

ЕКОСВІТ

№ 2
2025

ПОНЕДІЛОК, 20 СІЧНЯ

«ЧИСТА КРАЇНА – ЧИСТА ЗЕМЛЯ»

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ОРГАНІЗАЦІЯ УКРАЇНСЬКОГО ТОВАРИСТВА ОХОРОНИ ПРИРОДИ

**Зима для того і створена
в білих тонах, щоб починати
своє життя з білого аркуша**



Газета – "Екосвіт", вітчизняне, українською мовою.

Тематика газети – екологічна.

Засновник – Харківська обласна організація Українського товариства охорони природи.

Відповідальний за випуск – Суровцева І. В.

Порядковий номер випуску, дата його виходу в світ - №25 від.06.2024.

Тираж – 300 шт. Розповсюджується безкоштовно.

Адреса видавця – м. Харків, вул. Серпова 4, оф. 511–610.

Серія, номер і дата видачі свідоцтва про державну реєстрацію - КВ № 24203–14043ПР від 30.10.2019.

Видавець – ФОП Суровцева І.В.

Точка зору відповідального за видання не завжди співпадає з точкою зору авторів.

Відповідальність за зміст реклами несе рекламодавець.

Рукописи не рецензуються та не повертаються.

Тематика газети – екологічна, українською мовою.

Спосіб поширення: 100 % – роздріб. Обсяг: 8 шпальт. Формат: А4, кольорова.

Розміщення інформації в газеті "Екосвіт"

тел. +38 099 199 69 79 surovtceva2205@gmail.com

ПОВІДОМЛЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ

про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ Моспанівського 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» Установа комплексної підготовки газу Моспанівського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ Моспанівського ГКР) за адресою: Харківська обл., Чугуївський район, Слобожанська селищна територіальна громада, поблизу с. Мосьпанове.

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. Об'єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» відноситься до переліку видів діяльності які потребують оцінки впливу на довкілля: УКПГ Моспанівського ГКР - Висновок №21/01-20233110421/1 від 24.07.2023 р. реєстраційний номер справи 20233110421.

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ Моспанівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 950000 тис. м³, конденсат – 153300 т.

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

З вузла входу шлейфів газ по загальному колектору подається на вхід сепараторів першого ступеня сепарації С-1-1 та С-1-2. В сепараторах С-1-1, С-1-2 відбувається очищення газового потоку від краплинної вологи та механічних домішок. Після проходження сепараторів С-1-1, С-1-2 до основного потоку газу додається газ, який надходить з дослідного сепаратора С-1г. Після об'єднання загальний потік надходить в трубний простір теплообмінників Т-1-1, Т-1-2. В теплообмінниках газ має можливість підігріватися за рахунок подачі до міжтрубного простору теплоносія з температурою $60 \div 80$ °С або охолоджуватися за рахунок рекуперативного теплообміну вихідного потоку газу після сепаратора С-2-1.

З трубного простору теплообмінників Т-1-1, Т-1-2 газ надходить до вузла редукування, який складається з двох ниток. Кожна нитка облаштована ручним регулятором тиску з відсічними засувками з обох кінців. Після проходження вузла редукування газ з тиском $4,2 \div 5,0$ МПа та температурою $-30 \div -14$ °С надходить до сепаратора другого ступеня С-2-1. В сепараторі С-2-1 газ позбавляється від сконденсованої рідини, що відокремлюється при зниженні температури. Підготовлений газ із сепаратора С-2-1 може надходити до міжтрубного простору теплообмінників Т-1-1, Т-1-2, для рекуперації тепла, або по байпасній лінії міжтрубного простору теплообмінників Т-1-1, Т-1-2 до вузла обліку газу ВОГ-1. Після обліку газ направляється на УКПГ Волохівського ГКР, а далі в газопровід УКПГ Волохівського ГКР- Бал.ГРС-ГДКС.

