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

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

***УПГ - 2 Кобзівського 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 підготовки газу - 2 Кобзівського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УПГ-2 Кобзівського ГКР) за адресою: Харківська обл., Берестинський район, Наталинська сільська територіальна громада, поблизу с. Ясна Поляна.

**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» УПГ-2 Кобзівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат) . Річний видобуток складає: природного газ – 50,655567 млн. м3 , конденсат – 177 т.

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

Сирий пластовий газ з ВВШ надходить до сепараторів де відокремлюється від рідини та механічних домішок. Після сепарації газ через загальний замірний вузол направляється в міжпромисловий газопровід в газопровід УПГ 1 Кобзівського ГКР – УКПГ Соснівського ГКР Ø 325х8 мм або у лупінг газопроводу для подальшої подачі на Хрестищенську ДКС.

Водоконденсатна суміш, що відокремилась в сепараторах, поступає в дегазатор. Частково дегазована водоконденсатна суміш з дегазатору продувається в атмосферні розділювачі Є-1, Є-2 для остаточної дегазації та розділення рідини на конденсат і водометанольну суміш.

Дегазований конденсат самопливом переливається у ємності ЄК-1, 2, 3, 4. По мірі заповнення ємностей ЄК-1, 2, 3, 4 конденсат з них відкачується насосами Н-16, -17 через наливний стояк в автоцистерни та вивозиться на Єфремівську ПГРС або Хрестищенські ГСК. Водометанольна суміш перетікає з Є-1, Є-2 в підземну ємність ЄПС-2 або ЄПС-1, 4.

Для забезпечення безперебійної роботи свердловин і запобігання утворенню гідратних пробок використовують інгібітор гідратоутворення метанол. Завезений на УПГ-2 товарний метанол з автоцистерни зливають в підземну ємність зберігання метанолу Є-6. З Є-6 метанол передавлюють газом у витратну ємність інгібітору гідратоутворення ЄІг. З витратної ємності ЄІг дозуючими насосами метанол подається на ВВШ, по ігібіторопроводах на гирла свердловин та на вхід сепараторів.

Для організації збору і підготовки СПВ до повернення у надра використовуються такі ємності: ємність-накопичувач ЕН-1, три ємності-відстійники ЕВ-1,2,3, які підключенні до приймального трубопроводу паралельно.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: факельний амбар УКПГ; наземна ємність ЄК-2 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄК-3 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄК-4 об' ємом 50м3; котли АОГВ-7,4; дизель-генератор; дегазація конденсату; продувка дегазатора 1Д-1; зберігання конденсату; продувка дегазатора 2Д-1; ємність наземна Є-7; підземна ємність ЄПС-4 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄІг, об'ємом 10м3; наземна ємність ЄМР, об'ємом 25м3; наземна ємність ЄМН, об'ємом 25м3; підземна ємність ЄПС-2 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄК-1 об' ємом 50м3; фарбування на території підприємства; насоси перекачування конденсату АСВН-80; насос перекачування СПВ АСВН-80; накопичення технологічного шламу; наливання конденсату в автоцистерну; наливання СПВ в автоцистерну; вогневі підігрівачі; плита газова (ПГ-4); наземна ємність ЄІК, об'ємом 10м3; підземна ємність ЄПС-1 об' ємом 50м3; підземна ємність ЄПС-3 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄВ-1 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄВ-1 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄВ-3 об' ємом 50м3; наземна ємність ЄН ємом 50м3; наземна ємність ЄК об'ємом 10м3; скидання рідини з ємностей ЄВ-1, ЄВ-2, ЄВ-3, Є-К в ЄПС-2; факельні амбари свердловин; стравлювання газу при ремонтних роботах; подача метанолу насосами НД100/250; повернення СПВ у пласт насосами 2,3ПТ2,5/16, підземна ємність Є-6 об’ємом 25 м3.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,447 т/рік; сажа – 0,524 т/рік; сірки діоксид – 0,010 т/рік; оксид вуглецю – 6,133 т/рік; метан – 9,540 т/рік; спирт метиловий – 0,058 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 1,194 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 7,206 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 26,195 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**.*