

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Грабинська

(підлягає державній реєстрації та ліцензуванню)

№ 5005 Від 14 до серпня 20 19 р.

Угода № 5005

про умови користування надрами

з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

09 листопада 2019 р.
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу з надання надр у користування Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Державної служби геології та надр України від 24.07.2019р. №243 та довіреності від 01.10.2019р. №50 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЕО-НАДРА-ГНВЕСТ",
(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця),
яке зареєстроване у Тернопільською міською радою від 24.04.2017
№ 1 646 102 0000 010789.

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

код КВЕД 08.11; 08.12; 43.13; 68.31; 69.20; 71.11; 71.12; 71.20; 72.19,

(код класифікації видів економічної діяльності згідно здійснення господарської діяльності з користування надрами)

в особі директора Шевченко Лариси Іванівни,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

який(а) діє на підставі Статуту,
(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від « 14 » серпня року № 5005 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглеводні) (промислова розробка родовищ), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр Миколаївський, Городоцький та Дрогобицький райони Львівської області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх запасів на час надання Дозволу вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) газ природний, конденсат
(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребовувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

5.3.3 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.4 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.5 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

5.3.8 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.9 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.10 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.12 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.13 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.15 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.17 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.18 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.19 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;

5.3.20 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.22 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

5.3.23 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.24 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.25 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.26 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.28 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;

- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідворотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій

формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилається у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.8. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 5005 від «14» жовтня 2019 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

Державна служба
геології та надр України

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
"ГЕО-НАДРА-ІНВЕСТ"

46001, м. Тернопіль, вул. Івана Франка,
будинок 16, офіс 5.
ЄДРПОУ 41296405
тел. (095) 55-93-666

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного
вивчення нафтогазоносних надр, у
тому числі дослідно-промислової
розробки родовищ, з подальшим
видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
від «07» листопада 2019 № 5005

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні Грабинська площа розташована в межах Дрогобицького, Миколаївського та Городоцького районів Львівської області.
Географічні координати ділянки надр:

№ п/п	Пн. Ш.	Сх. Д.
1	49° 31' 0"	23° 41' 0"
2	49° 31' 0"	23° 43' 0"
3	49° 30' 53"	23° 43' 7"
4	49° 31' 2"	23° 43' 56"
5	49° 31' 59"	23° 43' 1"
6	49° 32' 34"	23° 40' 53"
7	49° 32' 26"	23° 44' 4"
8	49° 29' 27"	23° 47' 55"
9	49° 29' 56"	23° 44' 26"
10	49° 30' 18"	23° 44' 11"
11	49° 30' 37"	23° 42' 43"
12	49° 30' 26"	23° 41' 31"

Площа 17,05 км².

1.Адміністративна прив'язка, географічне розташування, інфраструктура, ПЗФ.

В Городоцькому районі, Грабинська площа охоплює частково Монастирецьку сільську раду, а саме с. Монастирець та с. Тершаків (площа населеного пункту 64,94га).

В Миколаївському районі Грабинська площа охоплює частково територію Колодрубівської сільської ради (а саме с. Повертів) та Гірської сільської ради (с. Липиці – 32,25га).

В Дрогобицькому районі Грабинська площа охоплює частково Волощанську сільську раду.

Рельєф Грабинської площі рівнинний (260 м над рівнем моря).

На території Грабинської площі протікає річки Дністер (протяжністю 5,0 км), Верещиця(1,62км), та Бистриця (2,03км) в які впадають менші річки, струмки та потоки. З метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їхньої водності вздовж річок та інших водойм у межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги.

Прибережні захисні смуги встановлюються уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

Для малих річок, струмків і потічки, а також ставків площею менше 3 га – 50 метрів;

Для середніх річок, водосховищ а них та ставків площею більше 3 га – 50 метрів;
Більше половини площі займають пайові землі, які передані в оренду.

На території Грабинської площі розташовані землі лісового фонду орієнтовною площею 150,0га розпорядником яких є ДП Самбірський лісгосп.

2. Загальна геологія, ресурси та економіка.