З вузла входу шлейфів газ подається на вхід сепараторів першого ступеня сепарації С-1-3 та С-1-4, де очищується від краплинної вологи та механічних домішок. Після сепараторів С-1-3,4 газ направляється в трубний простір теплообмінників Т-1-3, Т-1-4. В теплообмінниках газ має можливість підігріватися за рахунок подачі до міжтрубного простору теплоносія з температурою $60 \div 80$ °С або охолоджуватися за рахунок рекуперативного теплообміну вихідного потоку газу після сепаратора С-2-2.

З трубного простору теплообмінників Т-1-3,4 газ надходить до вузла редукування, який складається з двох ниток. Кожна нитка облаштована ручним регулятором тиску з відсічними засувками з обох кінців. Після проходження вузла редукування газ з тиском $4,2 \div 5,0$ МПа та температурою $-30 \div -14$ °С надходить до сепаратора другого ступеня С-2-2. Підготовлений газ із сепаратора С-2-2 проходить теплообмінники Т-1-3,4 (або по байпасній лінії) і разом з газом першої технологічної лінії направляється на вузол обліку газу ВОГ-1 і далі у вихідний газопровід.

Відсепарована в сепараторах С-1-1,2,3,4 рідинна фаза (нестабільний газовий конденсат і супутня пластова вода) подається до розділювача рідини першого ступеня Д-1 для первинної дегазації. Частково дегазована рідина далі подається до розділювача другого ступеня Д-2 для подальшої дегазації та розділення. Газ дегазації з Д-1 надходить на вхід сепаратора другого ступеня С-2-1.

Відсепарована в сепараторах С-2-1,2 рідинна фаза (нестабільний газовий конденсат і супутня пластова вода) подається до розділювача рідини другого ступеня Д-2 для дегазації та розділення. Відокремлений в розділювачі Д-2 вуглеводневий конденсат має можливість подаватися на третій ступінь дегазації в розділювач Р-1, або до атмосферних розділювачів Є-1,2 для стабілізації. Супутня пластова вода, яка відокремлюється в розділювачі Д-2, має можливість подаватися до атмосферних розділювачів Є-1,2 або до ємностей зберігання СПВ ЄПС-2,5. Технологічний тиск в розділювачі Д-2 регулюється у межах $0,8 \div 1,6$ МПа за допомогою регулятора тиску прямої дії (до себе). Газ дегазації з Д-2 надходить до системи підготовки газу власних потреб.

Конденсат та пластова вода з БЗСУ-1 скидаються в розділювач рідини Р-1. Конденсат з розділювача Р-1 направляється в підірну ємність конденсату ЄК-10. Є можливість воду і конденсат з Р-1 направляти в атмосферний розділювач Є-2 (Є-1), а також воду з розділювача Р-1 направляти в атмосферну ємність Є-3. Газ дегазації з Р-1 надходить до системи підготовки газу власних потреб.

В атмосферних розділювачах Є-1,2 рідина остаточно дегазується та розділяється на вуглеводневий конденсат та СПВ за рахунок різниці густини. Відокремлений вуглеводневий конденсат з Є-1,2 надходить до парку зберігання конденсату (ємності ЄК-1 – ЄК-9). СПВ з розділювача Є-1,2 подається в підземні ємності зберігання СПВ ЄПС-2,5. Є можливість подачі рідини з автоцистерни до Є-1.

З ємностей зберігання ЄК-1 – ЄК-9 вуглеводневий конденсат подається на вхід насосів конденсату Нк-1, Нк-2. Для запобігання потрапляння твердих часток до проточної частини насосів та пристрою вимірювання витрати рідини на всмоктуючих трубопроводах насосів встановлено фільтри сітчасті дренажні Ф 1, Ф-2. По нагнітальному трубопроводу насосів Нк-1, Нк-2 конденсат через замірний прилад Micro Motion подається до наливного стояка САТ-1 та завантажується в автоцистерни.

