



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Ресстраційний номер

*N 6163*

Дата видачі

*від 23 грудня 2016 року (надано)*

Підстава надання

наказ від 19.09.2016 № 311

*(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.

**видобування**

Мета користування надрами

**видобування вуглеводнів**

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

назва родовища

**Станівське родовище**

географічні координати:

ПШ

T.1 48°26'05" T.2 48°18'44" T.3 48°18'42" T.4 48°18'58" T.5 48°25'56"

СхД

22°48'32" 22°49'53" 22°53'14" 22°57'54" 22°55'51"

місцезнаходження:

**Закарпатська область, Мукачівський, Іршавський, Берегівський райони**

*(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

**127 км<sup>2</sup>**

*(вказується в одиницях виміру)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

**газ природний**

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

станом на 01.01.2016:

газ природний (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>2</sub> – 160 (загальні), 17 (код 122), 6 (код 222), 137 (код класу 332); кат. С<sub>2пзб</sub> – 10 (код класу 222).

Перспективні ресурси газу природного (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>3</sub> – 305 (код 333)

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*

Ступінь освоєння надр

*(розробляється, не розробляється)*

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

**ДКЗ України, протокол від 11.08.2015 № 3406 (апробовано)**

*(дата складення, номер протоколу, найменування органу)*

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

## недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом 5 років опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Станівського родовища.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (п. 3:8. протоколу від 11.08.2015 № 3406 (апробовано)).
3. Виконання умов:
  - Закарпатської обласної ради – рішення від 17.03.2016 № 206;
  - Мінприроди – лист від 06.10.2015 № 5/3-6/12311-15;
  - Держгірпромнагляду – лист від 23.10.2015 № 4974/0/1.02-06/6/15.
4. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених у Програмі робіт
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
7. 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.
8. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТИСАГАЗ»  
КОД 22091121  
89452, ЗАКАРПАТСЬКА ОБЛ., УЖГОРОДСЬКИЙ РАЙОН,  
СЕЛО ВОВКОВЕ, ВУЛ. ТАЙНЯ, 5 КМ

(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:

Закарпатська обласна рада – рішення від 17.03.2015 № 206  
Держгірпромнагляд – лист від 23.10.2015 № 4974/0/1.02-06/6/15  
Мінприроди – лист від 06.10.2015 № 5/3-6/12311-15

(найменування органу, який погодив надання 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

від 23 грудня 2016 року № 6163

(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  
видобування вуглеводнів  
газ природний  
Станівського родовища  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 6163 від «23» грудня 2016 року

Угода № 6163  
**про умови користування надрами  
з метою видобування вуглеводнів**

м. Київ

23 грудня 2016 р.  
(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

**Товариство з обмеженою відповідальністю «Тисагаз»**, яке зареєстроване 02.06.1997 року Ужгородською районною державною адміністрацією Закарпатської області № 1 320 120 0000 000038, в особі Директора Вукети Михайла Юрійовича, 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 № 6163 від «23» грудня 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. Місцезнаходження ділянки надр: Мукачівський, Іршавський та Берегівський райони Закарпатської області, Україна.

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: газ природний.

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 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. 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) 536-13-20

Начальник Управління  
надрокористування  
та міжнародного співробітництва

**Надрокористувач**

**Товариство з обмеженою відповідальністю  
“Тисагаз”**

Юридична адреса: 89452, Ужгородський р-н,  
с. Вовкове, вул. Тайня, 5км  
Ідентифікаційний номер: 22091121  
тел. (0312) 61-59-79

Надрокористувач



Додаток 1  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування вуглеводнів  
газ природний Станівського родовища

від 23 грудня 2016 № 6163

### ХАРАКТЕРИСТИКА Станівського родовища з метою видобування вуглеводнів

Станівське родовище розташоване на території Мукачівського, Іршавського та Берегівського районів Закарпатської області України.

Координати кутових точок ліцензійної ділянки:

Номер точки	Пн.ш.	Сх.д.
1	48 °26'05"	22 °48' 32"
2	48 °18' 44"	22 °49'53"
3	48 °18' 42"	22 °53'14"
4	48 °18' 58"	22 °57'54"
5	48 °25' 56"	22 °55'51"

Площа ліцензійної ділянки 127 км<sup>2</sup>.

Станівське газове родовище відкрите в 1990 році пошуковою свердловиною №2-Яблунівська, яка дала промисловий приплив газу і введена в дослідно-промислову розробку в серпні 2002 року згідно проекту ДПР. Дослідно-промислова розробка розпочалася свердловиною №2-Яблунівська 06.08.2002 р. в інтервалі 306-340 м. Початковий робочий дебіт свердловини складав 10 тис. м<sup>3</sup>/добу. Але вже в ході перших днів ДПР було встановлене різке падіння робочого тиску і дебіту свердловини. За перший місяць пластовий тиск впав з 34 кгс/см<sup>2</sup> до 19 кгс/см<sup>2</sup>. В подальшому тиск та видобуток газу постійно падав доки не досяг позначки нижче тиску робочої мережі ВАТ "Закарпатгаз" (менше 3 кгс/см<sup>2</sup>).

