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

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

***УКПГ-19 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-19 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-19 Шебелинського ГКР) за адресою: Ізюмський район, Балаклійська міська територіальна громада, поблизу с. Мілова.

**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-19 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 58999 тис. м3, конденсат – 15,188 т.

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

Природний газ із свердловин по шлейфах поступає на вузол входу шлейфів на УКПГ (ВВШ). Після ВВШ газ подається в сепаратор жалюзійний СЖ-1, де відбувається очистка газу від крапельної рідини та механічних домішок. Після сепаратора СЖ-1 газ направляється для додаткової очистки на сепаратор С-2. Після С-2 газ надходить на замірний вузол, для заміру витрати товарного газу. Далі частина газу відводиться на власні потреби УКПГ, а основний потік подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 700.

Відсепарована рідина із сепараторів СЖ-1, С-2 та сепараторів ВРГ продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація. Пластова вода з розділювача поступає самопливом в підземну ємність промислових стоків ЄПС. Конденсат із Є-1 поступає в підземну ємність Є-2. При необхідності дренаж Є-1 здійснюється через монжуси Б-1,2. Рідину з монжусів Б-1,2 агрегатом перекачують в ємність Є-1. По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат видавлюється газом через наливний стояк в автоцистерну, а далі вивозиться на пункт збору конденсату та СПВ ШГКР – УКПГ-27 для зберігання. Пластова вода з ЄПС агрегатом закачується в автоцистерни та вивозиться на УКПГ-27 ШГКР для закачування в пласт.

Для запобігання гідратоутворення в технологічному обладнанні використовують інгібітор гідратоутворення – метанол.

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 використовувався 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 CЖ:-1, C-2; зберігання конденсату); свіча одоризаційного бачка; котел АОГВ-24; водяний підігрівач «Титан»; котел АОГВ-30; плита газова (ПГ-2); факельний амбар; факельний амбар УКПГ; свіча ШРУ; підземна ємність промстоків «Монжус»; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); ємність наземна Є-7; ємність підземна ЄПС, об'ємом 25 м3; свіча ємності Є-6; підземна ємність Є-6, об'ємом 24м3; підземна ємність Є-2, об'ємом 6 м3; свіча метанольного бачка; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; дренаж ємності Є-1; свіча стравлювання побутового газу при ремонтних роботах; налив метанолу в ємність.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 3,679 т/рік; сажа – 2,394 т/рік; оксид вуглецю – 24,073 т/рік; метан – 28,231 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,000004 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,051 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,136 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 58,647 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**.*