеціальним Дозволом не змінюються внаслідок внесення таких змін. Будь-які зміни до Спеціальних Дозволів вносяться на безоплатній основі.

Для уникнення сумнівів, протягом періоду 30 (тридцяти) календарних днів для внесення змін до Спеціального Дозволу та доки Держава не внесе відповідні зміни, чинний Спеціальний Дозвіл залишатиметься в силі в його діючій версії проте права Компаній-Інвесторів, що виникають з Угоди та чинного Спеціального Дозволу не зазнаватимуть в жодному разі будь-яких змін та не будуть порушуватись, блокуватись та їх здійсненню не будуть чинитися перешкоди та втручання, з боку Держави та Державні Органи, з огляду лише на відмінності між чинною версією Спеціального Дозволу та змінами до нього, з приводу яких було подано відповідний письмовий запит.

Внесення змін до Спеціального Дозволу буде супроводжуватись внесенням відповідного запису про внесення таких змін до Спеціального Дозволу (номер додатку із змінами, дата та реєстраційний номер додатку) та засвідчуватись підписом та печаткою уповноваженого Державному Органу.

3.4 **Внесення змін через повернення.** У випадку повернення частини Договірної Ділянки за обставин, на умовах та в порядку, що наведений в Статті 6 Угоди, Держава, на запит, що поданий відповідно до положень статті 3.1 цього Додатку, вносить зміни до Спеціального Дозволу протягом 30 (тридцяти) календарних днів від Повідомлення про Повернення, як передбачено в статті 3.3 вище (із зазначенням нових меж Договірної Ділянки за винятком частин Договірної Ділянки, які були повернені з метою відображення зміненої Договірної Ділянки згідно із Повідомленням про Повернення).

- 3.5 Внесення змін через продовження Строку Дії Угоди.** Подовження Строку Дії Угоди відповідно до умов Угоди є підставою для одночасного подовження строку дії Спеціального Дозволу на відповідний строк. Якщо Строк Дії Угоди продовжується Держава забезпечує аби строк дії Спеціального Дозволу був продовжений на такий самий строк що і Строк Дії Угоди і аби відповідні зміни були внесені до Спеціального Дозволу відповідно до положень Угоди та цього Додатку.
- 3.6 Внесення змін через збільшення Договірної Ділянки.** Договірна Ділянка за Угодою може бути збільшена відповідно до Статті 5 Угоди за повідомленням Інвестора, в якому міститься обґрунтування збільшення Договірної Ділянки та відповідні координати збільшеної Договірної Ділянки. Якщо Договірна Ділянка збільшується, Держава забезпечує аби до Спеціального Дозволу були внесені зміни протягом 30 (тридцяти) календарних днів від відповідного повідомлення Інвестора у спосіб, що описаний в статті 3.3 вище (із зазначенням нових меж Договірної Ділянки).
- 3.7 Внесення змін через відступлення.** Якщо відступлення будь-яких прав та/або зобов'язань за Угодою, як передбачено в Статті 39 Угоди, передбачас відступлення будь-яких прав користування надрами та/або зобов'язань щодо Договірної Ділянки, відступлення таких прав та/або зобов'язань за Угодою здійснюється на користь такого цесіонарія та відбувається у спосіб, що передбачений в Угоді та цьому Додатку шляхом внесення інформації про новий склад власників Спеціального Дозволу. Держава гарантує, що вона внесе зміни до Спеціального Дозволу у спосіб, що передбачений в статті 3.3 вище протягом 30 (тридцяти) календарних днів після укладення відповідного договору відступлення до Угоди, його державної реєстрації та подання відповідної заяви, як передбачено в статті 3.1 цього Додатку.
- 3.8 Внесення змін через зміни в юридичних реквізитах Компанії-Інвестора.** Протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту отримання документів, які підтверджують факт зміни юридичних реквізитів Компанії-Інвестора, Оператор подає відповідний письмовий запит згідно положень статті 3.1 цього Додатку разом із нотаріальними копіями документів, які підтверджують такі зміни, що надані відповідною Компанією-Інвестором. Держава вносить зміни до Спеціального Дозволу у спосіб, що передбачений в статті 3.3 вище протягом 30 (тридцяти) календарних днів після подання Оператором відповідного письмового запиту.
- 3.9 Видача дублікату Спеціального Дозволу.** На письмовий запит Компанії-Інвестора відповідний Державний Орган має видати дублікат Спеціального Дозволу протягом 30 (тридцяти) календарних днів після подання такого письмового запиту. Видача дублікату Спеціального Дозволу здійснюється безкоштовно.

