Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 26777

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН" 35479380

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 31362, Хмельницька обл., Хмельницький р-н, село Розсоша, тел.: 380382735505

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність передбачає реконструкцію цеху з виробництва біоетанолу зі збільшенням його виробничої потужності до 180 м³/добу, а також реконструкцію біогазової станції виробничою потужністю 78 840 м³ біогазу на добу. Місце провадження планованої діяльності: Хмельницька обл., Хмельницький р-н., Розсошанська сільська рада, земельна ділянка з кадастровим номером 6825087200:04:002:0016. Проєктом реконструкції передбачається: 1. Розширення цеху з виробництва біоетанолу з улаштуванням дільниці перероблення зерна та приготування замісу, дріжджебродильного відділення, відділення дистиляції та зневоднення, а також відділення переробки барди; 2. Розширення блоку оборотного водопостачання (БОВ) шляхом додаткового встановлення двох блоків градирень: одного двосекційного та одного односекційного. До реконструкції до складу БОВ входять два блоки двосекційних градирень. Після реконструкції БОВ включатиме чотири блоки градирень: три двосекційні та один односекційний; 3. Розширення біогазової станції, що передбачає встановлення ємності для завантаження сировини, будівництво машинної зали та дайджастера об'ємом 10 000 м^3; 4.

Встановлення двох когенераційних установок електричною потужністю 1 501 кВт кожна; 5. Реконструкція локальних очисних споруд зі встановленням додаткового аеробного реактора MBBR-3 об’ємом 100 м³, призначеного для біологічного очищення виробничих стічних вод цеху біоетанолу, зокрема лютерної води, відпрацьованих CIP-розчинів і стічних вод від миття, дезінфекції та стерилізації технологічного обладнання і трубопроводів, із подальшим поверненням очищеної води у технологічний процес для приготування замісу; 6. Реконструкція та розширення естакади міжцехових технологічних трубопроводів біоетанолу, барди та продуктів її перероблення, технологічної пари, парового конденсату, а також подавальних і зворотних трубопроводів оборотної води; 7. Використання існуючих лагун об’ємом 24 094 м^3і 26 095 м³ для тимчасового накопичення дигестату та аварійного приймання стічних вод із локальних очисних споруд; 8. Реконструкція та улаштування зовнішніх і внутрішньомайданчикових електричних мереж для приєднання нових струмоприймачів і забезпечення електропостачання додаткового технологічного та допоміжного обладнання. Планована діяльність передбачає виробництво біоетанолу із зерна кукурудзи та біогазу з органічних побічних продуктів біоетанольного виробництва. Біогаз використовуватиметься як альтернативне газоподібне паливо для часткового заміщення природного газу. Проєктний річний обсяг виробництва підприємства після реконструкції становитиме: біоетанолу — 65,7 тис. м^3, біогазу — 28,777 млн. м^3. Біогазовий комплекс призначений для перероблення органічних побічних продуктів виробництва біоетанолу — післяспиртової зернової барди та продуктів її подальшого розділення, зокрема концентрату барди, осаду й ретентату, — шляхом анаеробного зброджування з одержанням біогазу. Частина виробленого біогазу передбачається використовувати як паливо в котельні для одержання насиченої водяної пари, необхідної для забезпечення власних технологічних потреб підприємства. Решта біогазу подаватиметься на дві когенераційні установки для комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. Вироблена електрична енергія використовуватиметься для власних потреб підприємства, а її надлишок за наявності відповідних технічних умов може передаватися до зовнішньої електричної мережі. Теплова енергія когенераційних установок використовуватиметься для забезпечення технологічних і опалювальних потреб підприємства.

Технічна альтернатива 1.

За технічною альтернативою № 1 передбачається виробництво біоетанолу із зерна кукурудзи з подальшим переробленням органічних побічних продуктів біоетанольного виробництва методом анаеробного зброджування з одержанням біогазу. Основною крохмалевмісною сировиною для виробництва біоетанолу є зерно кукурудзи. Його вибір обґрунтований високою масовою часткою крохмалю, значним потенційним виходом біоетанолу, наявністю місцевої сировинної бази, суміжним розташуванням виробничого майданчика з елеваторним комплексом, можливістю тривалого зберігання та цілорічного постачання зерна на перероблення. Відповідно до проєктних розрахунків питомий вихід біоетанолу становить близько 420 л/т зерна кукурудзи. У процесі виробництва біоетанолу утворюється післяспиртова зернова барда, що містить залишковий рослинний білок, амінокислоти, мінеральні речовини та інші органічні компоненти зернової сировини. З огляду на визначене подальше використання зернова барда може бути віднесена до побічних продуктів виробництва за умови дотримання вимог статті 9 Закону України «Про управління відходами» та критеріїв, передбачених постановою Кабінету Міністрів України від 17 листопада 2023 року № 1214. Відповідно до прийнятої технологічної схеми післяспиртова зернова барда надходить у відділення перероблення, де розділяється на рідку та концентровану фракції. Частина освітленої рідкої фракції повертається у виробництво як технологічний рецикл для приготування замісу. Концентрат барди, осад і надлишковий ретентат після охолодження направляються на біогазову станцію як органічний субстрат для анаеробного зброджування. Одержаний біогаз використовується як відновлюване газоподібне паливо для забезпечення енергетичних потреб підприємства: частково — у котельні для одержання технологічної пари, частково — у когенераційних установках для комбінованого виробництва електричної та теплової

