



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Ресстраційний номер

6257

Дата видачі

від 21 лютого 2018

Підстава надання:

наказ від 15.11.2017 № 509

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо), в частині їх геологічного вивчення та збереження

Мета користування надрами:

створення наукового полігону на базі нафтових свердловин старого фонду для проведення наукових досліджень по методиці і технології їх освоєння та в навчальних цілях

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

назва родовища

Науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового району (свердловини № 1-Смолянська, № 61-Північна Долина, № 152-Північна Долина, № 81-Вигода-Витвиця, № 64-Долина).

географічні координати:

Св. № 1 Смолянська	Св. № 61 Північна Долина	Св. № 152 Північна Долина	Св. № 81 Вигода- Витвиця	Св. № 64 Долина
49°06'29" 23°49'11"	49°02'18" 23°50'24"	49°04'08" 23°55'01"	49°00'08" 23°53'13"	48°58'17" 23°59'12"

ППШ

СхД

місцезнаходження:

Івано-Франківська область, Долинський район

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

не зазначається у зв'язку з тим, що полігон складається з 5 окремих свердловин

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисних копалин відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827.

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

(одиноця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування):

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планують виконати надрокористувач під час користування надрами

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Івано-Франківська обласна рада – рішення від 30.06.2017 № 566-16/2017.
2. Виконання умов Мінприроди – наказ від 14.08.2017 № 314, протоколу засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 10.08.2017 № 26 (підпункт 1 пункту б).

Відомості про власника:

**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАЦІОНАЛЬНИЙ ТЕХНІЧНИЙ
УНІВЕРСИТЕТ НАФТИ І ГАЗУ
КОД 02070855
76019, МІСТО ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, ВУЛИЦЯ КАРПАТСЬКА,
БУДИНОК 15**

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи — підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Івано-Франківська обласна рада – рішення від 30.06.2017 № 566-16/2017.
Виконання умов Мінприроди – наказ від 14.08.2017 № 314, протоколу засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 10.08.2017 № 26 (підпункт 1 пункту б).

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

без обмеження строку дії

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Від 21.02.2018 № 6257

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо) науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового району (свердловини №1-Смолянська, №61-Північна Долина, №152-Північна Долина, №81-Вигода-Витвиця, №64-Долина) № 6257 від «21» лютого 2018 року

Угода № 6257

про умови користування надрами

з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо)

м. Київ

21 лютого 2018
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі т.в.о. директора Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 (зі змінами внесеними наказом Держгеонадр від 03.11.2017 № 492) та довіреності від 04.08.2017 № 30 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу (ІФНТУНГ) який зареєстрований 31.01.2002 р. у виконавчому комітеті Івано-Франківської міської ради № 1 119 120 0000 001026 в особі ректора Крижанівського Євстахія Івановича який діє на підставі Статуту, (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 6257 від «21» лютого 2018 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо), 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 у Долинському нафтопромисловому районі Івано-Франківської області України.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо) науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового району (свердловини №1-Смолянська, №61-Північна Долина, №152-Північна Долина, №81-Вигода-Витвиця, №64-Долина) протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони,

геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо), яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди, за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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

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

3.5. Строк виконання робіт з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо) 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. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок використання та розпорядження геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

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

- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;

- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупинити дію Дозволу або припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;

- в установленому законом порядку припинити всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинити діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

- 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'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання, відповідно до Програми робіт;
- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;
- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;
- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;
- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;
- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;
- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;
- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;
- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;
- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;
- зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;
- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;
- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;
- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;
- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.

5.4. При ліквідації робіт по видобуванню корисних копалин Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт;
- 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 гірничих виробок на весь період консервації;
- 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;
- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями.

Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником 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 підрядник.

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 безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;
- припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;
- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;
- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

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

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

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

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придана 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.

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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У

випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилається на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і 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, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. 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.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;

- Додаток 2 – Програма робіт з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо) видобування корисних копалин.

* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до примірних форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Ежена Потье, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 536-13-20

Надрокористувач

Івано-Франківський національний технічний
університет нафти і газу

78400, Івано-Франківська обл., м. Івано-
Франківськ, вул. Карпатська, 15
Ідентифікаційний номер 02070855
тел. (03422) 54-72-66, факс (03422) 54-71-39,
email: public@nung.edu.ua

Додаток 1
до Угоди про умови
користування надрами з створення геологічних територій та
об'єктів, що мають важливе наукове,
культурне, санітарно-оздоровче значення
(наукові полігони, геологічні заповідники, заказники,
пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо)
науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового
району (свердловини №1-Смолянська, №61-Північна Долина,
№152-Північна Долина, №81-Вигода-Витвиця, №64-Долина)
від «21» лютого 2018 № 6257

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, прив'язка.

