ДОДАТКОВА УГОДА №5 ДО РАМКОВОГО ДОГОВОРУ №2611-24	ADDITIONAL AGREEMENT №5 TO MASTER SERVICE CONTRACT №2611-24
Дата підписання: 07.07.2026 Місце підписання: м. Київ	Effective date: 07.07.2025 Signed at: Kyiv
ТОВ «НАФТОГАЗБУРІННЯ», в особі директора Бонк Віталія Георгійовича, що діє на підставі Статуту, іменоване надалі **«Компанія»**, з однієї сторони, і	**LIMITED LIABILITY COMPANY «NAFTOGASBURINNYA»** represented by Director Bonk Vitaliy, acting on the basis of Charter, hereinafter referred to as **Company,** on one side, and
ТОВ «ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН», в особі генерального директора Садовича Володимира Анатолійовича, що діє на підставі Статуту, іменоване надалі **«Підрядник»**, з іншої сторони, які можуть також іменуватися окремо «Сторона», а разом – «Сторони»,	**DENIMEX UKRAINE LLC**, represented by General Director Sadovych Volodymyr A., acting on the basis of Charter, hereinafter referred to as **Contractor,** on the other side, and who may also be individually referred to as "Party" and collectively as "Parties",
ЗАМОВЛЕННЯ НА НАДАННЯ ПОСЛУГ	**ORDER FOR THE PROVISION OF SERVICES**
Предмет Додаткової угоди	**Subject of the Additional Agreement**
Згідно з умовами Рамкової договору №2611-24 від 26.11.2024 року (далі «Рамковий договір») і умов, викладених в цій Додатковій угоді №5 до Рамкової договору (далі «Додаткова угода») Компанія доручає, а Підрядник погоджується згідно технічного завдання та програмою робіт надати послуги з інженерного супроводу гідравлічних та гідромеханічних бурильних ясів подвійної дії, свердловинних двигунів, похило-скерованого буріння для свердловини №255 Качанівського родовища за допомогою свого персоналу та переліку обладнання наведеному в даному пункті нижче (далі «обладнання» або «інструменти»):	According to the terms of Master Service Contract №2611-24 dated 26.11.2024 (hereinafter the «MSC») and the conditions set forth in this Additional Agreement №5 to the MSC (hereinafter the «Additional Agreement»), the Company instructs, and the Contractor agrees to provide services in accordance with the technical specifications and work program for double-acting hydraulic and hydromechanical drilling jars, downhole motors, directional drilling for the well №255 of the Kachanivskyi field using its personnel and the list of equipment given in this clause below (hereinafter «equipment» or «tools»):

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

Таблиця №1

№	Найменування / Name	Ціна за добу за одиницю обладнання, USD без ПДВ / Price per day per unit of equipment, USD without VAT		Тариф за сервіс/інспекцію одиниці обладнання, USD без ПДВ / Tariff for service / inspection of a unit of equipment, USD without VAT	Ставка втрати Обладнання , USD без ПДВ / Equipment Lost in Hole Rate, USD without VAT
		Добовий робочий тариф / Daily working rate	Добовий базовий тариф / Daily base rate		
Секція свердловини 17-1/2'' (444,5 мм) Інтервал буріння 30-920 м / Well section 17-1/2'' (444.5 mm) Drilling interval 30-920 m					
1	Гвинтовий вибійний двигун 9 5/8" (244мм) / Downhole Motor 9 5/8" (244mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
2	Гідравлічний бурильний 8" (203мм) / Hydraulic drill jar 8" (203mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
3	Амортизатор наддолотний 9 ½" (241,3мм) / Shock absorber 9 ½" (241,3mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
4	Комплект телеметричного обладнання Compass 1-7/8" / Telemetry Equipment Kit Compass 1-7/8"	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
5	Комплект НОБТ 8" (203мм) / NMDC set 8" (203mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
6	КЛС 17 ½" (444.5мм) / Integral spiral blade calibrator 17 ½" (444.5mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
7	Інженерний супровід з похило-скерованого буріння (Персонал) / Engineering support for directional drilling (Staff)	[redacted]	[redacted]	---	---
Секція свердловини 12-1/4'' (311,15 мм) Інтервал буріння 920-2100 м / Well section 12-1/4'' (311.15 mm) Drilling interval 920-2100 m					
1	Гвинтовий вибійний двигун 9 5/8" (244мм) / Downhole Motor 9 5/8" (244mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
2	Гвинтовий вибійний двигун 8" (203мм) / Downhole Motor 8" (203mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
3	Гідравлічний бурильний яс 8" (203мм) / Hydraulic drill jar 8" (203mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
4	Амортизатор наддолотний 9 ½" (241,3мм) / Shock absorber 9 ½" (241,3mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