4. Припинення (зупинення або обмеження) дії Спеціального Дозволу

- 4.1** Спеціальний Дозвіл може бути припинений тільки якщо Угода припиняється за обставин, на умовах та в порядку, що викладені в Угоді та в цьому Додатку.
- 4.2** КМУ має право обмежити, тимчасово заборонити (зупинити) або припинити права користування надрами Інвестора за Спеціальним Дозволом тільки у випадку виникнення безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю як описано далі та в порядку, передбаченому в цьому Додатку.

В цілях цього Додатку наступним термінам надаються наступні значення, що викладені нижче:

"**безпосередня загроза життю та здоров'ю людей або довкіллю**" означає існування будь-якої реальної та існуючої небезпечної ситуації, що підтверджена експертним висновком, зокрема, державної екологічної експертизи та яка виникає з Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, щодо якої існує об'ективна загроза її негайного настання та щодо якої може цілком обґрунтовано вважатися, що вона спричинить загрозу життю людей, або суттєву непоправну та необоротну шкоду довкіллю, яке внаслідок цього не зможе бути відновлене до його попереднього стану, якщо конкретна Нафтогазова Діяльність буде продовжена в ураженій Договірній Ділянці без проведення заходів, спрямованих на її виправлення.

"**обмежувати**" означає право КМУ обмежити на певний період часу такі визначені типи Нафтогазової Діяльності, які безпосередньо створюють загрозу життю та здоров'ю людей, або довкіллю, до моменту усунення обставин, внаслідок яких права на користування надрами були обмежені, зокрема спрямовані на зменшення обсягу викидів та витоків забруднюючих речовин та відходів з метою уникнення безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю, і "**обмежений**" та "**обмеження**" і спільнокореневі слова мають тлумачитися відповідним чином;

"**тимчасово заборонити (зупинити)**" означає право КМУ зупинити певні конкретно визначені операції з числа Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, які являють собою безпосередню загрозу життю та здоров'ю людей або довкіллю, доки необхідні заходи з охорони довкілля не будуть здійснені "**тимчасово заборонений (зупинений)**" та "**тимчасова заборона (зупинення)**" і спільнокореневі слова мають тлумачитися відповідним чином;

"**припинити**" означає право КМУ повністю припинити конкретно визначені операції з числа Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, які являють собою безпосередню загрозу життю та здоров'ю людей або довкіллю, доки подальше рішення КМУ не буде прийняте, і "**припинений**" або "**припинення**" і спільнокореневі слова мають тлумачитися відповідним чином.

4.3 Порядок такого обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення передбачений в цьому Додатку та відбуватиметься наступним чином:

- 4.3.1 Будь-які приписи підготовлені Державними Органами, відповідальними за контроль та нагляд за проведеним робіт, які стосуються Нафтогазової Діяльності (зокрема органами гірничого контролю, санітарно-епідеміологічної служби, державними органами геологічного та екологічного контролю, органами місцевого самоврядування) в результаті планової, належним чином задокументованої, правомірної та законної перевірки, проведеної відповідно до Законодавства України, Нормативно-Правових Актів, за дотримання умов Угоди, повинні містити конкретні обставини та виявлені факти безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю, так само як і дії необхідні для усунення таких виявлених фактів та порушень (надалі – "**Припис(и)**");
- 4.3.2 Приписи повинні негайно надаватися в письмовій формі Оператору. Оператор після цього має наступні права: (i) оскаржити Припис; та/або (ii) приступити до виконання дій, що необхідні для усунення виявленого в Приписах;
- 4.3.3 Якщо Оператор: (i) не оскаржить Припис успішно або (ii) не просунеться суттєво в усуненні виявленого в Приписі (Приписах) протягом 90