В адміністративному відношенні науковий полігон розташований у Долинському нафтопромисловому районі на базі свердловин старого фонду знаходиться на території Долинського району Івано-Франківської області. Полігон не має географічної площі, а складається з 5 окремо взятих точок, вже існуючих свердловин, які знаходяться на балансі ІФНТУНГ.

У геоморфологічному відношенні Долинській нафтопромисловий районі належить до Бориславсько-Покутського нафтогазоносного району Передкарпатської нафтогазоносної області Західного нафтогазоносного регіону України. Розріз Західного Нафтогазоносного регіону охоплює стратиграфічний інтервал від архею до плейстоцену включно. В будові Долинської складки приймають участь флішеві утворення верхньої крейди (відходи стрийської свити), ямненьської свити палеоцена, манявської, вигодської і бистрицької свити еоцена, а також менлітової свити олігоцената, моласові відклади міоцену (поляницька і воротищенська свити). Весь цей комплекс перекривається поменицькою і ворокинецьською свитами.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр;

Географічні координати свердловин, які входять до складу наукового полігону:

Номер п/п	Назва свердловини	Північна широта			Східна довгота		
		°	'	"	°	'	"
1.	№1 – Смолянська	49°	06'	29"	23°	49'	11"
2.	№61 – Північна Долина	49°	02'	18"	23°	50'	24"
3.	№152 – Північна Долина	49°	04'	08"	23°	55'	01"
4.	№81 – Вигода-Витвиця	49°	00'	08"	23°	53'	13"
5.	№64 – Долина	48°	58'	17"	23°	59'	12"

Полігон не має географічної площі, складається з 5 окремо взятих точок, вже існуючих свердловин, які знаходяться на балансі ІФНТУНГ.

3. Геологічна характеристика об'єкта надрокористування.

У Галичині про нафту знали з давніх часів і не тільки у Долині, а й у всій прикарпатській смузі від Добромиля до Биткова й Кут і далі в Румунію. Подекуди чорна горюча рідина просочувалася на поверхню землі і люди копали там колодязі, тим самим започатковуючи таку важливу сьогодні галузь промисловості. У Долинському регіоні, де нині експлуатується десять родовищ, промисловий нафтовидобуток започаткувався в підгір'янському селі Ріпному (до 1880 року - Ропне), де віддавна селяни використовували маслянисту чорну рідину для змашування возів та для інших господарських потреб.

Наприкінці XIX століття колодязний спосіб видобутку нафти почало витісняти буріння глибших свердловин механічним, ударним методом. Перші бурові роботи в Ріпному розпочалися в 1887 році, а вже в 1892 році тут діяло 11 свердловин. Ще через чотири роки з 28 свердловин за рік було видобуто 2360 тонн нафти.

Відкриттю Долинського нафтового родовища передувала наполеглива, цілеспрямована праця цілої плеяди вчених-геологів таких, як Б.В. Глушко, Г.Н. Доленко, О.С. В'ялов, Р.М. Ладиженський, В.Б. Порфир'єв та багато інших, які по новому підійшли до вивчення геологічної будови регіону, формування покладів і накопичення промислових запасів нафти і газу. На цій основі були видані теоретичні обґрунтування і з достатньою точністю практичні рекомендації щодо закладання перших пошукових свердловин у межах Долинського району.

У вересні 1949 року на виділену за результатами геологічної зйомки (1947 р.) глибинну складку в Долині розпочато буріння глибокої розвідувальної свердловини № 1. Очолював бригаду майстер В.Т. Трапінзон. З цієї свердловини у 1950р. з менілітових відкладів олігоцену (інтервал 1543-1818 м) отримано фонтан нафти 30 т/добу.

Враховуючи перспективи розвитку нафтогазовидобутку в регіоні, в серпні 1952 р. був створений укрупнений Долинський нафтопромисел № 1 об'єднання "Укрнафта". Начальником і головним інженером промислу були призначені спеціалісти з Борислава Л.М. Перебаєв і О.І. Гайворонський, а головним геологом - випускник Львівської політехніки М.І. Шубін.

Разом з тим, відкриття свердловиною №1 Долинського нафтового родовища сприяло дальшому нарощуванню геолого-пошукових і бурових робіт в Долинському нафтопромисловому районі. Бурові роботи проводили дві бурові організації - Долинська контора буріння і Болехівська нафторозвідка, в складі яких було 12 бурових бригад. Вже у 1955 р. менілітовий поклад Долинського родовища експлуатувався 18-ма фонтанними свердловинами, річний видобуток чорного золота досяг 145 тис. тонн. А попереду були нові відкриття. В 1956 р. відкрито потужний вигодський, а в 1958 р. манявський поклади Долинського родовища. В період з 1959 по 1963 рр. відкриті і введені в експлуатацію Спаське, Північно-Долинське і Струтинське родовища.