5	Комплект телеметричного обладнання Compass 1-7/8" / Telemetry Equipment Kit Compass 1-7/8"	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
6	Комплект НОБТ 8" (203мм) / NMDC set 8" (203mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
7	КЛС 12 ¼"-12 1/16" (311.1-306.3мм) / Integral spiral blade calibrator 12 ¼"-12 1/16" (311.1-306.3mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
8	Інженерний супровід з похило-скерованого буріння (Персонал) / Engineering support for directional drilling (Staff)	[redacted]	[redacted]	---	---
Секція свердловини 8-1/2'' (215,9 мм) Інтервал буріння 2100-3379 м / Well section 8-1/2'' (215.9 mm) Drilling interval 2100-3379 m					
10	Гвинтовий вибійний двигун 6 ¾" (171.5мм) / Downhole Motor 6 ¾" (171.5mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
11	Гідравлічний бурильний яс 6 ½ " (165мм) / Hydraulic drill jar 6 ½ " (165mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
12	Комплект телеметричного обладнання Compass 1-7/8" / Telemetry Equipment Kit Compass 1-7/8"	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
13	Комплект НОБТ 6 3/4" (172мм)/ NMDC set 6 3/4" (172mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
14	КЛС 8 ½"-8 ¼" (215.9-209.6мм) / Integral spiral blade calibrator 8 ½"-8 ¼" (215.9-209.6mm)	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
15	Інженерний супровід з похило-скерованого буріння (Персонал) / Engineering support for directional drilling (Staff)	[redacted]	[redacted]	---	---
16	Гамма модуль / Hunter Gamma*	[redacted]			
17	Мобілізація/Демобілізація обладнання та персоналу для похило-скерованого буріння / Mobilization/Demobilization of equipment and personnel for directional drilling **	[redacted]			
* Включення гамма-модулю до КНБК за окремим замовленням/ Inclusion of a Hunter Gamma in the BHA by separate order **за одну операцію для кожної секції/ for one operation for each section					
1.1. Орієнтовний початок надання послуг – 10.07.2025 р. Фактичний термін (тривалість) надання послуг визначається відповідно до п.3.9.3 Рамкової договору.		1.1. Estimated start of service provision is 10.07.2025. The actual term (duration) of the lease is determined in accordance with clause 3.9.3 of MSC.			

