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

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

***УКПГ-13 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-13 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-13 Шебелинського ГКР) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу с. П’ятигірське.

**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-13 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 87,733 млн. м3, конденсат – 50,226 т.

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

Природний газ із свердловин надходить на вузол вхідних шлейфів. З вузла входу шлейфів газ надходить в газосепаратор жалюзійний СЖ-1 (СЖ-2), де очищується від механічних домішок і від конденсату та води у крапельному стані. Після газосепаратора газ проходить через розширювальну камеру РК-1 (дріп) і направляється на замірний вузол для заміру витрати газу. РК-1 встановлено для збору рідини з газопроводу. Пройшовши вузол заміру, газ подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР DN 500, а далі на вхід Червонодонецької дотискної компресорної станції.

Частина газу після газосепаратора СЖ-1 (СЖ-2) відгалужується і подається на власні потреби УКПГ та для місцевого споживача. Відібраний газ підігрівається в вогневому підігрівачі ОП (при потребі) і подається на вузол редукування. На вузол редукування також є можливість подавати газ із кільцевого газозбірного колектора ШГКР. Газ підігрівається для виключення утворення гідратів при редукуванні. Після редукування газ проходить через розширювальну камеру РК-2 і направляється на замірний вузол для заміру витрати газу споживачам. Далі газ подається в газопровід на с. П’ятигірське та промбазу Курган.

Відсепарована рідина, що відокремилась в газосепараторі СЖ-1 (СЖ-2), продувається в ручному режимі в атмосферну ємність-розділювач Е-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація.

Конденсат із ємності Є-1 поступає в підземну ємність зберігання конденсату Є-2. По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат передавлюється за допомогою газу через наливний стояк в автоцистерни.

Пластова вода з розділювача Є-1 самопливом перетікає в підземну ємність промислових стоків ЄПС. З ємності ЄПС пластова вода, по мірі накопичення, відкачується агрегатом в автоцистерни та вивозиться на УКПГ-27 ШГКР для повернення в надра.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: водяний підігрівач "Титан № 1"; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату, продувка сепараторів СЖ-1, (CЖ-2 резерв), ОС; зберігання конденсату); плита газова (ПГ-2); котел АОГВ-30; вогневий підігрівач «ВП», котел АОГВ-12; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); водяний підігрівач "Титан № 2"; факельний амбар УКПГ (проведення ППР на вимірювальній ділянці, стравлювання газу при проведенні ППР сепараторів СЖ-1, (СЖ-2), МБ, при передавці конденсату, метанолу, заправці МБ, продувці свердловин); факельний амбар (накопичення технологічного шламу); підземна ємність Є-6-2, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-6-1, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-2, об'ємом 6 м3; ємність підземна ЄПС, об'ємом 25 м3; свіча одоризаційної установки; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; свіча одоризаційної установки; свіча ШРУ (стравлювання газу при ремонтних роботах (2 свічки)); свіча ШРУ (стравлювання газу при ремонтних роботах (1 свічка)); дренаж ємності Є-1; місце зливу метанолу (злив метанолу з автоцистерни в ємності Є-6-1, Є-6-2).

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 4,931 т/рік; сажа – 5,010 т/рік; оксид вуглецю – 31,603 т/рік; метан – 20,727 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,00004 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,167 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,736 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 63,257 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**.*