За тектонічним районуванням площа належить до Рогозинського блоку Косівсько-Угерської підзони Зовнішньої Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину. З південного заходу блок обмежується Судово-Вешнянським, з північного сходу – Городоцьким розломами.

На даній території відкриті родовища вуглеводнів та широко розвинена інфраструктура видобутку, транспортування і переробки нафти та газу.

Найближчі родовища вуглеводнів: Рудківське, Меденицьке, Верещицьке та Південно-Грабинське.

Позитивні результати буріння на сусідньому Південно-Грабинському родовищі дозволяють оцінити суміжну Грабинську площу, як перспективну в газоконденсатному відношенні.

Грабинська структура була виявлена за результатами сейсмічних досліджень МСГТ, проведених у 1994-1996рр. (с.п. 5194, с.п. 5195) ДП «Укргеофізика» та переінтерпретації матеріалів минулих років.

В розрізі осадових порід Зовнішньої зони виділяють палеозойський, мезозойський та кайнозойський (міоценовий) стратиграфічні комплекси. Мезозойська поверхня сильно еродована та пенепленізована. Палеоканьйони, які в плані співпадають з мезозойськими диз'юнктивами, були заповнені відкладами неогену на початковій стадії формування.

За нафтогазогеологічним районуванням Грабинська площа належить до Більче-Волицького нафтогазоносного району Передкарпатської нафтогазоносної області Західного нафтогазоносного регіону.

Регіонально продуктивні відклади мезозою і карпатію перекриті непроникнуою покришкою – гіпсоангідритовими (ГА) породами тираської світи та відкладами дашавської світи, представленими перешаруванням малотовщинних піщаних і глинистих утворень. Для цієї зони характерними є газові та газоконденсатні поклади.

Пошуково-розвідувальні роботи в межах перспективної структури не проводились. Перспективними у межах Грабинської площі, за аналогією з найближчим Південно-Грабинським родовищем, є проникні теригенні відклади карпатського ярусу неогену, які залягають на щільних карбонатних утвореннях мезозою.

Промислова газоносність карпатських відкладів на Південно-Грабинському родовищі підтверджена в 1986 р. – в св. 1-Пд-Гр отримано приплив газу дебітом 23 тис.м³/д. Початковий пластовий тиск становив 13,19 МПа на глибині 1352,5 м. Поклад, введений в ДПР у 1986 р., розробляється дотепер.

Породами-колекторами є піщано-алевролітові утворення з загальною товщиною 9-13 м, ефективною продуктивною товщиною 1,3-6,2 м, пористістю 0,105-0,147, газонасиченістю 0,75-0,76.

Прийнята геологічна модель можливого покладу базується на структурних побудовах за результатами сейсмічних досліджень, що проводились у 1994-1996рр. на Верещицькій площі, та профільних і структурних побудовах.

Можливий поклад Грабинської площі пов'язується з брахіантиклінальною складкою, що обмежується ізогіпсою (-)1200м на структурному плані горизонту відбиття ГА (N₁^{2b}tr), прогнозна продуктивність – з відкладами карпатського ярусу нижнього міоценового відділу неогенової системи (N₁^{1k}).

Згідно з прогнозом передбачається розкриття пластового склепінного, повноконтурного покладу, за фазовим станом вуглеводнів – газоконденсатного.

ТОВ «ГЕО-НАДРА-ІНВЕСТ» в установленому законодавством порядку придбана геолого-геофізична інформація та за власний рахунок, згідно з договором №04/09/2018 від 07.09.2018р. з ТОВ «ГАЛИЧ-ГЕОЛОГІЯ», виконана початкова геолого-економічна оцінка вуглеводнів Грабинської площі з метою визначення доцільності проведення пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ на Грабинській площі на основі обґрунтованої

геологічної моделі прогнозного покладу вуглеводнів та прогнозування обсягів капіталовкладень, рівня прогнозного видобутку ВВ та економічних розрахунків. Ресурси затверджені протоколом засідання колегії Державної комісії України по запасах корисних копалин при Державній службі геології та надр України № 4599 від 29.11.2018 р.