1.2. Строк поставки обладнання на об'єкт надання послуг 2-3 робочі дні з моменту повідомлення про початок робіт.	1.2. The delivery time of equipment to the service facility is 2-3 working days from the moment of notification of the start of work.
Структура тарифів та порядок оплати	**2. Tariff structure and payment procedure**
2.1. Ставки та тарифи у цій Додатковій угоді виражені в Доларах США та оплачуються в гривні відповідно до курсу НБУ на день складання акту наданих послуг.	2.1. The rates and tariffs in the Additional Agreement are expressed in US Dollars and paid in hryvna in accordance with the NBU exchange rate on the day of drawing up the act of services provided.
2.2. Ставка ПДВ за цією Додатковою угодою - 20%.	2.2. The VAT rate under this Additional Agreement is 20%.
2.3. Добовий базовий тариф на пакети обладнання, який зазначений в розрахунку вартості послуг, нараховується з моменту прибуття обладнання Підрядника на свердловину і до моменту його вивезення зі свердловини. Факт прибуття обладнання підтверджується актом мобілізації/демобілізації обладнання. Даний тариф не застосовується під час роботи обладнання в свердловині, тобто коли обладнання знаходиться нижче стола бурового ротора.	2.3. The daily basic rate for equipment packages, which is specified in the calculation of the cost of services, is calculated from the moment the contractor's equipment arrives at the well and until it is removed from the well. The fact of the equipment's arrival is confirmed by the act of mobilization/demobilization of the equipment. This rate does not apply during the operation of the equipment in the well, i.e. when the equipment is below the drilling rotor table.
2.4. Добовий робочий тариф на пакети обладнання, який зазначений в розрахунку вартості послуг, застосовується з моменту спуску обладнання нижче стола бурового ротора та діє до підняття обладнання на поверхню. Коли діє Добовий робочий тариф на пакети обладнання, Добовий базовий тариф на пакети обладнання не застосовується.	2.4. The daily working rate for equipment packages, which is specified in the calculation of the cost of services, applies from the moment the equipment is lowered below the drilling rotor table and is valid until the equipment is raised to the surface. When the Daily Working Rate for Equipment Packages is in effect, the Daily Base Rate for Equipment Packages does not apply.
2.5. Тариф за сервісне обслуговування (інспекцію) є обов'язковим і застосовується до Обладнання (інструментів), зазначеного в Таблиці 1 в п.1.1. вище, яке відпрацювало свій міжремонтний період або після повернення обладнання (інструментів) на базу Підрядника в смт. Диканька Полтавська обл. вул. Лісна, 9. Міжремонтний період для Обладнання (інструментів), зазначеного в Таблиці 1 в п.1.1. складає: - 200 (двісті) годин циркуляції для гвинтового вибійного двигуна; - 400 (чотириста) годин нижче стола ротора для гідравлічного бурильного ясу, комплект НОБТ та КЛС; - 300 (триста) годин нижче стола ротора для комплекту телеметричного обладнання Compass.	2.5 Tariff for service / inspection of a unit of equipment is mandatory and applies to the Equipment (tools) specified in Table 1 in clause 1.1. above, which has completed its maintenance period or after the equipment (tools) has been returned to the Contractor's base in the town of Dykanka, Poltava region, ul. Lisna, 9. The maintenance period for the Equipment (tools) specified in Table 1 in clause 1.1. is: - 200 (two hundred) hours of circulation for downhole motor; - 400 (four hundred) hours below the rotor table for a hydraulic drilling jar, NMDC set and Integral spiral blade calibrator; - 300 (three hundred) hours below the rotor table for Telemetry Equipment Kit Compass.
2.6. При використанні в свердловині, не поверненні або пошкодженні обладнання, яке підлягає економічно обгрунтованого ремонту, Компанія відшкодовує Підряднику збитки в розмірі вищезгаданої ставки втрати за одиницю обладнання, зазначеної в Таблиці №1 в п.1.1. справжнього Додаткової угоди за вирахуванням вартості послуг наданих цим Обладнанням до моменту його втрати або пошкодження. Факт повного використання, неповернення чи пошкодження обладнання до стану, при якому воно не підлягає економічно обгрунтованого ремонту, підтверджується двостороннім актом, який повинен	2.6. If used in the well, not returned or damaged equipment that is not subject to economically justified repair, the Company compensates the Contractor for damage in the amount of the above-mentioned loss rate per piece of equipment specified in Table № 1 in clause 1.1. of this Additional Agreement less the cost of services provided by this Equipment up to the time of its loss or damage. The fact of full use, non-return or damage to the equipment to a state in which it cannot be economically repaired is confirmed by a bilateral act, which must be signed by the parties within 72 hours from the date the Company receives such an act. In the event that the Company does not sign the Act or

