

(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, нафта, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани - корисні копалини загальнодержавного значення) Більського родовища згідно спеціального дозволу від 25.03.1999 року №1803. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний, нафта і конденсат. Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ – філія ГПУ "Полтавагазвидобування" ПАТ «Укргазвидобування».

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

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

В адміністративному відношенні родовище розташоване в Зіньківському та Котелевському районах Полтавської області і Охтирському районі Сумської області. Родовище знаходиться на відстані 18 км на північ від с. Опішня.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 24,7 км<sup>2</sup>; родовище знаходиться у промисловій розробці).

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

Оптимальне 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 приурочене до смуги поєднання північної прибортової частини Дніпровсько-Донецької западини з її вісьовим грабенем на ділянці апікального північно-східного схилу Шилівської міжструктурної депресії. Промислова газонасність пов'язана з відкладами від юрських до девонських утворень.

Родовище відкрито у 1958 році. Експлуатаційний фонд родовища складає 33 свердловини, з них 21 – діючі (16-газові, 5-нафтові). За даними випробування промислові припливи газу отримані у відкладах пізньовізейського віку в горизонтах В-14, В-15а (сумісно з іншими горизонтами), В-15б, В-16а, В-16б, В-20. На даний час в промисловій розробці перебувають горизонти В-14, В-15б, В-16б.

Початкові запаси газу по родовищу, оцінені в межах ділянки надр по категорії С<sub>1</sub> склали 8349 млн м<sup>3</sup>, запаси конденсату – 855 тис. т, нафти – 3107 тис. т. По категорії С<sub>2</sub> – 5406 млн м<sup>3</sup> газу, 945 тис. т конденсату та 3447 тис. т нафти. За період розробки на родовищі видобуто 6 873,0 млн. м<sup>3</sup> газу, 393,5 тис. т конденсату та 154,6 тис. т нафти.

Більська установка комплексної підготовки нафти та газу (УКПНГ) складається з установки підготовки газу (УПГ) та установки підготовки нафти (УПН).

УПГ призначена для збору, підготовки, заміру природного газу та вуглеводневого конденсату з горизонтів Тг, Тпк, В-14-15-16, М-1, Г-11 та забезпечення транспортування газу по газопроводу Новотроїцька УКПГ-ГС Солоха, транспортування вуглеводневого конденсату по конденсатопроводу Новотроїцька УКПГ-ГС Солоха.

Процес підготовки газу та конденсату до подальшого транспортування включає: збір і сепарацію газу на УКПНГ; сепарацію газу на установці низькотемпературної сепарації (НТС); відокремлення газового конденсату від супутно-пластової води в розділювачах рідини та його часткову дегазацію; компримування янизконапірного газу з направленням на установку НТС або в міжпромисловий газопровід; направлення підготовленого газу в міжпромисловий газопровід.

Технологічна схема Більської УКПНГ передбачає підготовку газу методом низькотемпературної сепарації (НТС) з використанням дросель-ефекту та рекуперації холоду зворотного потоку газу після низькотемпературного сепаратора.

Газоводоконденсатна суміш (ГВКС) від високонапірних свердловин Більського НГКР по індивідуальним шлейфам надходить до вузла входу свердловин, де при необхідності, дроселюється на регулювальних штуцерах ШР і поступає у колектор високого тиску Більської УКПГ. З вузла входу свердловин газ поступає в сепаратор першого ступеня С-1/1, де очищується від вільних конденсату і води. Після С-1/1 частково осушений газ надходить для попереднього охолодження у трубний простір теплообмінника Т-1/1. Охолоджений газ після виходу з Т-1/1 дроселюється на дроселі або на ежекторі Еж. За рахунок дросель-ефекту газ охолоджується і поступає в сепаратор другого ступеня С-2/1 для вилучення сконденсованої при низькій температурі рідини. Перед входом на другий ступінь сепарації охолоджений газ змішується з газом відкомпресорної станції (КС), від сепаратора С-2/2 середньонапірної лінії, від розділювача першого ступеня Р-1, від замірного сепаратора С-2 зам.

Відсепарований в С-2/1 газ поступає в затрубний простір теплообмінника Т-1/1. В Т-1/1 газ підігрівається і через вузол заміру газу, де виконується госпрозрахунковий облік, направляється на ГС Солоха для остаточної підготовки і далі в магістральний газопровід Єфремівка-Диканька-Київ (ЄДК).

ГВКС від середньонапірних свердловин по індивідуальним шлейфам надходить до вузла входу свердловин Більської УКПГ. На вузлі входу ГВКС при необхідно стідроселюється на регулювальних штуцерах ШР шлейфів свердловин, збирається у колекторі середнього тиску і поступає на вхід сепаратора другого ступеня С-2/2, де очищується від вільних конденсату і води. Після С-2/2 частково осушений газ змішується з холодним потоком газу високонапірної лінії, додатково охолоджується та надходить в сепаратор С-2/1. ГВКС від низьконапірних свердловин Більського ГКР по індивідуальним шлейфам надходить до вузла входу свердловин Більської УКПГ. На вузлі входу ГВКС при необхідності дроселюється на регулювальних штуцерах ШР шлейфів свердловин, збирається у колекторі низького тиску і поступає на вхід сепаратора першого ступеня С-1/3, де очищується від вільних конденсату і води.

