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

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

***УКПГ-1/2 Єфремівського 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](mailto:office@ugv.com.ua).

**Місцезнаходження об’єкта/промислового майданчика:** об’єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Установка комплексної підготовки газу-1/2 Єфремівського газоконденсатного родовища (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ 1/2 Єфремівського ГКР) розташований за адресою: Харківська область, Лозівський район, Біляївська сільска територіальна громада, поблизу с. Нова Семенівка.

**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 1/2 Єфремівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 237,163 тис. м3, конденсат – 1357,2 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. З вузла входу шлейфів через колектор, газ направляється на газосепаратори С-2-1, С-2-2, де відокремлюється від конденсату, супутньо-пластової води та механічних домішок.

Відсепарований газ із газосепараторів направляється на замірний вузол. Пройшовши вузол заміру, газ подається в міжпромисловий газопровід, а далі в газопровід Шебелинка-Диканька-Київ або Єфремівка-Диканька-Київ, з якого поступає на Хрестищенську ДКС.

Також є можливість подачі газу по трьох газопроводах на ВВШ УКПГ-3/4 Єфремівського ГКР.

Для місцевого споживача відбирається частина газу з вихідного колектору (після замірного вузла), яка направляється на відбійний газосепаратор ОС-1. Далі газ при потребі підігрівається в електропідігрівачі (в зимовий період) і подається на вузол редукування*.* Після редукування газ проходить замірний вузол і направляється на с. Єфремівка.

Перед подачею місцевим споживачам в газ вводять одорант для надання йому характерного запаху, що дасть змогу легко виявити наявність газу у житлових, побутових і виробничих приміщеннях.

Відсепарована рідина із газосепараторів С-2-1, С-2-2, С-СД, ОС-1 продувається в ємність Є-1. По мірі заповнення ємності Є-1, водоконденсатна суміш відвантажується в автоцистерни і вивозиться на Єфремівську ПГРС.

Для забезпечення безперебійної роботи свердловин і запобігання утворенню гідратних пробок на УКПГ використовується інгібітор гідратоутворення (метанол).

Завезений на УКПГ інгібітор гідратоутворення зливають у підземну ємність передавлювання метанолу Є-6. Інгібітор з ємності Є-6 передавлюється газом в ємність метанолу Є-6А. В технологічній лінії передбачена можливість подачі інгібітора з ємності метанолу Є-6А дозуючими насосами на ВВШ та на гирло свердловин.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: наземна ємність Є-7 (стравлювання газу при проведенні геологічного заміру); водяний підігрівач "Титан"; наливання водоконденсатної суміші в автоцистерну; підземна ємність Є-6, об'єм 7 м3 (стравлювання газу при передавці метанолу; зберігання метанолу); насосна метанолу (подача метанола (8 насосів НД-100/250); котел АОГВ-30 КСВС; факельний амбар УКПГ (стравлювання газу при проведені ППР, продувці свердловин); дизель-генератор; підземна ємність водоконденсатної суміші Є-1, об'ємом 15 м3; свіча одоризаційного бачку; наземна ємність Є-6А, об'ємом 5 м3; факельні амбари свердловин; свіча ШРУ.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,218 т/рік; сажа – 0,747 т/рік; оксид вуглецю – 7,557 т/рік; метан – 17,797 т/рік; спирт метиловий – 1,68 т/рік; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 0,0001 т/рік; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0,003 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 1,471 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 1,469 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 31,941 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*](mailto:obladm@kharkivoda.gov.ua)*.*