бути підписаний сторонами протягом 72 годин з моменту отримання Компанією такого акту. У разі, якщо Компанія не підписує Акт або не надає обґрунтовані заперечення протягом 72 годин з моменту отримання Компанією Акта для підписання, як зазначено вище, Акт, підписаний Підрядником, одноосібно є підставою для виконання Компанією обов'язків по сплаті збитку в розмірі ставки втрати Обладнання за вирахуванням вартості послуг наданих цим Обладнанням до моменту його втрати або пошкодження, яка визначається відповідно до п.1.1 цього Додаткової угоди. У разі мотивованих заперечень з боку Компанії до Акту, Сторонами створюється комісія з метою визначення економічної доцільності проведення ремонту. Комісія повинна бути скликана протягом п'яти днів з дати отримання Підрядником від Компанії письмових мотивованих заперечень. При направленні документів один одному допускається використання електронної пошти Сторін, зазначеної в розділі рамкового договору «Адреси та банківські реквізити Сторін». Підтвердженням того, що документ отримано другою стороною, є автоматичне повідомлення про доставку повідомлення. Сторони підтверджують, що особи, які ведуть електронне листування з зазначених електронних адрес, уповноважені висловлювати позицію відповідної сторони з обговорюваних в листуванні питань, і приймають на себе відповідальність за дії співробітників, що мають доступ до вказаними адресами.	does not provide justified objections within 72 hours from the moment the Company receives the Act for signing, as indicated above, the Act signed by the Contractor alone is the basis for the Company to fulfill its obligations to pay damage in the amount of the Equipment loss rate minus the cost of services provided by this Equipment until the moment of its loss or damage, which is determined in accordance with clause 1.1 of this Additional Agreement. In case of motivated objections from the Company to the Act, the Parties create a commission to determine the economic feasibility of carrying out the repair. The Commission shall be convened within five days from the date of receipt by the Contractor from the Company of written reasoned objections. When sending documents to each other, it is allowed to use the e-mail of the Parties specified in the section of the framework agreement «Addresses and bank details of the Parties». Confirmation that the document was received by the second party is an automatic message delivery notification. The parties confirm that persons conducting electronic correspondence from the specified email addresses are authorized to express the position of the relevant party on the issues discussed in the correspondence, and assume responsibility for the actions of employees who have access to the specified addresses.
2.7. У разі використання обладнання без інженерного супроводу Підрядника не несе відповідальність за коректність роботи і користування обладнанням, а також термінів і якості виконаних Компанією робіт.	2.7. If the equipment is used without engineering support, the Contractor is not responsible for the correct operation and use of the equipment, as well as the timing and quality of the work performed by the Company.
2.8. У разі використання в складі компоновки низу бурильної колони (КНБК) обладнання, що не належить ТОВ «Денімекс Юкрейн», Підрядник не несе відповідальності за якість надання послуг, за винятком випадків, коли відповідне обладнання попередньо погоджено з Підрядником.	2.8. In the event that equipment not owned by Denimex Ukraine LLC is used as part of the bottom hole assembly (BHA), the Contractor shall not be liable for the quality of the services provided, except in cases where the relevant equipment has been previously agreed with the Contractor.
2.9. Умови оплати: по факту надання послуг протягом 30 (тридцяти) календарних днів з дати підписання сторонами Акту прийому-передачі наданих послуг. Сума, що належить до сплати Підярднику, розраховується на підставі валютного курсу гривні до долара США, встановленого НБУ, на день підписання акту приймання-передачі наданих послуг.	2.9. Terms of payment: upon the fact of providing services within 30 (thirty) calendar days from the date of signing by the parties of the Acceptance and Transfer Act of the services provided. The amount due to the Contractor is calculated based on the exchange rate of the hryvnia to the US dollar, set by the NBU, on the day of signing the act of acceptance and transfer of the services provided.
3. Умови поставки	**3. Terms of delivery**
3.1. Вантажовідправник – ТОВ «ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН», Україна, м. Київ, вул. Казарменна, 4Д.	3.1. Consignor - DENIMEX UKRAINE LLC, Kazarmenna st., 4D, Kyiv, Ukraine.
3.2. Вантажоодержувач – ТОВ «НАФТОГАЗБУРІННЯ»	3.2. Consignee - « NAFTOGASBURINNYA » LLC,
3.3. Перед відвантаженням обладнання, Компанія зобов'язана погодити всі формальності з Підрядником, повязані з таким відвантаженням.	3.3. Before the shipment of the equipment, the Company is obliged to agree with Contractor the on all formalities related to such shipment.