(дев'яноста) днів, якщо для цього обґрунтовано не вимагається більш тривалий період, що буде належним чином відображене в результатах наступної перевірки та відповідному Приписі, Державні Органи, відповідальні за контроль та нагляд за нафтогазовими операціями матимуть право подати до КМУ рекомендації в письмовій формі про обмеження або тимчасову заборону (зупинення) прав користування надрами за Спеціальним Дозволом стосовно конкретної частини або конкретної нафтогазової діяльності на Договірній Ділянці, якої стосується Припис протягом 30 (тридцяти) днів від дати Припису, що виданий в результаті наступної перевірки;

- 4.3.4 протягом 30 (тридцяти) днів від дати Припису, що виданий в результаті наступної перевірки та на підставі відповідних письмових пояснень, наданих Інвестором, КМУ підтримає або відхилить рекомендації Державних Органів відповідальних за контроль та нагляд за нафтогазовими операціями про обмеження або тимчасову заборону (зупинення) прав користування надрами за Спеціальним Дозволом стосовно конкретної частини або конкретної нафтогазової діяльності на Договірній Ділянці, та надасть Інвестору повідомлення в письмовій формі про це протягом 30 (тридцяти) днів від дати такого рішення КМУ;
- 4.3.5 рішення, видане КМУ щодо обмеження або тимчасової заборони (зупинення) прав Інвестора на користування надрами за Спеціальним Дозволом стосовно конкретної частини або конкретної нафтогазової діяльності на Договірній Ділянці набуває чинності від дати, коли Оператор отримав таке рішення та повинне містити:
- (i) інформацію про підстави для застосування обмеження або тимчасової заборони (зупинення) прав Інвестора на користування надрами та викладення фактів та обставин, що їх підкріплюють;
 - (ii) термін (строк) дії такого обмеження або тимчасової заборони (зупинення);
 - (iii) умови відновлення прав користування надрами Інвестора,
- але воно не заважатиме Оператору: (i) здійснювати діяльність, спрямовану на усунення виявленого, що описане в Приписі (ii) здійснення Нафтогазової Діяльності в частинах Договірної Ділянки, які не є предметом певного Припису.
- 4.3.6 Рішення КМУ про обмеження або тимчасової заборони (зупинення) прав користування надрами Інвестора за Спеціальним Дозволом може бути оскаржене Інвестором відповідно до Статті 38;
- 4.3.7 Протягом 5 (п'яти) днів від дати, коли Інвестор надасть КМУ відповідне повідомлення в письмовій формі із підтвердженням того, що суперечності, які призвели до такого обмеження або тимчасової заборони (зупинення) були виправлені та/або що Інвестор виконав умови для відновлення в правах користування надрами Інвестора, що встановлені в рішенні КМУ, обмеження або тимчасова заборона (зупинення) припиняє свою дію і з того моменту права користування надрами відновлюються в повному обсязі;