Після С-1/3 частково осушений газ змішується з потоками газу дегазації від Р-2, Р-3, нафтового газу від Сн-2 і КСУ та надходить в підпірну ємність ЕП-1. Суміш газу дегазації конденсату, супутнього нафтового газу та газу низьконапірних свердловин з ЕП-1 поступає для підняття тиску на КС.

Після КС газ заміряється на обліковому приладі та змішується з холодним потоком газу високонапірної лінії, з яким надходить в сепаратор С-2/1. Також газ після облікового оприладу може подаватись в колектор підготовленого газу. Технологічною схемою передбачена подача: суміші низьконапірних газів на вхід облікового приладу КС без заходу в ЕП-1 і без компримування на КС; газу низьконапірних свердловин з С-1/3 в колектор підготовленого газу.

Для попередження гідратуутворення в газовий потік на гирлах свердловин, на вузлі входу, на вході до трубного простору теплообмінника Т-1/1, на низьконапірному вході ежектора Еж вводиться метиловий спирт (метанол).

Подача метанолу здійснюється в кількості, що встановлена нормами витрати метанолу, які щорічно розробляються та затверджуються в ПАТ“Укргазвидобування”.

УПН призначена для збору, підготовки та заміру нафти, що видобувається з Більського НГКР. Продукція нафтових свердловин – нафтогазоводяна суміш (НГВС) по викидним лініям (шлейфам) нафтових свердловин горизонтів Тпк, А-6, М-1-2, К-2 поступає на вузол входу свердловин з тиском 0,2-5,2 МПа та температурою  $-5$ - $+20$  °С. НГВС високонапірних свердловин дроселюється на вузлі входу до тиску 0,8-3,5 МПа, з'єднуються в технологічний колектор і направляється в сепаратор нафти першого ступеня Сн-1. Супутній газ з сепаратора Сн-1 направляється на сепаратор другого ступеня С-2/1 основної технологічної лінії установки підготовки газу або на сепаратор паливного газу власних потреб Сп-1. Рідина з сепаратора першого ступеня Сн-1 автоматично продувається в технологічний колектор, що йде на піч підігріву нафти П-1 або продувається в сепаратор нафти другого ступеня Сн-2.

НГВС низьконапірних свердловин дроселюється на вузлі входу до тиску 0,2 МПа, з'єднуються в технологічний колектор і направляється на піч підігріву нафти для підігріву до температури  $55$ ÷ $65$  °С при тиску 0,2 МПа. Перед підігрівачем П-1 в потік вводиться розчин деемульгатора. Підігріта НГВС направляється в трубний простір теплообмінника Т-1 (при необхідності підігріву НГВС замірної лінії) і далі на трифазний горизонтальний сепаратор Сн-2 (тиск 0,13-0,2 МПа і температура  $+40$   $+50$  °С). В сепараторі Сн-2 відбувається розділення на газ, воду і нафту, здійснюється попередній скид води та основна дегазація нафти.

З Сн-2 нафта автоматично продувається в кінцеву сепараційну установку (КСУ). В КСУ при тиску 0,03-0,11 МПа і температурі  $+30$   $+45$  °С відбувається кінцева сепарація нафти від газу. Із КСУ дегазована нафта автоматично: перший режим – зливається в резервуарний парк нафти (ємності Ен-1...4); другий режим – направляється на лінію всмоктування насосів Н-10, Н-11 (9МГР), для перекачування в конденсатопровід Новотроїцьк - ГС Солоха.

Вода з Сн-2 автоматично продувається в нафтовловлювач Н-1 або підземну дренажну ємність Ев-1. Після заповнення ємності Ев-1, вода передавлюється в ємність пластової води Ев-2.

Супутній газ з сепаратора Сн-2 та КСУ направляється в ємність ЕП-1 основної технологічної лінії підготовки газу, або живить сепаратор паливного газу Сп-1, при технологічній неможливості утилізувати даний газ він також може спалюватись на факельному амбарі. Після ЕП-1 газ поступає для підняття тиску на КС. Рідина з сепаратора паливного газу Сп-1 зливається в нафтовловлювач Н-1 або підземну дренажну ємність Ев-1.

В резервуарному парку (ємності Ен-1...4) відбувається: накопичення нафти (перша ємність); остаточний відстій води та сепарація (друга ємність) та відвантаження нафти в конденсатопровід або автоцистерни (третья ємність); ще одна ємність є резервною. Тобто в технологічному процесі кожна із ємностей виступає спочатку в ролі накопичувача нафти, потім відстійника і нарешті, підпірної ємності для насосів Н-10, Н-11 відвантаження нафти в конденсатопровід, або Нн-1, Нн-2 відвантаження нафти в автотранспорт.

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 діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий 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 річок Ворскла на сході і Грунь на заході (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 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, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

*Природно-заповідний фонд:* в межах родовища знаходиться заказник місцевого значення «Скоробір» та пам'ятка природи місцевого значення «Урочище дуби» (передбачено дотримання вимог та обмежень відповідно до Закону України «Про об'єкти природно-заповідного фонду України»).

*Рослинний, тваринний світ:*

*Рослинність* - прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направлені 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 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 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 25.03.1999 року №1803 на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Більського 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](mailto:m.shimkus@menr.gov.ua)

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