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

3.4. Все обладнання має бути промаркіроване та мати всю необхідну супровідну документацію (технічний паспорт, керівництво з експлуатації, сертифікати, тощо). У разі відсутності зазначених документів обладнання вважається некомплектним і початок надання послуг починається тільки після отримання всієї необхідної супровідної документації.	3.6. All equipment must be marked and have all the necessary supporting documentation (technical passport, operating manual, certificates, etc.). In the absence of these documents, the equipment is considered incomplete and the provision of services begins only after receiving all necessary supporting documentation.

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

4. Додаткові умови	4. Additional conditions
4.1. У разі виникнення нештатних ситуацій, що викликають у Компанії обґрунтовані сумніви щодо належного виконання Підрядником зобов'язань за наданими послугами, а також щодо обґрунтованості прийнятих ним технічних рішень, Компанія зобов'язана на запит Підрядника, направлений в паперовій/електронній формі, надати повний обсяг відповідної документації, включаючи, але не обмежуючись: діаграмами станції ГТІ, діаграмами роботи бурового верстату, актами та іншими матеріалами, що можуть мати відношення до предмету аналізу. Підрядник проводить внутрішнє технічне розслідування обставин події на підставі наявної інформації та документів, наданих Компанією. У випадку ненадання Компанією необхідної інформації відповідно до запиту, розслідування вважається таким, що не дозволяє зробити остаточні висновки щодо причин порушення технологічного процесу. Отримані за таких умов результати розслідування мають попередній характер і не підлягають офіційному оприлюдненню чи використанню в зовнішній комунікації.	4.1. In the event of emergency situations that cause the Company to have reasonable doubts about the Contractor's proper performance of obligations under the services provided, as well as about the validity of the technical decisions made by him, the Company is obliged, upon the Contractor's request, sent in paper/electronic form, to provide the full scope of relevant documentation, including, but not limited to: diagrams of the GTR station, diagrams of the drilling rig operation, acts and other materials that may be relevant to the subject of the analysis. The Contractor shall conduct an internal technical investigation into the circumstances of the incident based on the available information and documents provided by the Company. In the event that the Company fails to provide the necessary information as requested, the investigation shall be deemed to be such that it does not allow for final conclusions to be drawn as to the causes of the disruption of the technological process. The results of the investigation obtained under such conditions shall be preliminary in nature and shall not be subject to official publication or use in external communication.
4.2. Підрядник має право призупинити надання послуг у разі виникнення реальної, обґрунтованої загрози втрати, пошкодження або виходу з ладу обладнання, що використовується у процесі надання послуг. Про прийняте рішення щодо призупинення послуг, Підрядник невідкладно інформує Компанію в письмовій формі з обґрунтуванням причин. Надання послуг може бути відновлено за умови надання Компанією письмового підтвердження про взяття на себе повної відповідальності за можливі ризики втрати, пошкодження або виходу з ладу відповідного обладнання, а також зобов'язання компенсувати його вартість. У такому випадку сторони складають відповідний акт.	4.2. The Contractor has the right to suspend the provision of services in the event of a real, justified threat of loss, damage or failure of the equipment used in the provision of services. The Contractor shall immediately inform the Company in writing of the decision to suspend the services, justifying the reasons. The provision of services may be resumed provided that the Company provides written confirmation of assuming full responsibility for the possible risks of loss, damage or failure of the relevant equipment, as well as an obligation to compensate for its cost. In such a case, the parties shall draw up a corresponding act.
4.3. Компанія зобов'язана забезпечити справний технічний стан та безперебійну роботу обладнання бурового верстата відповідно до його паспортних характеристик. У разі некоректної роботи наземного обладнання, що потенційно може вплинути на якість надання послуг, Підрядник фіксує відповідні обставини у добовому звіті (в розділі «Коментарі»), із зазначенням критичних подій та потенційних ризиків порушення технологічного процесу.	4.3. The Company is obliged to ensure the proper technical condition and uninterrupted operation of the drilling rig equipment in accordance with its passport characteristics. In the event of incorrect operation of the ground equipment, which could potentially affect the quality-of-service provision, the Contractor shall record the relevant circumstances in the daily report (in the «Comments» section), indicating critical events and potential risks of disruption of the technological process.
4.4. Компанія зобов'язана підписувати добові звіти, що надаються Підрядником. У разі наявності зауважень до змісту звіту, Компанія підписує його з відповідними письмовими зауваженнями.	4.4. The Company is obliged to sign the daily reports provided by the Contractor. In case of any comments on the content of the report, the Company shall sign it with the relevant written comments.

