

31-05-2018

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

2018529877/1754

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

## **ПОВІДОМЛЕННЯ**

### **Про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля**

#### **Товариство з обмеженою відповідальністю «Сі-Ен-Джі», код за ЄДРПОУ 40339458**

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

#### **1. Інформація про суб'єкт господарювання:**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Сі-Ен-Джі», вул. Тайня, 5 км, с.Вовкове, 89452, Ужгородський район, Закарпатська область, Україна, тел. (0312)616844. Генеральний директор – Вукста Михайло Юрійович, Виконавчий директор – Словак Мартін.

#### **2. Планована діяльність, її характеристика, технічна альтернатива:**

Планова діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Ужгородської площі №6104 від 11 березня 2016 року.

Спорудження пошукових свердловин №101,102,103 Ужгородської площі з метою пошуків вуглеводнів (газ природний, газовий конденсат, нафта) у неогенових відкладах Закарпатського прогину. Проектні свердловини закладаються для опощування на наявність вуглеводнів виявлених за результатами інтерпретації сейсморозвідувальних досліджень, взаємонепов'язаних, літологічно обмежених структур. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини.

Глибина свердловини №101 Ужгородська – максимальна 1500 м, спосіб буріння – роторний; передбачається кріплення ствола свердловини герметичними обсадними трубами.

Глибина свердловини №102 Ужгородська – максимальна 1400 м, спосіб буріння – роторний; передбачається кріплення ствола свердловини герметичними обсадними трубами.

Глибина свердловини №103 Ужгородська – максимальна 1900 м, спосіб буріння – роторний; передбачається кріплення ствола свердловини герметичними обсадними трубами.

Місцезнаходження свердловин вибрано в межах спеціального дозволу на користування надрами, та відповідно до найбільш оптимальних геологічних та структурних умов, тому технічних альтернатив для виконання пошуково-розвідувальних робіт та видобутку вуглеводнів немає.

Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 15 тис.м<sup>3</sup>/добу до 100 тис.м<sup>3</sup>/добу з кожної свердловини.

*Технічна альтернатива 2.*

Місцезнаходження свердловин вибрано в межах спеціального дозволу на користування надрами, та відповідно до найбільш оптимальних геологічних та структурних умов, тому технічних альтернатив для виконання пошуково-розвідувальних робіт та видобутку вуглеводнів немає.

**3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи:**

Місце провадження планової діяльності: в межах спеціального дозволу на користування надрами Ужгородської площі №6104 від 11 березня 2016 року, Закарпатська область, Ужгородський район, в адміністративних межах Тайглашської та Паладькомарівської сільської ради.

Розташування усть свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних горизонтів, поверхневими умовами. Територіальні альтернативи відсутні.

**4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності:**

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення та промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами до державного бюджету, а також створення робочих місць.

**5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо):**

Для спорудження свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизельним приводом потужністю до 5000 кВт, глибина свердловин 1500-2000 м. На період спорудження кожної свердловини передбачається укладання угод з землекористувачами при погодженні з власниками, для займання земельних ділянок площею до 2,0 га для кожної свердловини в залежності від типу бурового верстату.

Площа відводу земельних ділянок у довгострокове користування на період експлуатації свердловин для при свердловинних споруд та під'їзних ґрунтових доріг до 1,0 га для кожної свердловини.

**6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

Щодо технічної альтернативи 1: Згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить - 500 м, якщо буріння здійснюється буровим верстатом з дизельним приводом. Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

Щодо технічної альтернативи 2:

Технічні альтернативи відсутні

Щодо територіальної альтернативи 1: Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

Щодо територіальної альтернативи 2: Територіальні альтернативи відсутні.

**7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**

Щодо технічної альтернативи 1: Проведення інженерно-геологічних досліджень на майданчику спорудження свердловини, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032623-00-023-2000.

Щодо технічної альтернативи 2:

Технічні альтернативи відсутні

Щодо територіальної альтернативи 1: Проведення інженерно-геологічних досліджень на майданчику спорудження свердловини, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032623-00-023-2000.

Щодо територіальної альтернативи 2: Територіальні альтернативи відсутні.

**8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля (для кожного із об'єктів):**

Щодо технічної альтернативи 1:

**Об'єкт 1 – свердловина №101.**

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрид сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

**Об'єкт 2 – свердловина №102.**

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрид сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

**Об'єкт 3 – свердловина №103.**

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрид сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2: Технічні альтернативи відсутні.