- 4.3.8 КМУ має право припинити права користування надрами за Спеціальним Дозволом стосовно конкретної частини або конкретної нафтогазової діяльності на Договірній Ділянці, за умови, що:
- (i) Інвестор не усуває або суттєво не просувається в усуненні виявленого в рішенні КМУ, виданому згідно із статтею 4.3.5 протягом періоду тривалістю 12 (дванадцять) місяців, якщо для цього обґрунтовано не вимагається більш тривалий термін, що призводить до залишення значної та безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю;
 - (ii) І такі обставини були підтвердженні в ході арбітражного розгляду відповідно до Статті 38 Угоди шляхом винесення остаточного та обов'язкового для виконання арбітражного рішення;
 - (iii) Таке припинення не заважає Оператору: (i) здійснювати діяльність, спрямовану на усунення виявленого, що стало підставою для припинення (ii) здійснення Нафтогазової Діяльності в частинах Договірної Ділянки, які не є підставою для припинення.
- 4.4 З метою уникнення непорозумінь Сторони домовляються, що Порядок обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення діяльності підприємств, установ, організацій та об'єктів у разі порушення ними закону про захист довкілля затвердженого Декретом № 2751-XII Верховної Ради України від 29 жовтня 1992 року не застосовується до порядку обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення права користування надрами за Угодою.

ДОДАТОК 12 – ПРАВИЛА, НОРМИ ТА СТАНДАРТИ, ЯКІ ОПЕРАТОР МОЖЕ ЗАСТОСОВУВАТИ ПРИ ЗДІЙСНЕННІ НАФТОГАЗОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Під час ведення Нафтогазової Діяльності за Угодою Оператор може застосовувати правила, норми та стандарти, прийняті в міжнародній нафтогазовій практиці, з урахуванням вимог Законодавства України.

ДОДАТОК 13 – ВИТРАТИ НА НАФТОГАЗОВУ ДІЯЛЬНІСТЬ ДО ДАТИ НАБУТТЯ ЧИННОСТІ

Витрати на Нафтогазову діяльність до Дати Набуття Чинності становлять 80 100 000 (вісімдесят мільйонів сто тисяч) Доларів США, що складаються з:

- 27 200 000 (двадцяти семи мільйонів двохсот тисяч) Доларів США Витрат, що Підлягають Відшкодуванню; та
- 52 900 000 (п'ятдесяти двох мільйонів дев'ятьохсот тисяч) Доларів США Податкових Витрат.

ДОДАТОК 14 – ОСНОВНІ ЦІЛІ ПРОГРАМИ РОБІТ ПОЧАТКОВОГО ГЕОЛОГІЧНОГО ВИВЧЕННЯ

Основною метою Програми Робіт Початкового Геологічного Вивчення є перевірка присутності системи газу центрально-басейнового типу в ущільнених пісковиках кам'яновугільної системи та, у разі успішного результату, оцінювання такої системи газу центрально-басейнового типу. Основні цілі, наведені нижче в порядку пріоритетності:

Ціль №	Обсяг цілі
1.	Ведення геологічної бази даних після отримання доступу до всіх Даних щодо Договірної Ділянки.
2.	Провести розвідку на предмет наявності системи газу центрально-басейнового типу в ущільнених пісковиках кам'яновугільної системи та довести наявність сталої системи видобувного газу шляхом буріння, гіdraulічного розриву та випробування нової свердловини.
3.	Провести подальші регіональні дослідження надр на основі існуючих даних та нове двовимірне сейсмічне дослідження з метою покращення розуміння системи газу центрально-басейнового типу кам'яновугільної системи .
4.	У випадку присутності системи газу центрально-басейнового типу промислового масштабу буде підтверджена першою свердловиною (першими свердловинами), з'ясувати місцезнаходження точок зон підвищеної продуктивності, які підходять для реалізації Проекту Дослідно-Промислової Розробки із застосуванням технології кущового буріння з метою доведення наявності промислового потоку газу.
5.	Оцінити за допомогою досліджень надр всі інші потенційні Нафтогазоносні Комплекси на Договірній Ділянці, в тому числі газ колекторів щільних порід, газ сланцевих товщ, газ (метан) вугільних родовищ та традиційні Нафтогазоносні Комплекси. Вирішити, чи будь-які з цих Нафтогазоносних Комплексів є потенційно промисловими та обґрунтувати буріння розвідувальної свердловини.
6.	Визначити місцезнаходження подальших розвідувальних та оцінювальних свердловин в не менш ніж 3 (трьох) різних ділянках, виходячи з результатів вищенаведених дій.