\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
(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)

2018418610/1027
(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 «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля

 **1. Інформація про суб’єкта господарювання**

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72

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

Планована діяльність, її характеристика:

Видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, нафта, супутні компоненти – корисні копалини загальнодержавного значення) на Мигринському родовищі.

Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання природний газ, нафта. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ – філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об’єкт існуючий, в межах спеціального дозволу запаси та ресурси корисних копалин щодо Мигринського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України).

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

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Станично-Луганського району Луганської області, на відстані 25 км на північний схід від м. Щастя.

 Територіальні альтернативи не розглядаються (об’єкт існуючий, площа ділянки надр 18,45 км2; родовище знаходиться у промисловій розробці).

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

Оптимальне освоєння запасів вуглеводнів і забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект – створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийняті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров’я.

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

У тектонічному відношенні ділянка надр розташована на території Східно-Європейської платформи на південній частині схилу Воронізької антеклізи у межах Старобільсько-Міллеровської монокліналі і належить до нафтогазоносного району Північного борту ДДз.

Південною межею Старобільсько-Міллеровської монокліналі є Красноріцький регіональний скид, по площині якого кам’яновугільні відклади скинуті на ~ 80-250 м.

Південніше Красноріцького регіонального скиду знаходиться зона зчленування Дніпровсько-Донецької западини з Донецькою складчастою спорудою.

Мигринська група склепінь – це сукупність структур облямування, які належать до зони розвитку малоамплітудних брахіантикліналей – типових платформових структур. Підняття цієї групи характеризуються умовно простою геологічною будовою та чітко вираженими ознаками конседиментації у плікативних та диз’юнктивних проявах.

Мигринське родовище відкрите у січні 2009 року свердловиною № 2, в якій під час випробування продуктивного пласта Б-102 башкирського ярусу отримано приплив нафти дебітом 110-162 м3/добу.

Нафтогазоносність родовища та площі пов’язана з горизонтами Б-8, Б-9, Б-10, Б-11 башкирського ярусу середнього карбону та С-19 серпуховського ярусу нижнього карбону.

Установка підготування нафти та газу (УПНГ) Мигринського НГР призначена для підготовки нафтопродуктів Мигринського родовища. Її проектна продуктивність складає 50 тонн нафти за добу.

УПНГ функціонально призначена для:

- сепарування, попереднього зневоднення, стабілізації нафти;

- нагрівання нафти перед установкою сепарування та зневоднення, а також розігрівання технологічних апаратів, трубопроводів;

- зберігання та дозованого введення в технологічний процес інгібітору парафіновідкладення;

- накопичення в резервуарах стабілізованої нафти з подальшим періодичним вивезенням на нафтопереробний завод;

- утилізації газу стабілізації нафти для технологічних паливних потреб установки;

- збирання відділеної пластової води з наступним транспортуванням автоцистернами на установки повернення супутньо-пластових вод у пласт.

До УПНГ підключено: 3 нафтовидобувні св. 2, 3 Мигринського склепіння та св. 6 Північно-Мигринського склепіння.

Підготовка нафти обмежується відділенням води й інгібітору із трьома ступенями дегазації в вертикальному сепараторі, сепараторі-дегазаторі, атмосферному розділювачі.

Нафтогазову суміш разом з пластовою водою із свердловин через обмежувальну шайбу подають на вхід вертикального сепаратору. З метою підігріву продукції видобутку в холодний період року перед сепаратором послідовно встановлено два теплообмінні апарати типу «вода-нафта».

У сепараторі відбувається процес часткового дегазування нафти. Далі нафтогазоводяна суміш надходить до дегазатора, де проходить процес дегазації і направляється в атмосферний дегазатор-розділювач, де відбувається процес розділення суміші на нафтоконденсатну та водну фази. З нього нафта самопливом спрямовується до нафтових ємностей, де стабілізується і потім по трубопроводу подається двома насосами типу на наливний стояк, звідки автоцистернами вивозиться до Шебелинського відділення переробки газу, конденсату і нафти (ШВПГКН).

Газ дегазації з вертикального сепаратора скидається до сепаратора-ресивера, а потім на газорозподільний пункт, де його тиск знижується до атмосферного. Далі газ через фільтри підготовки газу та вузол замірювання надходить на власні потреби. Газ дегазації також направляють на вхід газорозподільного пункту.