4.5. Компанія зобов'язана призначити уповноваженого представника, який діє від імені Компанії з питань технічної взаємодії, зокрема — внесення змін до програми буріння, погодження змін до планів робіт, прийняття оперативних рішень тощо. Дана особа призначається не пізніше ніж за 1 (один) день до орієнтовного початку надання послуг.	4.5. The Company is obliged to appoint an authorized representative who acts on behalf of the Company on technical interaction issues, in particular - making changes to the drilling program, approving changes to work plans, making operational decisions, etc. This person is appointed no later than 1 (one) day before the estimated start of the provision of services.
4.6. Додаткова угода вступає в силу з дати підписання, що зазначена вище, є невід'ємною частиною Рамкового договору, та в частині, не врегульованій умовами даної Додаткової угоди, Сторони керуються положеннями Рамкового Договору.	4.6. Additional agreement shall enter into force from the date of signing, mentioned above, is an integral part of MSC and in part not regulated under this Additional Agreement, the Parties are guided by the provisions of the MSC.
4.7. Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках українською та англійської та мовами, які мають однакову юридичну силу.	4.7. The additional agreement is concluded in two original copies in Ukrainian and English, which have the same legal force.
5. Додатки, що є невід'ємною частиною Додаткової угоди	**5. Annexes forming an integral part of the Additional Agreement**
5.1. Додаток №1 – Програма робіт	5.1. Annex №1 – Work Program
АДРЕСИ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН:	**5. ADDRESSES AND BANK DETAILS OF THE PARTIES:**
5.1. КОМПАНІЯ: **ТОВ «НАФТОГАЗБУРІННЯ»** Юридична адреса: 03142, Україна, м. Київ, вул. Малинська, будинок 2-А Поштова адреса: 01133, Україна, м. Київ, пров. Лабораторний, 1, офіс 248 ЄДРПОУ: 40993322 ІПН: 409933226579 Тел.: + 38 050 386-25-17 Банківські реквізити: АБ «УКРГАЗБАНК» ЄДРПОУ 23697280 МФО 320478 IBAN UA063204780000026005924919735	**5.1. COMPANY:** **NAFTOGASBURINNYA LLC** Legal address: 03142, Ukraine, Kyiv, Malynska street, building 2-A Post address: 01133, Ukraine, Kyiv, 1 Laboratory Lane, office 248 USREOU 40993322 Tax number 409933226579 Tel.: + 38 050 386-25-17 Banking details: JSB "UKRGASBANK" URSEOU 23697280 MFO 320478 UA063204780000026005924919735
5.2. ПІДРЯДНИК: **ТОВ «ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН»** Юридична адреса: вул. Казарменна, 4Д, 01135, м. Київ, Україна Поштова адреса:	**5.2. CONTRACTOR:** **DENIMEX UKRAINE LLC** Legal address: Kazarmenna str., 4D, 01135, Kiev, Ukraine Post address:

