

(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»
код ЄДРПОУ 00135390
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «БОРИСЛАВНАФТОГАЗ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРНАФТА"
код ЄДРПОУ: 00136544

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання

юридична адреса:

пров. Нестерівський, буд. 3-5 Шевченківський р-н, м. Київ, 04053, Україна, тел. +38(044)5061003

адреса реєстрації відокремленого підрозділу:

вул. Карпатська брама, 26, м. Борислав, Львівська обл., 82300, Україна, тел. +38(03248)50109

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

Планована діяльність, її характеристика.

Технічне переоснащення системи збору нафти та газу нафтозбірного пункту (НЗП) біля свердловини №1 Верхньомасловецька. В адміністративному відношенні ділянка знаходиться за межами с. Урич, на землях Підгородецької сільської ради Сколівської МТГ, Стрийського р-ну Львівської області. В межах існуючої території, передбачено будівництво наступних об'єктів:

- НГС-2-П-1,0-1200-1-И – Нафтогазовий сепаратор (замірний) $V=6,3\text{м}^3$ $P_{\text{роб}}=0,5$ МПа, 1 шт.;
- НГС-2-П-1,0-2400-1-И – Нафтогазовий сепаратор (II ступінь сепарації нафти) $V=50\text{м}^3$ $P_{\text{роб}}=0,1$ МПа, 2 шт.;
- ПТ-25/100М-1Р – Трубний підігрівач $P_{\text{роб.}}=0,5$ МПа, 1 шт.;
- Н-3/1,2 – Насос для перекачування відсепарованої нафти;
- $Q=21,43$ м³/год, $P=20$ бар, 2 шт.;
- БР-2,5М – Блок дозування метанолу, 1 шт.

Технічна альтернатива 1.

Технічне переоснащення системи збору нафти та газу нафтозбірного пункту (НЗП) біля свердловини №1 Верхньомасловецька проектується на надходження рідини 160,6 тис. м³/рік; 440 м³/доб; 18,3 м³/год. і газу в середньому 31,025 млн. м³/рік; 85 тис м³/доб; 3,54 тис. м³/год.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

Місце провадження планованої діяльності:

Львівська область, Стрийський район, Сколівська МТГ адміністративні межі Підгородецької сільської ради.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Територіальна альтернатива 1 не розглядається, так як здійснення планованої діяльності передбачається в межах існуючої виробничої площадки. Площадка раціонально розміщена по відношенню до існуючих трубопроводів свердловин, тому розгляд альтернативних варіантів недоцільний.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Технічне переоснащення системи збору нафти та газу нафтозбірного пункту (НЗП) біля свердловини №1 Верхньомасловецька проводиться в зв'язку з виробничою необхідністю, розрахунок та підбір обладнання, способів прокладки комунікацій виконано з забезпеченням мінімальних витрат матеріалів з дотриманням експлуатаційних параметрів. Комплекс технічних рішень по електрообладнанню, пожежній безпеці, спрямовано на економію матеріалів, енергії; встановлення сучасних апаратів захисту, комутації та управління, забезпечать мінімум втрат потужності та мають великий термін експлуатації.

Проектні рішення передбачають достатній рівень автоматизації виробничого процесу при мінімальному втручанні обслуговуючого персоналу.

Отримання геологічної інформації щодо приросту запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами.

Санітарно-захисна зона навколо об'єкту споруджування дотримана. Планова діяльність є безпечною для місцевого населення і відповідає діючому природоохоронному законодавству. Економічний вплив планової діяльності відображається зарахуванням рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами зараховується до районних бюджетів, 3% зараховується до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

В даний час на Верхньомасловецькому родовищі існує нафтозбірний пункт (НЗП). Нафтогазова суміш від шести експлуатаційних свердловин по викидних трубопроводах поступає на дві розподільчі гребінки звідки на замір в АГЗУ а з п'яти свердловин, безпосередньо трубопроводом без гребінок. З АЗГУ нафтогазова суміш, після заміру та основний потік, поступатиме на один з двох ПТ-25/100М-1Р, звідки підігріта на I ступінь сепарації паралельно в нафтогазові сепаратори НГС-1 та НГС-3 в яких проходить сепарація при тиску 0,45МПа. Далі, частково відсепарована нафта, подається на II ступінь сепарації паралельно в один з двох проєктованих НГС-6;7 з яких, в цілодобовому автоматичному режимі, нафта буде відкачуватися двома шестерневими насосами на НЗП "Кінцевий" а газ, як паливо в ПТ-25/100М-1Р.