Пластову воду з розділювача, а також воду, яка утворилася в результаті дренажу ємностей направляють до підземної ємності збирання супутньо-пластових вод. У міру накопичення вода з цієї ємності відпомповується агрегатами та транспортується автоцистернами на установки для закачування в пласт.

На УПНГ передбачено підігрів вертикального сепаратора, дегазатора і ємностей за допомогою блоку підігріву теплоносія. Також здійснюють підігрів нафтової суміші в теплообмінниках.

Для забезпечення безперебійної роботи свердловини та запобігання відкладення парафіну у стовбурі та шлейфах всіх нафтових свердловин передбачається подавання підігрітого конденсату з інгібітором парафіноутворення до затрубного простору, на гирло і шлейф. На майданчику УПНГ для приймання інгібітору передбачено ємність приготування депресанту.

Конденсат на УПНГ привозять автоцистернами і відвантажують в ємність для конденсату.

Скидання газу від запобіжних клапанів, встановлених на апаратах та на технологічних трубопроводах установки, здійснюється на горизонтальну факельну установку для спалювання.

Охорона надр і навколишнього середовища, а також забезпечення екологічної безпеки на всіх етапах промислового освоєння родовища є одними з основних принципів ПАТ «Укргазвидобування» під час розробки родовищ.

Заходи з охорони навколишнього середовища у процесі експлуатації родовища повинні бути спрямовані на попередження забруднення поверхні ґрунтів, поверхневих і підземних вод, атмосферного повітря нафтопродуктами, промисловими стічними водами, хімреагентами, а також раціональне використання земель і прісних вод.

З метою недопущення негативних екологічних наслідків під час видобування вуглеводнів будуть застосовані сучасні інноваційні екологічно надійні технології, які можуть бути залучені під час видобування вуглеводнів з метою підвищення коефіцієнта їхнього вилучення з продуктивних горизонтів родовища, включають в себе методи дії на пласт та на свердловину.

**6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:** екологічні й інші обмеження планованої діяльності встановлюють згідно з чинним законодавством України.

 **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка та захист території за альтернативами:** топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші пошуки виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення дотримання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

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

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

*Клімат і мікроклімат:* процес видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, нафта, супутні компоненти – корисні копалини загальнодержавного значення) на Мигринському родовищі, розробка родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості.

*Повітряне середовище*: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий*.* Платіж за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно зі ставкою податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднювальних речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

*Водне середовище*: гідрографічна мережа родовища приурочена до річки Тепла, лівої притоки Сіверського Дінця (передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС); при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів – вплив характеризується як екологічно допустимий.

*Вплив на ґрунт і земельні ресурси:* здійснюватиметься під час видобувних робіт (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їхніх властивостей ґрунтів).Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, безпечним поводженням із небезпечними речовинами.

*Природно-заповідний фонд:* у межах родовища території й об’єкти природо-заповідного фонду відсутні.

*Рослинний, тваринний світ*:

*Рослинність –* прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачено дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

*Тваринний світ* – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря.

Вплив об’єкту на рослинний і тваринний світ, заповідні об’єкти характеризується як *екологічно допустимий*.

*Навколишнє соціальне середовище (населення):* носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

*Навколишнє техногенне середовище:* планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам’ятки архітектури, історії та культури (як об’єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об’єкту відсутні.

*Відходи:* процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, у міру їхнього утворення у порядку до вимог чинних законодавчих норм і актів).

 **9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності й 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»):** планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року*.*

 **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 немає.

 **11. Планований обсяг досліджень і рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля:** відповідно до вимог ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»№ 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

 Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору та фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

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

 Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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

 Надаючи такі зауваження і пропозиції, необхідно зазначити 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 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 їхнього отримання). Особи, що надають зауваження та пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їхніх персональних даних. Суб’єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов’язаний врахувати повністю, частково або обґрунтовано відхилити зауваження та пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальну інформацію про це включають до звіту з оцінки впливу на довкілля.

 **14. Рішення про провадження планованої діяльності:** відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами з метою видобування вуглеводнів Мигринського родовища, що видає Держгеонадра України.

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

поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.