У вересні 2002 року був виконаний комплекс ГДС у свердловині №2-Яблунівська, за результатами якого у червні 2003 року, згідно з планом робіт, виконаний капітальний ремонт свердловини. Встановлений цементний міст в інтервалі 353,35-314 м і виконана перфорація в інтервалі 214-306 м. За період з липня по листопад 2003 року місячні відбори газу знизились з 45,5 до 2,5 тис. м<sup>3</sup>/добу, а водогазовий фактор зріс з 17.7 л/1000 м<sup>3</sup> в 2002 році до 3863 л/1000 м<sup>3</sup> газу в 2003 році. Видобуток був припинений. Сумарний, з початку розробки, видобуток газу з свердловини №2-Яблунівська становив 428 тис. м<sup>3</sup>.

За результатами аналізу проб газу середня величина вмісту вуглеводневих сполук складас 94,99%, в тому числі 94,62% метану, 4,99% азоту, 0,005% двоокису вуглецю. Середня теплотворна здатність 7610 ккал/м<sup>3</sup>.

ПрАТ "Гисагаз" було розроблено "ТЕО віднесення запасів газу Станівського газового родовища до важковидобувних".

У 2012 році на Станівському родовищі проведені польові сейсморозвідувальні дослідження за технологією 2Д зйомки в обсязі 4-х профілів загальною довжиною 24,2 пог.км., Івано-Франківською експедицією ДГП «Укргеофізика» проведені промислово-геофізичні дослідження, з метою ізоляції припливу пластової води проведений капітальний ремонт св. №2 Яблунівська з встановленням мостового пакера. Проведені контрольні промислово-геофізичні дослідження. З метою продовження процесу ДПР був написаний проект буріння свердловини №21 Станівська.

У 2013 році розроблено проект "Геологічний проект пошуково-розвідувальних робіт на Станівському родовищі ВВ", проведені польові сейсморозвідувальні дослідження за технологією 3Д зйомки в обсязі 55,0 кв. км загальної топографічної зйомки (інформативна геологічна площа 44,5 кв. км), проведена переінтерпретація матеріалів ГДС по свердловинам № 1 та №2 Яблунівська.

За результатами проведених сейсморозвідувальних робіт було підтверджено перспективність Станівського родовища у відношенні нафтогазоносності. На основі виконаних робіт на замовлення ТОВ «Тисагаз» ДП «Укрнаукагеоцентр» виконано «Попередню геолого-економічну оцінку Станівського газового родовища Закарпатської області» та апробовано Державним комітетом по запасам України.

Протоколом ДКЗ України №3406 від 11 серпня 2015 року в межах Станівського родовища було апробовано:

- вільного газу: запаси категорії С2 – код класу 122+222/122 загальні/видобувні:22,8/17,2 млн.м3;  
клас 222 (С2пзб) загальні:10,7 млн.м3;  
клас 332 (С2) загальні:137,2 млн.м3;  
клас 333 (С3) загальні:304,9 млн.м3.

У відповідності до рекомендацій ДКЗ України ТОВ «Тисагаз» було уточнено межі спеціального дозволу на користування надрами з метою включення всіх перспективних покладів в межі ліцензійної ділянки.

Надрокористувач

Директор ТОВ «Тисагаз» Вукста М.Ю.

(посада уповноваженої особи, ім'я, по батькові, прізвище)

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування вуглеводнів  
газ природний Станівського родовища  
від «23» грудня 2016 № 6163

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування вуглеводнів**  
(газ природний)  
Станівського родовища

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. гри.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	2	3	4	5	6
1.	Отримання спеціального дозволу на користування надрами			Власні кошти	IV квартал 2016 р.
2.	Складання геологічного проекту дорозвідки Станівського родовища		250	Власні кошти	I-IV квартал 2017 р.
3.	Складання проекту на розробку родовища		400	Власні кошти	II квартал 2017 р.-IV квартал 2018 р.
4.	Підготовка матеріалів для отримання акту надання гірничого відводу і отримання його у встановленому порядку		300	Власні кошти	II квартал 2017 р -III квартал 2018 р.
5.	Підготовка матеріалів для отримання земельних ділянок для потреб, пов'язаних з користуванням надрами у встановленому порядку		100	Власні кошти	III квартал 2017 р.-III квартал 2018 р.
6.	Підготовка родовища до розробки: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Складання проектно-</li> </ul>	Об'єми робіт регламентуються проектними	80 000	Власні кошти	II квартал 2018 р.-IV квартал

	<p>кошторисної документації та будівництво свердловин з подальшим облаштуванням та введенням в експлуатацію;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Складання проектно-кошторисної документації та облаштування родовища для здійснення видобування вуглеводнів</li> </ul>	документами			2021 р.
7.	Геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів з захистом в ДКЗ України		1 000	Власні кошти	I-IV квартал 2021 р.
8.	Видобуток вуглеводнів згідно затвердженого проекту розробки ( при необхідності корегування показників)	Об'єми видобутку вуглеводнів регламентуються чинним проектом розробки		Власні кошти	I квартал 2019 р – IV квартал 2036 р.
9.	Вихід на проектну потужність	20 тис.м3/добу		Власні кошти	I квартал 2019 р – IV квартал 2021 р.

Начальник Управління \_\_\_\_\_

Директор ТОВ "Тисагаз" \_\_\_\_\_