З підірної ємності ЄК-10 газовий конденсат подається на вхід насосів конденсату Нк-3, Нк-4, Нк-5, Нк-6 і далі через замірний прилад Micro Motion направляється в конденсатопровід ТЦСК – Шебелинське ВПГКН УПГГК. Є також можливість на вхід насосів конденсату Нк-3 – Нк-6 подати стабільний конденсат з ємностей ЄК-1 – ЄК-9

Супутня пластова вода з ємностей ЄПС-2,5 за допомогою напіванушеного насоса НВ-2 подається через замірний прилад Micro Motion до наливного стояка САТ-2 та завантажуються в автоцистерни.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: Водяний підігрівач "Титан"; водяний підігрівач "ВП-2"; водяний підігрівач "ВП-1"; свіча стравлювання газу з ВП-2; свіча стравлювання газу з ВП-1; наземна ємність роздільник Є-3, об'ємом 10 м³ (продувка Р-1; продувка Д-2; дегазація СПВ; зберігання СПВ); підземна ємність збору прокапувань, об'ємом 0,5 м³; дренаж ємності прокапувань; наливний стояк САТ-1 (наливання конденсату в автоцистерну); наливний стояк САТ-2 (наливання СПВ в автоцистерну); наливний стояк САТ-3 (наливання конденсату в автоцистерну); підземна ємність ЄПС-1, об'ємом 50 м³; підземна ємність ЄПС-2, об'ємом 50 м³; підземна ємність ЄПС-3, об'ємом 50 м³; підземна ємність ЄПС-4, об'ємом 50 м³; насос ємності ЄПС-1 (насос АХП-Е-8/80-А-2Г-У1); насос ємності ЄПС-2 (насос АХП-Е-8/80-А-2Г-У1); насос ємності ЄПС-3 (насос АХП-Е-8/80-А-2Г-У1); насос ємності ЄПС-4 (насос АХП-Е-8/80-А-2Г-У1); насосна перекачування конденсату та ІК (насоси НМ-100/25, насос ВС-80) (перекачування конденсату (бензина); перекачування інгібітора корозії (вуглеводводнів С12-С19); підземна ємність збору прокапувань, об'ємом 5 м³; підземна ємність збору прокапувань, об'ємом 5 м³; насосна перекачування метанолу (насос ВС-80); наземна ємність Єі- К , об'ємом 10 м³; підземна ємність Є-6 , об'ємом 25 м³; наземна ємність Є-6-1, об'ємом 50 м³; наземна ємність Є-6-2, об'ємом 50 м³; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м³ (продувка Р-1; продувка Д-2'; продувка С-3; дегазація конденсату; зберігання конденсату); наземна ємність роздільник Є-2, об'ємом 25 м³ (продувка Р-1; продувка Д-2'; дегазація конденсату; зберігання конденсату); наземна ємність ЄК-1 об'ємом 50м³; наземна ємність ЄК-2 об'ємом 50м³; наземна ємність ЄК-3 об'ємом 50м³; наземна ємність ЄК-4 об'ємом 75м³; наземна ємність ЄК-5 об'ємом 75м³; наземна ємність ЄК-6 об'ємом 100м³; наземна ємність ЄК-7 об'ємом 100м³; наземна ємність ЄК-8 об'ємом 100м³; наземна ємність ЄК-9 об'ємом 100м³; наземна ємність ЄК-10 об'ємом 100м³; підземна ємність збору прокапувань об'ємом 0,5 м³; насосна перекачування конденсату (насоси НМ-100/25); насосна перекачування конденсату (насоси 9 МГр, НПС 65/35-500); наливний стояк САТ-4 (наливання конденсату в автоцистерну); підземна ємність об'ємом 100 м³ збору дощових стоків; підземна дренажна ємність ЄД об'ємом 25 м³; блок ємностей об'ємом 2x100 м³ збору дощових стоків; дизель-генератор – 2 од.; заправ-

ка ДЕС; наземна ємність зберігання дизпалива об'ємом 25 м³; факельний амбар УКПГ (випаровування рідини); факельний амбар УКПГ (проведення ППР, стравлювання газу дегазації, продувка шлейфів свердловин); факельні амбари свердловин; фарбування пензлем на території.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість:
 оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]) – 46,123 т/рік; сажа – 29,258 т/рік; оксид вуглецю – 294,870 т/рік; сірки діоксид - 0,2 т/рік; метан – 1514,44 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 3,9264 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 365,505 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 22,97045 т/рік; недиференційований за складом пил (аерозоль) - 0,006 т/рік; та парникові гази.

