

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

6129

Дата видачі

від 31 травня 2016 року (надано)

Підстава надання

наказ від 01.04.2016 № 117

(Відомо про надання або зміну виду Держгеонадр, проведеної Міжвідомчої комісії з організації управління та контролю угод про розробку продукції або проведеної спеціальною комісією від досвіду гідної роботи)

Вид користування надрами відповідає по статті 4 Закону України «Про надра», статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та частині 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами

видобування нафти, газу та супутніх компонентів

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

назва родовища

Південно-Стинавське родовище
(глибина більше 4000 м)

географічні координати:

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
49°09'18"	49°07'53"	49°08'16"	49°07'12"	49°06'18"	49°07'50"
23°36'19"	23°38'52"	23°39'14"	23°42'09"	23°41'54"	23°35'22"

місцезнаходження

Львівська область, Стрийський, Сколівський райони

(область, район, населений пункт)

Площа ділянки на місцевості відповідає до відомості про територіальний устрій України

20-25 км на південний захід від м. Стрий

(визначено в межах від найбільшого координатного пункту, розташованого на території родовища)

площа

17,4 км²

(визначено в об'єкті користування)

Об'єкти підлягають використанню (з урахуванням)

Вид користування відповідає до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 837

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

нафта, газ, розчинений у нафті
супутні компоненти: етан, пропан, бутани

станом на 01.01.2016:

Нафта (тис. т): кат. С₁ – 276 (загальні), 50 (код класу 111), 226 (код класу 221); кат. С₂ – 3083 (загальні), 481 (код класу 122), 1797 (код класу 222), 805 (код класу 332).

Газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. С₁ – 80 (загальні), 30 (код класу 111), 50 (код класу 221); кат. С₂ – 897 (загальні), 253 (код класу 122), 410 (код класу 222), 234 (код класу 332).

Етан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 38 (загальні), 14 (код класу 111), 24 (код класу 221); кат. С₂ – 429 (загальні), 121 (код класу 122), 196 (код класу 222), 112 (код класу 332).

Бутани у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C₁ – 11 (загальні), 4 (код класу 111), 7 (код класу 221); кат. C₂ – 122 (загальні), 34 (код класу 122), 56 (код класу 222), 32 (код класу 332).

Пропан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C₁ – 7 (загальні), 3 (код класу 111), 4 (код класу 221); кат. C₂ – 76 (загальні), 21 (код класу 122), 35 (код класу 222), 20 (код класу 332).

(об'єднані показники категорій обсягів)

Ступінь освоєння надр

(розробляється, не розробляється)

Відомості про зегеризацію (виробництво) запасів горючих копалин (зазначається у разі виробування)

ДКЗ України, протокол від 30.01.2013 № 2844

(дата складення, номер протоколу, найменування організації)

Джерело фінансування робіт, що планують виконати надпокористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (п. 3.8 протоколу від 30.01.2013 № 2844).
2. Виконання умов:
 - Мінприроди України – від 25.12.2015 № 5/3-6/15647-15
 - Держгірпромнагляд України – 04.09.2014 № 6730/0/3.1-12/6/14.
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.

Відомості про власника

ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАДРА УКРАЇНИ» «ЗАХІДУКРГЕОЛОГІЯ»
КОД 01432606
79000, М. ЛЬВІВ, ПЛ. МІЦКЕВИЧА, 8

(найменування юридичної особи, код за ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер юридичної особи)

Відомості про погодження наявності спеціального дозволу на користування надрами

Львівська обласна рада – рішення від 07.07.2015 № 1398;
Мінприроди України – від 25.12.2015 № 5/3-6/15647-15;
Держгірпромнагляд України – 04.09.2014 № 6730/0/3.1-12/6/14.

(визначається строк, який погодив на-адреса дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

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

всг 31.05.2016 N 6129

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування вуглеводнів
**нафти, газу розчиненого у нафті, супутніх
компонентів: етан, пропан, бутани**
Південно-Стинавського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 6129 від «31» ТРАВНЯ 2016 року

Угода № 6129
про умови користування надрами
з метою видобування вуглеводнів

м. Київ

31.05.2016
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 11.01.2016 № 167 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Дочірнього підприємства Національної акціонерної компанії «Надра України» «Західукргеологія», яке зареєстроване Виконавчим комітетом Львівської міської ради 07.09.2001 року №1 415 120 0000 002718, в особі директора Штикала Дмитра Ігоровича, діючого на підставі Статуту, (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 6129 від «31» 05 2016 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою видобування вуглеводнів, 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. 2.1. Місцезнаходження ділянки надр Сколівський, Стрийський 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 запасів 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 видобування вуглеводнів **нафти, газу розчиненого у нафті, супутніх компонентів: етан, пропан, бутани**

(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування вуглеводнів, 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 метою видобування вуглеводнів 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, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;

- в установленому законом порядку припиняти 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 зупиняти 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:

- встановлювати спеціальне вимірювальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;
- 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 інформацію про закачки в пласти води та газу до Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;
- 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;
- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:
 - коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;
 - коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці;

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт по видобуванню вуглеводнів 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 Державною службою гірничого нагляду та промислової безпеки України 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 санкцій, 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. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 6-гр.