З відкриттям Долинського та інших родовищ і поступовим введенням до експлуатації видобувних свердловин починається стрімке нарощування видобутку нафти і нафтового газу. В 1963 р. досягнуто максимального видобутку газу - 1,2 млрд., кубометрів, а в 1966 р. максимального видобутку нафти - 2 млн. тонн. А всього за 50 років (1950-2000 р.р.) нафтовиками видобуто більш як 49 млн. тонн нафти і 19 млрд., кубометрів газу. Долинський нафтопромисловий район стає одним з найбільших нафтогазовидобувних регіонів України.

На сучасній стадії розробки родовищ умови видобутку вуглеводнів погіршилися внаслідок значного вироблення їх запасів. Основні об'єкти розробки Долинське і Північно-Долинське родовища, з яких відібрано більше 95% видобувних запасів нафти, вступили у завершальний етап розробки.

Всі свердловини, матеріали по яких підготовлені з метою одержання спеціального дозволу на створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (науковий полігон), пробурені в різний час з метою пошуків і розвідки нафтових і газових покладів в Долинському нафтопромисловому районі.

Свердловини полігону знаходяться у різних геологічних умовах, різних блоках та структурах Долинського нафтопромислового району, так:

- розвідувальна свердловина № 152-Північна Долина закладена з метою пошуків і розвідки менілітових і еоценових відкладів та вияснення перспектив нафтогазоносності Болахівського блоку Північно-Долинської структури;

- розвідувальна свердловина № 64-Долина закладена з метою пошуків і розвідки менілітових відкладів та вияснення перспектив нафтогазоносності Південно-Долинського блоку Долинської структури;

- Пошукова свердловина № 61 - Північна Долина закладена з метою виявлення промислової нафтогазоносності менілітових і еоценових відкладів, а також для вивчення геологічної будови північно-західного продовження Долинського родовища Болахівського блоку;

- Пошукова свердловина № 1-Смолянська закладена з метою виявлення промислової нафтогазоносності розрізу відкладів менілітової і ямненської свит палеогену Смолянської структури;

- Розвідувальна свердловина № 81-Вигода-Витвиця закладена з метою вияснення перспектив нафтогазоносності Гошівського блоку та пошуків і розвідки менілітових і еоценових відкладів.

В усіх свердловинах, при їх випробуванні, одержані припливи нафти в незначних кількостях (середній дебіт свердловини становив 2,5-3,5 м³/добу), що при таких умовах та цінах на нафту не дозволяло проводити рентабельну експлуатацію свердловин і застосовувати методи інтенсифікації щодо вилучення флюїдів з надр в результаті чого вони були ліквідовані або законсервовані по геологічних причинах, а затрати на їх будівництво списані.

Всі свердловини, у встановленому порядку, прийняті на баланс Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу для проведення наукових досліджень та в навчальних цілях.

Створення наукового полігону на базі свердловин старого фонду, які в свій час були визнані як такі що не мають промислового значення та передані на баланс Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу для проведення наукових досліджень та в навчальних цілях надасть можливість проводити наукові дослідження на типових об'єктах старого фонду свердловин.

Результати проведення робіт на зазначених свердловинах з вивчення покладів нафти з метою впровадження нових технологічних методів для виконання досліджень на свердловинах по пливу на привибійну зону пласта, на основі комплексу науково-промислово-геофізичних досліджень та переінтерпретації даних можуть визначити прийняття рішення про доцільність відновлювальних робіт на подібних свердловинах, а також буріння нових свердловин в аналогічних геологічних умовах.

Враховуючи обмеженість західного регіону України у нових родовищах нафти і газу, відновлення фонду старих малодобітних свердловин є виправданим і доцільним.

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з створення геологічних територій та
об'єктів, що мають важливе наукове,
культурне, санітарно-оздоровче значення
(наукові полігони, геологічні заповідники, заказники,
пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо)
науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового
району (свердловини №1-Смолянська, №61-Північна Долина,
№152-Північна Долина, №81-Вигода-Витвиця, №64-Долина)
від «21» листопада 2018 №6257

ПРОГРАМА РОБІТ

**з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне,
санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники,
пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо)
науковий полігон у межах Долинського нафтопромислового району (свердловини №1-
Смолянська, №61-Північна Долина, №152-Північна Долина, №81-Вигода-Витвиця, №64-
Долина)**

№ п/п	Види робіт та витрат	Строк виконання	Вартість тис. грн.
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	I кв. 2018р.	1.7
2	Складання проектно-кошторисної документації	I – III кв. 2018р.	250.0
3	Виконання плану розвитку геологічної території (об'єкта) та програм облаштування території та охорони довкілля	з IV кв. 2018р.	Відповідно проектно- кошторисної документації