Валовий викид складатиме – 2277,382 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 передбачуються.

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.

ПОВІДОМЛЕННЯ

**ПОВІДОМЛЕННЯ
про намір отримати дозвіл на
викиди забруднюючих речовин
в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами
ТОВ "Інноваційна компанія**

**"Агро Протекшн" за адресою: 62371,
Харківська обл., Харківський район,
с. Подвірки, вул. Сумський шлях 45 Ж
для ознайомлення громадськості:**

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІННОВАЦІЙНА КОМПАНІЯ "АГРО ПРОТЕКШН".

ТОВ "ІННОВАЦІЙНА КОМПАНІЯ "АГРО ПРОТЕКШН"

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ – 41744796

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 61005, м. Харків, Індустріальний р-н, просп. Героїв Харкова, буд. 277; т. 0678260068, agroprotection@i.ua.

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: ТОВ "ІННОВАЦІЙНА КОМПАНІЯ "АГРО ПРОТЕКШН" розташований за адресою: 62371, Харківська обл., Харківський район, с. Подвірки, вул. Сумський шлях 45 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. Об'єкт ТОВ "Інноваційна компанія "Агро Протекшн" відноситься до переліку видів діяльності які потребують оцінки впливу на довкілля: Висновок № 21/01-8372/2, від 30.09.2024 р. реєстраційний номер справи 8372.

ТОВ "Інноваційна компанія "Агро Протекшн" спеціалізується на виготовленні засобів захисту рослин, які використовують в фермерських господарствах, комунальних і особистих підсобних господарствах, побутових та житлових приміщеннях, прибудинкових ділянках для боротьби зі шкідниками.

Всі вироби мають паспорта якості та висновки санітарно-епідеміологічної експертизи про відповідність вимогам діючого санітарного законодавства України. Сильнодіючі отруйні речовини підприємство не виробляє.

Виробнича річна потужність підприємства складає – 2000 т/рік. Виробнича потужність підприємства з одночасного зберігання засобів захисту рослин складає 50 т/добу.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: дільниця виробництва рідких комплексних добрив (РКД); хімічний реактор-змішувач; виробнича лабораторія; екструдер;

тунельна сушка; протруювальна машина; дільниця приготування сухих сумішей (приманок); фасувальна машина; запаювальна машина; автомат фасування рідкої продукції, фасувальна машина сипучої продукції, зонт від робочого столу фасування; робоче місце засипки борошна, мукопросіювач, прес, бункер накопичувальний, сушка після пресу, сушка готової продукції; дільниця таблетування та макаронних приманок; свердлильний верстат, заточувальний верстат діаметр кола = 150мм, кутова шліфувальна машина; компресор DALGAKIRAN tidy 7; автотранспортувач; навів над місцем вивантаження зерна; електрозварювання металу; відкрита гостьова стоянка автомобілів.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: аміак - 0,1244 т/рік; водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl - 0,0005 т/рік; вуглецю оксид - 0,43173 т/рік; заліза оксид (у перерахунку на залізо) - 0,000074 т/рік; кислота азотна за молекулою HNO₃ - 0,0018 т/рік; кислота сірчана за молекулою H₂SO₄ - 0,000096 т/рік; кислота оцтова - 0,29617 т/рік; кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175) - 0,000011 т/рік; марганець і його сполуки (у перерахунку на діоксид марганцю) - 0,0000083 т/рік; масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.) - 0,02442 т/рік; натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична) - 0,00005 т/рік; недиференційований за складом пил (аерозоль) - 0,94094 т/рік; пил борошна - 0,21066 т/рік; пил зерновий - 0,256087 т/рік; пил металевий (легуючих сталей) - 0,00108 т/рік; спирт ізопропіловий - 0,05621 т/рік; спирт етиловий - 0,006 т/рік.

Валовий викид складатиме – 2,350 т/рік.

Об'єкт відноситься до третьої групи та не 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.