7.3. 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 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.

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 посилатися 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 видобування вуглеводнів.

* 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 Потьє, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 456-41-32

**Дочірнє підприємство Національної
акціонерної компанії "Надра України"
"Західукргеологія"**

79000, м. Львів, пл. Міцкевича, 8,
ЄДРПОУ 01432606,
р/р 26000512479300
ПАТ «УкрСиббанк»,
МФО 351005
Свідоцтво ПДВ № 17840137
ІПН 014326013042
тел.: 235-75-35, факс: 242-01-80

Начальник Управління

п

Додаток 1
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування вуглеводнів
від «31» 05 2016 № 6129

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр Південно-Стинавського родовища

Родовище розташоване на території Сколівського та Стрийського районів Львівської області, 19 км на південний захід від м.Стрий.

Координати Південно-Стинавського родовища

Номер точки	Північна широта			Східна довгота		
	°	'	''	°	'	''
1	49	09	18	23	36	19
2	49	07	53	23	38	52
3	49	08	16	23	39	14
4	49	07	12	23	42	09
5	49	06	18	23	41	54
6	49	07	50	23	35	22

Площа S = 17,4 км²

Об'єктом робіт є Південно-Стинавська структура в палеогенових відкладах другого ярусу складок, виявлена сейсморозвідкою в Довголуцькому і Семигинівському тектонічних блоках з розмірами 4 x 1,5 км і висотою 250 м, склепіння якої розташоване в піднятому Довголуцькому блоці, а південно-східне продовження – в сусідньому Семигинівському тектонічному блоці. Перша пошукова похило-скерована свердловина №1 глибиною 5265м, пробурена в Довголуцькому блоці, де з інтервалів 4677-4712м і 4610-4660м менілітової світи олігоцену отримані припливи нафти густиною 0,8421г/см³ дебітами 14,8 і 6,5м³ на добу відповідно. Пластовий тиск на глибині 4661м склав 76,94 МПа, пластова температура +114°С.

Родовище відкрите у 1991 році. Свердловина передана в дослідно-промислову розробку 24 травня 1993 року – НГВУ “Бориславнафтогаз”.

В склепінній частині Південно-Стинавської складки в 1,1 км північно-східніше свердловини №1 пробурена свердловина №2 до глибини 4645м. Після освоєння свердловини одержано приплив нафти густиною 0,8493г/см³ дебітом 26,7м³ на добу через 5,0 мм штуцер. Свердловина введена в дослідно-промислову розробку 30 грудня 1999 року. У зв'язку з перетоками води 14 червня 2001 року проведена перфорація II-го об'єкту в інтервалі 4482-4530м (менілітова світа).

Свердловина №3 з проектною глибиною 5250 м була розпочата бурінням у 1994 р. з метою пошуків нафтових покладів у Семигинівському блоці Південно-Стинавської складки. У зв'язку з недостатністю державних коштів проектна глибина і завдання її були переорієнтовані на Ходківську структуру. У 2005 р. зкінчена бурінням свердловина №3 глибиною 2754 м з негативним результатами, вона нерозкрила продуктивних відкладів Ходківської складки.

У 2013р. затверджені запаси нафти в ДКЗ України (Протокол №2844 від 30 січня 2013р.), що складають 286 тис.т за категорією С₁ і 3085 тис.т за категорією С₂ та розчиненого газу в нафті за категорією С₁ складають 81 млн.м³, за категорією С₂ – 898 млн.м³.

Просторові межі наведені в ситуаційному плані.

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування вуглеводнів
від « 31 » 05 2016 № 6129

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування вуглеводнів
нафти, газу розчиненого у нафті, супутніх компонентів: етан, пропан, бутани
Південно-Стинавського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.) *	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами		515,53	недержавне	II кв. 2016
2	Складання проекту розробки		1000,0	недержавне	III кв. 2016- III кв. 2017
3	Підготовка матеріалів для отримання акту надання гірничого відводу і отримання його в установленому порядку		500,0	недержавне	III кв. 2017- II кв. 2018
4	Відведення земельних ділянок під буріння експлуатаційних свердловин згідно проекту розробки		300,0	недержавне	III кв. 2016- I кв. 2036
5	Підготовка родовища до розробки: - буріння та облаштування свердловин, згідно проекту розробки		150 000,0	недержавне	II кв. 2018- I кв. 2036
6	Початок видобування			недержавне	III кв. 2016
	Всього:		152 315,53		

* – Вартість буде уточнена після складання проектно-кошторисної документації