

**Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами  
АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування»  
Червонодонецька промислова газорозподільна станція 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» Червонодонецька промислова газорозподільна станція (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» ЧПГРС) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, сел. Донец, вул. Центральна, 2 ж.

**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.

Червонодонецька ПГРС призначена для розподілу газу і регулювання його тиску, а також додаткового очищення від механічних домішок, одоризації, захисту трубопроводів та лінійного обладнання від недопустимого підвищення тиску та обліку витрат природного газу.

Природний газ через вхідний газопровід поступає на пиловловлювач, де очищається від механічних домішок і сконденсованої вологи. Очищений газ проходить через блок редукування, де його тиск знижується та підтримується постійним незалежно від розходу. Для запобігання гідратуутворення при редуванні, газ попередньо підігрівається в підігрівачі ОП-2. Після редукування газ поступає на сепаратор ГС. Зі зниженим тиском природний газ після сепаратора ГС направляється на вузол заміру витрати газу, а далі розгалужується і подається місцевим споживачам газопроводами. При підвищенні тиску газу вище заданого значення спрацьовує запобіжно-скидний клапан та надлишок природного газу скидається в атмосферу через газову свічку.

Перед подачею комунально-побутовим споживачам в газ вводять одорант для надання йому характерного запаху, що дасть змогу легко виявити наявність газу у житлових, побутових і виробничих приміщеннях. Введення одоранту в потік газу здійснюється дозами у кількості, яка забезпечує необхідну інтенсивність запаху згідно з ГОСТ 5542-87. Для етилмеркаптану доза введення становить близько 16 г (19,1 мл) на 1000 м<sup>3</sup> газу.

На ПГРС встановлено одоризаційну установку КСОГ-2, яка працює в ручному режимі.

Відсепарована рідина із пиловловлювача ПУ та газосепаратора ГС продувається на відстійник О, а далі на ємність промстоків ЕП. З ємності ЕП рідину агрегатом перекачують в автоцистерну та вивозять на пункт збору конденсату та СПВ ШГКР – УКПГ-27.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів: Водяний титан, вогневі підігрівачі ВП-1, ВП-2, ВП-3; свічі стравлювання газу (стравлювання газу при ремонтних роботах на лінії подачі газу на сел. Донець; стравлювання газу при ремонтних роботах на лінії подачі газу на с. Копанка; стравлювання газу при ремонтних роботах на лінії подачі газу на сел. Дальня Шебелинка; стравлювання газу при ремонтних роботах на лінії подачі газу на с/п "Факел"); свіча одоризаційного бачка (стравлювання газу при заправленні одоризаційного бачка); свіча стравлювання газу надмірного тиску після блоку редукування (проведення ППР, продувка ємності осушки); свіча продувки пиловловлювача (проведення ППР; продувка пиловловлювача); свіча вогневого підігрівача ВП-3; свічі ШРУ; свіча стравлювання газу при ремонтних роботах на лінії підігріву перед пунктом редукування; фарбування пензлем.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>]) – 0,574 т/рік; оксид вуглецю – 0,947т/рік; метан - 18,528т/рік; ксилол - 0,011 т/рік; уайт-спірит - 0,016 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 20,076 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).*