

Додаток 2
до Порядку передачі документації
для надання висновку з оцінки впливу
на довкілля та фінансування оцінки впливу на
довкілля

(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

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ
«УКРНАФТОБУРІННЯ» код ЄДРПОУ 33152471**

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання

ПрАТ «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ»
01010, м. Київ, вул. Московська, 32/2, тел. (044) 225-77-75.*

(* - Представником суб'єкта господарювання являється
ДП «УКРНАУКАГЕОЦЕНТР», ЄДРПОУ 01432552, у відповідності до договору
№ 1515-ПР/18/2: 36014, м. Полтава, вул. м.Бірюзова 53, тел. ((05322) 609 – 166).

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи¹.

Планована діяльність, її характеристика.

Видобування вуглеводнів (нафта, газ природний, газ, розчинений у нафті, конденсат, супутні корисні компоненти – етан, пропан, бутани, гелій), в межах Сахалінського нафтогазоконденсатного родовища згідно спеціального дозволу № 5139 від 05.02.2010 р (внесено зміни), терміном 20 років (наказ від 15.05.2017 № 216 виданий Державною службою геології та надр України).

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин щодо Сахалінського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробка родовища здійснюється у відповідності до Правил розробки родовищ. При розробці родовища передбачено буріння нових свердловин, яке здійснюватиметься за допомогою бурового верстату з дизельним приводом.

¹ Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин щодо Сахалінського родовища обліковуються на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробка родовища здійснюється у відповідності до Правил розробки родовищ. При розробці родовища передбачено буріння нових свердловин, яке здійснюватиметься за допомогою бурового верстату з електричним приводом.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні об'єкт планованої діяльності розташований в межах території Китченківської, Олексіївської та Качалівської сільських рад, Краснокутського району, Харківської області. На відстані 14 км на південний схід від м. Краснокутськ.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальні альтернативи не розглядаються, оскільки об'єкт існуючий.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Забезпечення народно-господарського комплексу вуглеводневою сировиною, робочими місцями, наповнення бюджету. В економічному відношенні район, переважно сільськогосподарський. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 1% до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. З метою недопущення погіршення соціально-економічного стану районів планованої діяльності при пошуках та розвідуванні вуглеводнів, експлуатації інших об'єктів та обладнання - використовуються сучасні екологічно безпечні технології, у відповідності з «Единые технические правила ведения работ при строительстве скважин на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях», Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та НПАОП 11.1-1.01-08 Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України.

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

Сахалінське нафтогазоконденсатне родовище відкрите у 1981 році. Площа родовища 31,7 км².

У регіональному тектонічному плані Сахалінське родовище розташоване в північній прибортовій частині Дніпровсько-Донецької западини та приурочене до смуги північно-західного облягання Високопольського виступу фундаменту.

У діючому видобувному фонді Сахалінського НГКР станом на 01.01.2018 р. перебувала 31 свердловина, з яких двадцять три газоконденсатних (5, 7, 13, 14, 15, 17, 18, 21, 25, 27, 31, 34, 38, 40, 51, 53, 57, 80, 100, 111, 113, 114, 115) та дев'ять нафтових (10, 52, 54, 55, 70, 72, 74, 75, 82). Практично всі нафтові свердловини експлуатуються газліфтним способом, в якості джерела газліфтного газу використовується високонапірний газ газоконденсатних покладів.

У консервації та очікуванні капітального ремонту знаходились дві свердловини 4 та 11, свердловина 19 перебувала в очікуванні переведення на вищезалігаючий горизонт.

Одна свердловина (116) перебувала у спостережному фонді.

Три свердловини перебували у спеціальному фонді: одна нагнітальна (56) та дві водозабірні (61, 62).

Десять свердловин ліквідовано, чотири (2, 6, 12, 16) з геологічних та п'ять (1, 3, 8, 30, 33, 50) – з технічних причин.

В бурінні та освоєнні після буріння знаходилось три свердловин (20, 37, та 44).

Підготовка вуглеводневої продукції на Сахалінському НГКР проводиться на трьох окремих промислових площадках: УППНГ ЗАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ», УПГ-2 ТОВ «Сахалінське» та УКПГ ЗАТ «Девон».

В ході планованої діяльності передбачається видобування за рік орієнтовно: 730 млн м³ вільного газу та 50 тис. т конденсату, а також 8 тис. т нафти, 10 тис. т рідини та 2,5 млн м³ розчиненого в нафті газу. Накопичені видобутки станом на 01.01.2018 р. досягли 5470 млн м³ вільного газу, 933 тис. т конденсату, а також 502 тис. т нафти, 813 тис. т рідини і 121 млн м³ розчиненого в нафті газу.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1

Дотримання санітарно-захисних зон, дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення спостережень за впливом діяльності на поверхневі та підземні води. В процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій.

щодо технічної альтернативи 2 - не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1

В процесі провадження планованої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій.

щодо територіальної альтернативи 2 - не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні та екологічні вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлювальних, захисних та компенсаційних заходів.

щодо технічної альтернативи 2 - аналогічно альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

В процесі провадження планованої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій.

щодо територіальної альтернативи 2 - не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: щодо технічної альтернативи 1

На Сахалінському нафтогазокондесатному родовищі об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Джерелами забруднення атмосферного повітря на промислових майданчиках є резервуари, ємності, інше технологічне обладнання, в результаті експлуатації якого здійснюються викиди забруднюючих речовин в атмосферу.

Під час спорудження нових свердловин можливий вплив на:

атмосферне повітря - зазнає впливу від продуктів згорання дизельного палива при роботі двигунів внутрішнього згорання, продуктів згорання електродів при зварюванні під час будівельно-монтажних робіт; при роботі автоспецтехніки; продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини; продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива;

- ґрунти - в межах бурового майданчика від техніки, що використовується для

будівельно-монтажних, підйимально-транспортних та землекопальних робіт;

- геологічне середовище (надра) - частково, у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловини до проектної глибини;

- водне середовище – можливий вплив від забруднення складовими бурових розчинів, потрапляння пластових флюїдів при аварійних ситуаціях в свердловині.

Клімат і мікроклімат - незначний у зв'язку з короткочасністю та локальністю запланованої діяльності;

Рослинний та тваринний світ, заповідні об'єкти - помірний (шум, вібрація, викиди шкідливих речовин).

Навколишнє соціальне середовище - вплив можна оцінити як позитивний, за рахунок повного та комплексного геологічного вивчення надр.

Навколишнє техногенне середовище - планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Геологорозвідувальні та інші роботи, пов'язані з користуванням надрами на територіях пам'яток архітектури, історії і культури (як об'єктів забудови), зон рекреації, культурного ландшафту не проводитимуться.

Відходи - поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається по мірі їх утворення, відповідно до вимог діючих законодавчих норм і актів).

щодо технічної альтернативи 2 - аналогічно альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території ведення діяльності в Краснокутському районі Харківської області, а саме, експлуатації машин, механізмів, бурового та іншого обладнання. Будівництво свердловин тільки в межах відведеної земельної ділянки.

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 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”)

Належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля, та підлягають оцінці впливу на довкілля (відповідно до ст.3, п.3, ч.3., Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» - Видобування корисних копалин).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля не має.

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 з ОВД у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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 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 трансграничного 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, у якому визначено допустимість провадження такої планованої діяльності (ч. 3 ст. 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Харківської ОДА

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 Харківської ОДА, за адресою: 61022 м. Харків, м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., тел./факс (057) 705-06-81, 705-06-66, E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua. Контактна особа: Стребкова Алла Юріївна, Варвянський Вадим Юрійович.