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

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

***УПГ-3 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](mailto:office@ugv.com.ua).

**Місцезнаходження об’єкта/промислового майданчика:** об’єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Установка підготовки газу-3 Кобзівського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УПГ-3 Кобзівського ГКР) за адресою: Берестинський район, Наталинська сільська територіальна громада, поблизу с. Шкаврове.

**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-3 Кобзівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 28,905369 тис.м3, конденсат –   
168 т.

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

Природний газ із свердловин по шлейфах поступає на два вузла входу УПГ: ВВШ № 1 та ВВШ № 2.

Природний газ із вузла вхідних шлейфів через колектор направляється до газосепаратора 2С-2, де від газу відокремлюється конденсат, супутньо-пластова вода та механічні домішки.

Відсепарований газ із газосепаратора 2С-2 направляється на замірний вузол. Пройшовши вузол заміру, газ подається в міжпромисловий газопровід УПГ-1 Кобзівського ГКР – УКПГ Західно-Соснівського ГКР (DN 325), з якого поступає на Хрестищенську ДКС.

Для власних потреб УПГ використовується газ дегазації з дегазатора Д-1, який направляється в газосепаратор газу власних потреб С-3 для очистки. Якщо газу дегазації не вистачає, то автоматично відбирається газ перед загальним вузлом заміру.

Відсепарована рідина із газосепаратора 2С-2 продувається в дегазатор Д-1, де частково дегазується.

Рідина із дегазатора Д-1 (в автоматичному режимі) та газосепаратора С-3 (в ручному режимі) продувається в ємність розділювач Є-1, де розділяється на конденсат і воду.

Газ дегазації з дегазатора Д-1 направляється в газосепаратор власних потреб С-3 або на амбар.

Конденсат із ємності Є-1 самопливом перетікає в ємності конденсату   
ЄК-1,2,3,4. По мірі заповнення ємностей ЄК-1,2,3,4, конденсат відкачується насосами через наливний стояк в автоцистерни та вивозиться на УПК ТЦСК “Базилівщина”.

Рідина із газосепаратора 2С-2 (в ручному режимі) може бути злита в ємність промислових стоків ЄПС-4. З ЄПС-4 рідина, по мірі накопичення, відкачується агрегатом в автоцистерни.

Пластова вода із ємності Є-1 (самопливом) перетікає в підземну ємність промислових стоків ЄПС-1.

З ЄПС-1 пластова вода, по мірі накопичення, відкачується насосом через наливний стояк в автоцистерни і вивозиться на установку регенерації метанолу або на спеціалізовані споруди УПГ-2 Кобзівського ГКР для повернення у надра.

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

Завезений на УПГ інгібітор гідратоутворення зливають у підземну ємність метанолу Є-6. Інгібітор з ємності Є-6 передавлюється газом в ємність інгібітора гідратоутворення ЄIг. З ємності ЄIг інгібітор подається дозуючими насосами на гирло свердловин, на ВВШ-1,2 та на вхід сепараторів 2С1-2, 2С-2.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: факельний амбар УПГ (проведення ППР, стравлювання газу при передавці метанолу, продувка свердловин); вогневий підігрівач "Титан-1"; вогневий підігрівач "КАОМ-2"; вогневий підігрівач "КАОМ-3"; вогневий підігрівач "Титан-2"; котли АОГВ-7,4; котел АКГВ-12; котел КСВГ-30; плита газова (ПГ-2); дизель-генератор; ємність наземна Є-7; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3; факельний амбар (накопичення технологічного шламу); наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); наливний стояк (наливання СПВ в автоцистерну); наземна ємність ЄІ-1, об'ємом 10м3; наземна ємність ЄК-4 об'ємом 50м3; підземна ємність ЄПС-2 об'ємом 50м3; наземна ємність ЄІг, об'ємом 10м3; насосна перекачування конденсату; насосна перекачування СПВ; підземна ємність Є-6, об'ємом 25 м3; підземна ємність ЄПС-1 об'ємом 50м3; наземна ємність ЄК-3 об'ємом 50м3; наземна ємність ЄК-2 об'ємом 50м3; наземна ємність ЄК-1 об'ємом 50м3; наземна ємність ЄД-1, об'ємом 0,15м; наземна ємність ЄД-2, об'ємом 0,15м3; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; підземна ємність ЄПС-4 об'ємом 10м3; свіча ГРПШ-10; свіча ГРПШ-800; насосна метанолу.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,590 т/рік; сажа – 0,373 т/рік; оксид вуглецю – 5,346 т/рік; сірки діоксид - 0,006 т/рік; метан – 5,351 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,063 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 1,131 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,413 т/рік; недиференційований за складом пил (аерозоль) - 0,0001 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 14,356 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)*.*