\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
(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 «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

Продовження видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутан, гелій - корисні копалини загальнодержавного значення) Вільхівського родовища згідно спеціального дозволу від 05.04.1999 року №1827. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний і конденсат. Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ – філія ГПУ "Шебелинкагазвидобування" ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об’єкт існуючий, запаси корисних копалин по Вільхівському родовищу рахуються на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру).

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

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Станично-Луганського району Луганської області України в 25 км на пiвнiчний схід від обласного центру. Поблизу родовища знаходяться населенi пункти: с.Вiльхова, Колесникова, п. Болуйськ, Велика Вергунка та iнші.

 Териториальні альтернативи не розглядаються (об’єкт існуючий, площа ділянки надр 16,7 км2;; родовище знаходиться у промисловій розробці).

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

Отимальне освоєння запасів газу та 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 родовище розташоване в північній частині Донбасу, в перехідній зоні між Донецькою складчастою спорудою i Воронезьким кристалічним масивом. За відкладами середнього карбону Вільхівське підняття являє собою брахiантиклiнальну складку з двома склепіннями, яка перекривається моноклiнально залягаючи між відкладами мезокайнозою. Промислова газоносність пов'язана з відклади московського та башкирського ярусів.

Родовище відкрито в 1966 році. Загальний фонд складає 25 свердловин, в т. ч. експлуатаційний фонд – 22 свердловини з них 19 діючих та 3 спостережних. Початкові запаси газу по родовищу, по категорії С1 склали 8809 млн м3, запаси конденсату – 68 тис. т, категорії С2 – 3042 млн м3 газу, та 13 тис. т конденсату.

Свердловини підключені до двох установок комплексної підготовки газу – УКПГ-1 та УКПГ-2, які розташовані на східній та західній ділянках родовища. До західної установки підключені свердловини 9, 59, 62, 63, 64, 65, 70, 80, 81 та 82, до східної – свердловини 24, 51, 52, 53, 54, 55, 57, 58, 60, 61, 83 та 84.

Опис роботи УКПГ-1.

Газ із свердловин 24, 51, 52, 53, 54, 55, 57, 58, 60, 61 та 84 з робочим тиском від 1,37 до 5,29 МПа по шлейфах надходить на вузол вхідних ниток, проходить нерегульовані дросельні шайби, редукується до 0,7-0,8 Мпа і надходить на сепаратори першого ступеня С-1-1, С-1-2. На вузлі вхідних ниток для попередження гідратоутворення змонтований вузол подачі метанолу в потік газу з метанольного бачка М-4.

У сепараторах першого ступеня С-1-1 і С-1-2 (блоки ГБ-18) в результаті редукування з газу виділяється суміш конденсату і пластової води, що відокремилася в сепараторах першого ступеня і по мірі заповнення періодично скидається в ємність збору і вивітрювання конденсату Е-4.

Відсепарований газ після сепараторів першого ступеня С-1-1, С-1-2 направляється в сепаратор другого ступеня С-2, де відбувається додаткове відділення вологи і механічних домішок від газу. Рідина, що відокремилася у сепараторі С-2, по мірі заповнення періодично скидається в ємність збору і вивітрювання конденсату Е-4.

Для дослідження свердловин передбачений дослідницький сепаратор С-Д, за допомогою якого можна проводити дослідження свердловин при заданих параметрах без випуску газу в атмосферу. Після дослідницького сепаратора газ направляється на сепаратор другого ступеня. Рідина, що відокремилася в сепараторі С-Д, періодично по мірі заповнення скидається в ємність збору і вивітрювання конденсату Е-4.

Для продувки вибоїв і шлейфів свердловин передбачений продувочний сепаратор С-П, який дозволяє уловлювати рідину, що зібралася на вибої і шлейфі свердловини. Рідина, що відділилася при продувці, по мірі заповнення періодично скидається в дренажну ємність Е-3. Після сепаратора другого ступеня С-2 газ проходить через замірний вузол і подається в газопровід.

Відділена в сепараторах С-1-1, С-1-2, С-2, С-Д, С-П рідина, по мірі нагромадження, подається в дренажну ємність Е-3 і ємність збору і вивітрювання конденсату Е-4. У ємності збору і вивітрювання конденсату здійснюється поділ суміші на вуглеводневий конденсат і пластову воду.

Пластова вода з ємності Е-4 самопливом зливається в ємність збору промстоків Е-2, по мірі нагромадження, вивозиться автоцистернами на УКПГ Дружелюбівского ГКР для повернення в пласт вивозиться автоцестернами для переробки до Шебелинського відділення перобки газу, конденсату і нафти. Конденсат з ємності Е-4 зливається в ємність збереження конденсату Е-1, звідки по мірі заповнення вивозиться автоцистернами на переробку на ШГБЗ. Аналогічно працює і дренажна ємність.