Відсепарований в НГС-1;3 газ поступатиме на I ступінь сепарації в НГС-2 після чого на II ступінь в НГС-4 і для кінцевої сепарації в ГС-1. З ГС-1 основна частина газу через ВОГ подається в газопровід НЗП "Н.Сх-3" - НЗП "Кінцевий", а друга частина - як паливний газ для ПТ-25/100М-1Р. Для свердловин з великим газовим фактором, проєктом передбачено, перед поступленням рідини в АГЗУ, попередній скид газу в НГС-5, з подальшим направленням замірного газу на сепарацію в НГС-2 і далі по схемі.

Для запобігання гідратуутворень у газопроводах, проєктовано блок дозування метанолу БР-2,5М.

Існуючі резервуари РВС-700 №1;2 та поршневі насоси НБ-125 та НБ-50, залишаються для

аварійних ситуацій і в щоденному технологічному процесі задіяні не будуть. Для опорожнення підігрівачів ПТ і нафтогазосепараторів, у випадку аварії або зупинки на ремонт, запроектована підземна дренажна ємність. Опорожнення ємності здійснюється в автоцистерну, укомплектовану насосом для відкачки нафти

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1.

- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.
- передбачити заходи, спрямовані на вловлювання, утилізацію, знешкодження шкідливих речовин і відходів або повну їх ліквідацію;

Щодо технічної альтернативи 2.

аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

- дотримання розмірів встановленої санітарно-захисної зони.
- дотримання розмірів смуг відведення продуктопроводів;
- дотримання режиму охоронної зони продуктопроводів;

Щодо територіальної альтернативи 2.

альтернатива не розглядається. щодо територіальної альтернативи 1

Львівська область, Сколівський район, в адміністративних межах Підгородецької сільської ради.

щодо технічної альтернативи 2

не розглядається.

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

Щодо технічної альтернативи 1.

Територія існуючого на «Верхньомасловецькому родовищі» нафтозбірний пункт (НЗП), упорядкована. Передбачено максимальне використання існуючого обладнання та технологічних трубопроводів, дотримання протипожежних і санітарних норм проектування; забезпечення умов для дотримання техніки безпеки пересування людських і транспортних потоків.

Для обслуговування та можливості під'їзду пожежного транспорту до об'єктів, розміщених на території НЗП «Верхньомасловецькому родовищі» є існуюча сітка автопроїздів з гравійним та щебеним покриттям.

Персонал виробничих підрозділів проходить періодичне навчання та атестацію з правил техніки безпеки, пожежної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Щодо технічної альтернативи 2.

аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії; організація і відведення дощових і талих вод з території планованої діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 2.

альтернатива не розглядається.

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

Щодо технічної альтернативи 1

Вплив на клімат та мікроклімат – незначні викиди парникових газів.

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.

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 рослинного покриву.

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

Щодо технічної альтернативи 2.

аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

Навколишнє соціальне середовище – планована діяльність буде мати позитивний вплив на місцеву економіку через цілорічну роботу підприємства, зайнятість місцевого населення, податкових надходжень, залучення інвестицій в економіку регіону, зменшення викидів забруднюючих речовин у атмосферу.

Навколишнє техногенне середовище – вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти та інші елементи техногенного середовища під час провадження планованої діяльності незначний та допустимий.

Щодо територіальної альтернативи 2.

не розглядається.

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 2 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля:

Пункт 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

пункт 14 частини 3 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або продовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 частини 3 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в 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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 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 може мати значний вплив на довкілля і, отже, 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 планової 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 попереднім абзацом;

- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку із 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 можливості громадськості для участі у цій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту із оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту із 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.

Тимчасово на період дії та в межах території, встановлено Кабінетом Міністерств України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої короно вірусом SARS-Co V-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на 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 унікальний 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 та пропозицій.

Надаючи такі зауваження і пропозиції вкажіть унікальний 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 та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені у 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 пропозицій, 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 в 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 Отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, що видається: Департаментом екології та охорони природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації.

15. Усі зауваження та 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 Львівської обласної державної адміністрації

Поштова адреса: 79026, м. Львів, вул. Стрийська, 98

Тел/факс: +38 (032)238-73-83, e-mail: envir@loda.gov.ua

Начальник відділу екологічної експертизи, нормування атмосферного повітря та поводження з відходами - Сорока Назарій Любомирович

ПАТ «Укрнафта»

Структурна одиниця

НГВУ «БОРИСЛАВНАФТОГАЗ»



А.В.Барабаш