

---

(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)

---

(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**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»  
(НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»),  
КОД ЄДРПОУ 00135390**

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

### **1. Інформація про суб'єкта господарювання**

04053, м. Київ, Шевченківський р-н, пров. Несторівський, 3-5, тел. +380445061044; адреса реєстрації відокремленого підрозділу: вул. Вокзальна, буд.1, м. Прилуки, Чернігівська область, 17500, тел. (04637) 3-32-16, факс (04637) 3-21-98, e-mail: Svitlana.Yevdokymova@Ukrnafta.com

### **2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\*.**

*Планована діяльність, її характеристика.*

Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на площах Тростянецького нафтового родовища на підставі спецдозволу на користування надрами № 1858 від 26 квітня 1999 року (строк дії продовжено до 26.04.2039 року – накази від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та надр України) наявними свердловинами.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відкладів нафти продовжується наявним фондом видобувних свердловин, облаштованих двигунами з електричним приводом. Всі об'єкти розробляються шляхом нагнітання власної води (компенсація відборів по покладах планується на рівні 100%).

*Технічна альтернатива 1.*

Провадження планованої діяльності роторним та турбінним способом за допомогою бурового верстата з двигуном внутрішнього згорання (у приводах зазначених бурових верстатів утворюється велика кількість парникових газів (CO<sub>2</sub>)).

*Технічна альтернатива 2.*

Припинення видобування корисних копалин (нульова альтернатива).

### **3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи\*.**

*Місце провадження планованої діяльності:*

Тростянецьке родовище розташоване на території Ічнянського і Срібнянського районів Чернігівської області (Тростянецька сільська рада), на відстані 30 км на південний схід від м. Ічня. Найбільшими населеними пунктами в районі родовища є районні центри Ічня,

Талалаївка та Прилуки, а також села Тростянець, Бережівка, Іваниця.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальні альтернативи 1, 2.*

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, родовище введене в дослідно-промислову експлуатацію з 1982 року).

Територія провадження планованої діяльності обмежується координатами кутових точок ділянки родовища, що зазначені в спеціальному дозволі на користування надрами.

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

Видобування нафти та газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, зміцнення паливно-енергетичної бази України.

Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки поряд з забезпеченням його зайнятості та отримуються додаткові кошти у вигляді податків до місцевих бюджетів з їх подальшим розподілом між бюджетами різних рівнів.

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

Тростянецьке родовище відкрите у 1980 році, в дослідно-промислову експлуатацію введене у 1982 році. Тростянецьке родовище розташоване у північно-західній частині ДДЗ, на західному схилі Срібнянського прогину.

В геологічній будові Тростянецького родовища беруть участь породи палеозойського, мезозойського і кайнозойського віку, товщина яких більша 5000 м.

Самими давніми відкладами, розкритими на родовищі, є відклади нижнього карбону, які представлені породами турнейського, візейського і серпуховського ярусів.

Тростянецька структура представляє собою брахіантиклінальне підняття розміром 2,6\*2,5 км. Геологічна будова родовища вивчена слабо.

Промислово нафтоносними являються горизонти В-21 та В-26.

Поклад горизонту В-21 відноситься до типу пластових, склепінних, літологічно екранованих. Площа покладу – 0,98 км<sup>2</sup>, висота покладу – 8 м. З фактичного матеріалу по пробуреним свердловинам, які розкрили продуктивний горизонт, видно, що пісковики горизонту В-21 мають обмежене поширення.

Поклад горизонту В-26 пластовий, склепінний з підшовною водою. Площа складає 1,54 м<sup>2</sup>, середня нафтонасичена товщина – 2,6 м, висота покладу – 9 м. Він розділений на верхню і нижню частини. Верхня частина представлена щільними породами. Нижня частина літологічно неоднорідна, представлена пісковиками середньо- крупнозернистими з прошарками алевролітів і аргілітів. Загальна товщина нижньої частини змінюється від 18 до 25м, ефективна - від 11,2м до 21,6м, нафтонасичена – від 2,8м до 7,6м.

Площа ліцензійної ділянки згідно бланку спецдозволу № 1858 від 26 квітня 1999 р. складає 4,47 км<sup>2</sup>.

Станом на 01.01.2019 р. загальний фонд свердловин на родовищі складає 1 свердловину, а саме №2.

Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

Станом на 01.01.2019 р. з покладів родовища вилучено 65,974 тис. т нафти, рідини 231,520 тис. т, 3,824 млн м<sup>3</sup> розчиненого газу.

Нафта, що видобувається з свердловин родовища по системі трубопроводів поступає на ГЗУ Ярошівка, де здійснюється індивідуальний замір дебіту свердловин по нафті і газу. Після цього продукція Тростянецького родовища разом з продукцією Ярошівського родовища поступає на ДНС Ярошівка, а потім на ДНС Талалаївка ТЦВНГ.

Далі нафта подається на Гнідинцівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення тощо).

Підготовлена нафта разом з нафтою, видобутою на інших родовищах НГВУ «Чернігівнафтогаз» та нафтою Роменської групи родовищ НГВУ «Охтирканафтогаз», відвантажується в систему трубопроводів ПАТ «Укртранснафта».

Нафтовий газ родовища разом з газом інших родовищ після оперативного обліку на ДНС Ярошівка поступає через систему газопроводів на Гнідинцівський ГПЗ.

Облік поданого газу проводиться на вузлах обліку.

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

*Щодо планованої діяльності:*

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

*щодо технічної альтернативи 1*

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;

здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

*щодо технічної альтернативи 2*

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2.*

Територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

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

*Щодо планованої діяльності:*

В процесі провадження планованої діяльності використовуватиметься закрыта система збору.

В основу видобування, транспортування та підготовки продукції закладаються технології, які відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2005.

Інженерна підготовка і захист території здійснюється існуючою на родовищі інфраструктурою.

*щодо технічної альтернативи 1*

З метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками масел та сажі, які викидаються при роботі дизельних двигунів, колектори ДВЗ обладнуються металевими піддонами. Ділянки ґрунту, які можуть бути забруднені ПММ, обробляються ефективним сорбентом та деструктором вуглеводнів нафти біопрепаратом "Еконадін".

*щодо технічної альтернативи 2*

Не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2*

Територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

## **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**

*щодо планованої діяльності:*

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив;

*щодо технічної альтернативи 1*

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив; інтенсивне газопроявлення, які можуть переходити у фонтанування.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; попадання рідких відходів буріння, в т.ч. фільтрату із земляних амбарів, в водоносні горизонти та ґрунт.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив.

Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні;

*щодо технічної альтернативи 2*

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2*

територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

## **9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»**

Належність до другої категорія видів планованої діяльності та об'єктів (у відповідності з пунктом 3 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням.

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

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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

Згідно вимог статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

## **12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості:**

Планована суб'єктом господарювання діяльність підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту 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, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої 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, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля на виконання п.7 особливих умов Спеціального дозволу на користування надрами реєстраційний номер 1858 від 26 квітня 1999 року , подовженого наказами Державної служби геології та надр України від 09.11.2018 № 423,424

*(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")*

Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА

*(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)*

**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:** Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, поштова адреса: 14000, м.Чернігів, проспект Миру, 14, тел. (0462) 67-79-14, e-mail: deko\_post@cg.gov.ua. контактна особа :  
Ганжа Валентина Юріївна