Щодо територіальної альтернативи 1:

**Об'єкт 1 – свердловина №101.**

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрит сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

**Об'єкт 2 – свердловина №102.**

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрит сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

### ***Об'єкт 3 – свердловина №103.***

На атмосферне повітря – викиди шкідливих речовин при зварюванні, при приготуванні бурового розчину, при роботі дизельних двигунів, при випробуванні свердловини на приплив вуглеводнів (спалювання газу на факел), а саме: азоту оксиду, сажа, ангідрит сірчистий, бенз(а)пірен, вуглеводні насичені C12-C19, метан, заліза оксид ( у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористий водень, пил неорганічний, що містить двоокис кремнію 20-70%, пил вуглеподібний, кальцію гідроксид, неметанові леткі органічні сполуки, вуглекислий газ, в незначній кількості сольвент, аміак, уайт-спирит, бутилацетат, ксилол, спирт бутиловий, толуол.

На водне середовище – можливий вплив від забруднення буровим розчином під час буріння та рідиною після гідро випробувань газопроводів.

На ґрунт – може зазнавати впливу від землерийної та підйомно-транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину та мінералізованих вод при відкритому фонтануванні. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

На рослинний та тваринний світ – помірний (шум, викиди шкідливих речовин)

На навколишнє соціальне середовище – помірний (шум, викиди шкідливих речовин), позитивний аспект – створення нових робочих місць.

На клімат та макроклімат – незначний, у зв'язку з локальністю та короткостроковістю планової діяльності.

### ***Щодо територіальної альтернативи 2: Відсутні***

## **9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підпадають оцінці впливу на довкілля.**

Друга категорія: відповідно до п.1 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VII від 23 травня 2017 року ( глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів).

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля.**

Відсутні

**11. Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.**

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з Оцінки впливу на довкілля у відповідності до ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, проводити дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне та техногенне середовища, рослинний та тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунок ризиків та рівнів шумів.

**12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості участі у ній громадськості.**

Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля
- проведення громадського обговорення
- аналіз уповноваженим органом інформації, наданої у звіті з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу,
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Суб'єкт господарювання подає звіт з оцінки впливу на довкілля та оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля в письмовій формі на паперових носіях та в електронному вигляді, а також визначену суб'єктом господарювання іншу додаткову інформацію, необхідну для розгляду звіту, за місцем провадження планованої діяльності уповноваженому територіальному органу.

Уповноважений територіальний орган видає висновок з оцінки впливу на довкілля, яким виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (у тому числі - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, транскордонний, короткостроковий, середньостроковий та довгостроковий, постійний і тимчасовий, позитивний і негативний впливи), передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення впливу на довкілля, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Висновок з оцінки впливу на довкілля надається суб'єкту господарювання безоплатно протягом 25 робочих днів з дня завершення громадського обговорення. До висновку з оцінки впливу на довкілля додається звіт про громадське обговорення.

Уповноважений територіальний орган оприлюднює висновок з оцінки впливу на довкілля протягом трьох робочих днів з дня його прийняття.

Забороняється провадження планової діяльності без оцінки впливу на довкілля планової діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля та планової діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях.

### **13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації , що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.**

У процесі оцінки впливу на довкілля забезпечується своєчасне, адекватне та ефективне інформування громадськості.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля та рішення про провадження планованої діяльності (із зазначенням органу, номера та дати їх прийняття) оприлюднюються шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет уповноваженого територіального органу.

Доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої наданої суб'єктом господарювання документації щодо планованої діяльності забезпечується шляхом їх розміщення у місцях, доступних для громадськості у приміщеннях уповноваженого органу, органу місцевого самоврядування відповідної адміністративно-територіальної одиниці, яка може зазнати впливу планованої діяльності, у приміщенні суб'єкта господарювання та, додатково, може розміщуватися в інших загальнодоступних місцях, визначених суб'єктом господарювання. Громадськості надається можливість робити копії (фотокопії) та виписки із зазначеної документації, а також можливість ознайомлення з інформацією за місцем розміщення.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу, а у випадках, визначених частинами третьою і четвертою цієї статті, - уповноваженому центральному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. У разі отримання зауважень і пропозицій громадськості відповідний уповноважений орган повідомляє про них суб'єкту господарювання та надає йому копії зауважень і пропозицій протягом трьох робочих днів з дня їх отримання.

Надаючи такі зауваження і пропозиції. Вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планової діяльності згідно Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля. Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних.

Суб'єкт господарювання при підготовці звіту з оцінки впливу на довкілля враховує повністю, враховує частково або обґрунтовано відхиляє зауваження і пропозиції громадськості, надані в процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня



деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація включається у звіт з оцінки впливу на довкілля.

**14. Рішення про провадження планованої діяльності.**

Не потребує

**15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до:**

Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської ОДА, за адресою:

88008, м.Ужгород, пл. Народна, 4

Тел./факс (0312) 61-67-01

E-mail: [central@ecozakarpat.gov.ua](mailto:central@ecozakarpat.gov.ua)

Контактна особа: Урись Ігор Омелянович