***Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами***

***АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування»***

***УКПГ-16 Шебелинського ГКР для ознайомлення громадськості:***

**Повне та скорочене найменування суб’єкта господарювання** - Акціонерне товариство «Укргазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

**Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ**– 30019775.

**Місцезнаходження суб’єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб’єкта господарювання**: 04053, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Кудрявська, 26/28; тел.: (05749) 93372; E-mail: office@ugv.com.ua.

**Місцезнаходження об’єкта/промислового майданчика:** об’єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Установка комплексної підготовки газу-16 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-16 Шебелинського ГКР) за адресою: Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу с. Глазунівка.

**Метою** отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючого об’єкта є здійснення господарської діяльності, яка пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, для забезпечення виконання вимог, передбачених нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря. В зв’язку з тим що даний об’єкт було введено в експлуатацію до прийняття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та на майданчику не відбувалися зміни, які справляють значний вплив на довкілля Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась.

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-16 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 25,133 млн. м3, конденсат – 10,039 т.

Видобуток природного газу і газового конденсату із родовища здійснюється за допомогою гірничих виробок (свердловин).

Технологічний процес на УКПГ забезпечує підготовку газу шляхом двохступеневої сепарації.

Природний газ від кожної свердловини поступає на вузол вхідних ниток УКПГ. Після ВВШ газ подається на перший ступінь сепарації в сепаратор

С-1, де відбувається відділення від газу крапельної рідини і механічних домішок. Після сепаратора С-1 газ поступає на другий ступінь сепарації в сепаратор С-2, де відбувається додаткова очистка газу. Далі газ поступає на замірний вузол для заміру витрати газу і потім подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 500.

Відсепарована рідина із сепараторів С-1, С-2, СГ продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду. Із ємності Е-1 конденсат самопливом поступає в ємність Є-2. По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат передавлюється за допомогою газу через наливний стояк в автоцистерни і вивозиться на пункт збору конденсату та СПВ ШГКР – УКПГ- 27 для зберігання. Пластова вода з ємності Є-1 поступає в ємність ЄПС. По мірі заповнення ЄПС воду відкачують агрегатом в автоцистерни та вивозять на УКПГ-27 ШГКР для закачування в пласт. Коли ЄПС повністю заповнюється, СПВ перетікає через перелив в монжуси.

Для запобігання гідратоутворення передбачена можливість подачі метанолу від метанольних бачків МБ на ВВШ. Наповнення метанольного бачка здійснюється передавлюванням метанолу газом з підземної метанольної ємність Є-6. В ємність Є-6, завезений на УКПГ метанол, зливають з автоцистерни.

На УКПГ передбачений підігрів ємності Є-1 за допомогою вогневого підігрівача Титан-1

Факельне господарство призначене для аварійного скидання газу з технологічного обладнання і запобіжних клапанів установок, скидання газу при продувці свердловин, шлейфів та технологічного обладнання, скидання газу, що використовується для передавлювання рідини.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату; продувка сепараторів С-1, C-2; зберігання конденсату); вогневий підігрівач "Титан № 1", плита газова (ПГ-4); котел АОГВ-30; вогневий підігрівач "Титан № 2" факельний амбар УКПГ (проведення ППР на виммірювальній ділянці, стравлювання газу при проведенні ППР сепараторів С-1, С-2, СГ, МБ, при передавці конденсату, продувці свердловин); факельний амбар (накопичення технологічного шламу); котел АОГВ-24,5; наземна ємність Є-7; підземна ємність Є-2, об'ємом 6м3; ємність підземна ЄПС, об'ємом 25 м3; свіча стравлювання газу з ємності Є-6 при передавці метанолу; підземна ємність Є-6, об'ємом 22 м3; підземна ємність промстоків "Монжус"; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); фарбування на території підприємства; факельні амбари свердловин; дренаж ємності Є-1 (скидання надлишкової рідини з ємності Є-1 в ЄПС); дренаж ємності Є-1 (скидання надлишкової рідини з ємності Є-1 в "Монжус"); дренаж ємності Є-7 (скидання надлишкової рідини з ємності Є-7 в ЄПС); свіча ШРУ; свіча метанольного бачка; злив метанолу з автоцистерни в ємність Є-6.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,585 т/рік; сажа – 0,986 т/рік; оксид вуглецю – 10,020 т/рік; метан – 17,080 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,0001 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,033 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,056 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 29,843 т/рік (без урахування парникових газів).

Об'єкт відноситься до другої групи та підлягає взяттю на Державний облік. На території об'єкту не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування та джерел викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

Відповідно до матеріалів що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, на об’єкті немає перевищень встановлених законодавством нормативів, а також згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що перевищень ГДК на межі житлової забудови та на межі СЗЗ по вмісту забруднюючих речовин не має. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

*Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації повідомлення до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел.(057)7052153, E-mail:**obladm@kharkivoda.gov.ua**.*