Обсяги вуглеводнів можливого покладу Грабинської площі за ступенем геологічного вивчення віднесені до **прогнозних ресурсів категорії Д₁**, класу 334 та **становлять 51 млн.м³ газу і незначну кількість конденсату**. Для освоєння ресурсної бази виділено один експлуатаційний об'єкт.

Зважаючи на низьку геологічну вивченість площі та величину підрахованих ресурсів, на даному етапі розглянуто лише один варіант освоєння покладу, згідно з яким передбачається буріння та введення в експлуатацію однієї пошукової свердловини №1, **проектною глибиною 1500м.**

З метою деталізації структурно-тектонічної будови Грабинської площі доцільно провести сейсмічні дослідження за сучасними технологіями. Місце закладання пошукової свердловини для оцінки продуктивності відкладів карпатського ярусу визначити за уточненою структурно-тектонічною будовою.

За економічно-доцільний період розробки з покладу пласта N₁^k впродовж 2020-2037рр. буде вилучено 37,2 млн.м³ газу.

Проектні обсяги видобутку на період ДПР залежать від результатів освоєння і випробування пошуково-розвідувальних свердловин та будуть скореговані за фактично отриманими результатами у відповідності до проекту ДПР.

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
від «ДТ «ДІСТОНГОД»» 2019 № 5005

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням газу природного, нафти (промислова розробка родовищ)

газ природний, конденсат

Грабинської площі

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами та угоди про умови користування надрами;		Власні кошти	4 кв. 2019 р.
2.	Збір, аналіз та узагальнення наявних геологічних, геофізичних та геолого-промислових матеріалів в межах ділянки та на прилеглих територіях;	Площа	Власні кошти	3 кв. 2019 р. 2 кв. 2020 р.
3.	Роботи з комплексної переобробки та переінтерпретації матеріалів геолого-геофізичних (сейморозвідувальних) робіт минулих років;	Звіт	Власні кошти	3 кв. 2020 р. 3 кв. 2021 р.
4.	Проведення геохімічних досліджень.	Звіт	Власні кошти	4 кв. 2021 р. 2 кв. 2022 р.
5.	Сейморозвідувальні роботи в залежності від матеріалів комплексної переінтерпретації геолого-геофізичних матеріалів;	Звіт	Власні кошти	2 кв. 2022 р. 2 кв. 2023 р.
6.	Складання геологічного проекту попередньої розвідки;	Проект	Власні кошти	3 кв. 2023 р. 1 кв. 2024 р.
7.	Складання проектно-кошторисної документації на пошукову свердловину;	Проект	Власні кошти	1 кв. 2024 р. 4 кв. 2024 р.
8.	Відведення земельної ділянки та підготовка бурового майданчика;	Тех. звіт	Власні кошти	1 кв. 2025 р. 1 кв. 2026 р.
9.	Буріння пошукової свердловини: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин;		Власні кошти	2 кв. 2026 р. 2 кв. 2027 р.
10.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження;		Власні кошти	3 кв. 2026 р. 2 кв. 2027 р.
11.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; Лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень керованих проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини;		Власні кошти	3 кв. 2026 р. 2 кв. 2027 р.
12.	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки;	Проект	Власні кошти	3 кв. 2027 р.
13.	Дослідно-промислова розробка		Власні кошти	4 кв. 2027 р. 1 кв. 2029 р.
14.	Камеральні роботи: підготовка матеріалів і складання геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів	Звіт	Власні кошти	4 кв. 2028 р. 1 кв. 2029 р.
15.	Затвердження запасів корисних копалин	Протокол ДКЗ	Власні кошти	1 кв. 2029 р. 2 кв. 2029 р.
16.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»;	Висновок	Власні кошти	3 кв. 2028 р. 1 кв. 2029 р.
17.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект	Власні кошти	1 кв. 2029 р. 2 кв. 2029 р.
18.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами		Власні кошти	4 кв. 2028 р. 2 кв. 2029 р.

19	Промислова розробка (видобування) вугілля	згідно проекту	Власні кошти	2 кв. 2029 р. 2 кв. 2039 р.
----	---	----------------	--------------	--------------------------------