Захист посудин, що працюють під тиском, здійснюється за допомогою запобіжних клапанів, відрегульованих на визначений тиск спрацьовування. Скидання від запобіжних клапанів направляються на свічу. Для контролю за технологічним процесом підготовки газу до транспорту на шляху проходження газу та рідини в межах УКПГ передбачений вимір температур, тиску і витрати.

Опис роботи УКПГ-2.

Газ із свердловин 9, 59, 62, 63, 64, 65, 70, 80, 81 та 82 з робочим тиском від 1,40 до 4,41 МПа по шлейфах надходить на вузол вхідних ниток, проходить нерегульовані дросельні шайби, газ редукується до 1,1-1,2 МПа і надходить в сепаратор першого ступеня С-1.

Газ зі свердловини 9 з робочим тиском 1,4 МПа по шлейфу надходить на вхідну нитку, проходить нерегульовані дросельні шайби діаметром 4,2 мм, редукується до 0,7-0,8 МПа і надходить в сепаратор низьконапірних свердловин С-Н.

У сепараторах С-1 і С-Н у результаті редукування з газу виділяється суміш конденсату, пластової води і механічних домішок. Рідина, що відокремилася, періодично по мірі заповнення, скидається в продувочну ємність Е-1.

Газ із сепаратора С-1 додатково редукується за допомогою регульованого штуцера до 0,7-0,8 МПа і подається на сепаратор другого ступеня С-2 (блок ГБ-18), а газ із сепаратора С-Н також подається в сепаратор другого ступеня С-2 (блок ГБ-18).

Для попередження гідратоутворення змонтовано вузол подачі метанолу в потік газу метанольного бачка М-3 на вузлі вхідних ниток і перед регульованим штуцером.

У сепараторі другого ступеня С-2 у результаті редукування після сепаратора першого ступеня С-1 виділяється суміш конденсату, пластової води і механічних домішок. Рідина, що відокремилася, періодично, по мірі заповнення скидається в продувочну ємність Е-1.

Відділена в сепараторах С-1, С-Н, С-2 рідина періодично, по мірі заповнення скидається в продувочну ємність Е-1, де відбувається відділення рідини на вуглеводневий конденсат і пластову воду. Пластова вода з ємності Е-1 зливається в ємність збору промстоків Е-3, а по мірі заповнення вивозиться автоцистернами на УКПГ Дружелюбівского УКПГ для утилізації (закачування в пласт). Конденсат з ємності Е-1 зливається в ємність збору конденсату Е-2, а по мірі заповнення, вивозиться автоцистернами на переробку на ШГБЗ.

Захист посудин, що працюють під тиском, здійснюється за допомогою запобіжних клапанів, відрегульованих на визначений тиск спрацьовування. Скидання від запобіжних клапанів направляються на свічу.

Для контролю за технологічним процесом підготовки газу до транспорту на всьому шляху проходження газу та рідини в межах установок комплексної підготовки газу передбачений вимір температур, тиску і витрати.

Газ з УКПГ-1 та УКПГ-2 по одній нитці під тиском 10-12 кгс/см2 подається на ГРС-2 ВАТ «Луганськгаз», а по другій з тиском до 3 кгс/см2 – споживачам Райгородського УЕГГ.

Утворення розкривних порід на ділянці надр відбуватися не буде. В межах земельних ділянок відведених для будівництва свердловин після його завершення будуть проведені заходи щодо їх рекультивації.

**6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:** екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

 **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:** топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання 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 розробки родовища не є діяльністтю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом 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 забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

*Водне середовище*: гідрографічна мережа родовища приурочена до басейну р.Сіверський Донець: з правими притоками – річками Лугань i Луганчик, лiвим – річкою Деркул, що тече схiднiше вiд родовища (передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС); при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив характеризується як екологічно допустимий.

*Вплив на ґрунт та земельні ресурси:* буде здійснюватись при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей грунтів).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, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

*Природно-заповідний фонд:* в межах родовища об’єкти природно-заповідного фонду відсутні.

*Рослинний, тваринний світ*:

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

*Тваринний світ* - вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих 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 і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об’єкту відсутні.

*Відходи:* процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

 **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”):** 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 та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля:** у відповідності із вимогами 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 і фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

 **12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для 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 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 зауваженні 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 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 -спеціальний дозвіл від 05.04.1999 року №1827 на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Вільхівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

 **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:** 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