вул. Казарменна, 4Д, 01135, м. Київ, Україна ЄДРПОУ 37534736 ІПН 375347326596 Тел.: +38 (44) 299-97-19 E-mail: info@denimex.com.ua Банківські реквізити: п/р № UA673348510000000002600682506 у АТ «ПУМБ», п/р № UA343805260000026004001060625 в АТ «КБ «ГЛОБУС», п/р № UA243281680000000026002434891 в ПАТ «МТБ Банк» Уповноважена особа Підрядника: Головний технолог Царук Володимир Федорович Тел. +38 097 179-71-09 Ел.пошта: v.tsaruk@denimex.com.ua Головний бухгалтер Скопич Дмитро Петрович Тел. +38 068 986-80-88 Ел.пошта: d.skopich@denimex.com.ua	Kazarmenna str., 4D, 01135, Kiev, Ukraine USREOU 37534736 Tax number 375347326596 Tel.: +38 (44) 299-97-19 E-mail: info@denimex.com.ua Banking details: Acc. № UA673348510000000002600682506 JSC «FUIB» Acc. № UA343805260000026004001060625 JSC «CB «GLOBUS» Acc. № UA243281680000000026002434891 PJSC «MTB Bank» Contractor's authorized person is: Chief technologist Tsaruk Volodymyr Fedorovych Tel. +38 097 179-71-09 E-mail: v.tsaruk@denimex.com.ua Chief Accountant Skopych Dmytro Petrovych Tel. +38 068 986-80-88 E-mail: d.skopich@denimex.com.ua

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

КОМПАНІЯ / COMPANY :
ТОВ «НАФТОГАЗБУРІННЯ» / NAFTOGASBURINNYA LLC

_____

Бонк Віталій Георгійович/ Bonk Vitaliy
Директор / Director

ПІДРЯДНИК / CONTRACTOR :

ТОВ «ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН» / DENIMEX UKRAINE LLC»

_____

Садович Володимир Анатолійович / Sadovych Volodymyr
Генеральний директор / General Director

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.

Документ підписано у сервісі Вчасно
Додаткова угода №5 ПСБ св. №255 Качанівського родовища.docx

Документ відправлено: 14:16 11.07.2025
Документ отримано: 14:36 11.07.2025

Відправник документу

Електронний підпис
14:16 11.07.2025
ЄДРПОУ/ІПН: 37534736
Юр. назва: ТОВ "ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН"
Генеральний директор: САДОВИЧ ВОЛОДИМИР АНАТОЛІЙОВИЧ
Час перевірки КЕП/ЕЦП: 14:16 11.07.2025
Статус перевірки сертифікату: Сертифікат діє
Серійний номер: 24922C2362414081040000008F980800068D2000
Тип підпису: удосконалений
Тип сертифікату: кваліфікований

Електронна печатка
14:16 11.07.2025
ЄДРПОУ/ІПН: 37534736
Юр. назва: ТОВ "ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН"
Власник ключа: ТОВ "ДЕНІМЕКС ЮКРЕЙН"
Час перевірки КЕП/ЕЦП: 14:16 11.07.2025
Статус перевірки сертифікату: Сертифікат діє
Серійний номер: 24922C2362414081040000000984030088D2000
Тип підпису: удосконалений
Тип сертифікату: кваліфікований

Отримувач документу

Електронний підпис
14:43 11.07.2025
ЄДРПОУ/ІПН: 40993322
Юр. назва: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАФТОГАЗБУРІННЯ"
Директор: Бонк Віталій Георгійович
Час перевірки КЕП/ЕЦП: 14:43 11.07.2025
Статус перевірки сертифікату: Сертифікат діє
Серійний номер: 7AEF0C080000000000000000000000000000000001
Тип підпису: удосконалений
Тип сертифікату: кваліфікований

Електронна печатка
14:43 11.07.2025
ЄДРПОУ/ІПН: 40993322
Юр. назва: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАФТОГАЗБУРІННЯ"
Власник ключа: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАФТОГАЗБУРІННЯ"
Час перевірки КЕП/ЕЦП: 14:43 11.07.2025
Статус перевірки сертифікату: Сертифікат діє
Серійний номер: 03F00C080000000000000000000000000000000001
Тип підпису: удосконалений
Тип сертифікату: кваліфікований

Публічна копія. Цінові дані вилучено; решта змісту збережена.