енергії. Вироблена електрична енергія використовується для власних потреб підприємства, а її надлишок, за наявності відповідних технічних умов, може передаватися до зовнішньої електричної мережі. Теплова енергія когенераційних установок використовується для технологічних та опалювальних потреб підприємства. Наразі виробнича потужність підприємства становить 120 м³/добу біоетанолу та 52 560 м³/добу біогазу. Основне зберігання біоетанолу здійснюється у двох резервуарах об'ємом 3 000 м³ кожний. Із резервуарів біоетанол подається на вузол наливу та відвантажується споживачам в автоцистернах. Вироблений біогаз без проміжного зберігання безпосередньо подається трубопроводами до котельні та двох наявних когенераційних установок. Плановану діяльністю передбачається збільшення виробничої потужності підприємства в до: 180 м³/добу, або 65,7 тис. м³/рік, біоетанолу; 78 840 м³/добу, або близько 28,777 млн м³/рік, біогазу. Збільшення виробничої потужності здійснюватиметься шляхом установлення додаткового технологічного та допоміжного обладнання, його підключення до наявних інженерних мереж та інтеграції в чинну технологічну схему підприємства. Додаткове обладнання буде аналогічним або технологічно сумісним із наявним за функціональним призначенням і принципом роботи. У межах реконструкції передбачається встановлення двох додаткових когенераційних установок електричною потужністю 1 501 кВт кожна. Після завершення реконструкції на підприємстві експлуатуватимуться чотири когенераційні установки: дві наявні та дві додаткові. Таким чином, прийняте технологічне рішення передбачає комплексне перероблення зерна кукурудзи, повернення частини рідкої фракції барди у виробництво, використання концентрованих органічних фракцій як сировини для одержання біогазу та подальше застосування біогазу для забезпечення власних теплових і електроенергетичних потреб підприємства. Це сприятиме підвищенню ресурсної та енергетичної ефективності виробництва, скороченню споживання зовнішніх енергоресурсів і частковому заміщенню природного газу.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою № 2 передбачається збільшення виробничої потужності підприємства до 180 м³/добу біоетанолу та 78 840 м³/добу біогазу з установленням додаткового технологічного обладнання, аналогічного або технологічно сумісного з наявним. Водночас передбачається інший напрям використання виробленого біогазу — його очищення до якості біометану, скраплення, кріогенне зберігання та подальше відвантаження споживачам. Безпосереднє скраплення неочищеного біогазу технічно неможливе. Перед скрапленням біогаз необхідно очистити від сірководню, водяної пари, діоксиду вуглецю, силоксанів, механічних домішок та інших небажаних компонентів, тобто довести його до показників біометану. Після цього біометан охолоджується до кріогенної температури з одержанням скрапленого біометану — Bio-LNG або LBM. Необхідність попереднього видалення води, сірководню та CO2 перед кріогенним обробленням підтверджується матеріалами IEA Bioenergy. Для реалізації технічної альтернативи № 2 необхідне встановлення таких основних об'єктів та обладнання: - блоку попереднього очищення біогазу від сірководню, водяної пари, силоксанів, механічних та інших домішок. - блоку збагачення біогазу до якості біометану шляхом відокремлення діоксиду вуглецю за допомогою адсорбційної, мембранної або абсорбційної технології. - компресорного блоку для стиснення та подавання біометану на подальше оброблення. - блоку глибокого осушення та остаточного очищення біометану перед його скрапленням. - кріогенного блоку скраплення, до складу якого входять теплообмінне, компресорне та холодильне обладнання. - системи відведення, повернення або утилізації газів випаровування. - кріогенного резервуарного парку загальною місткістю 5 000 м³, що складається з десяти резервуарів місткістю 500 м³ кожний. - вузла наливу скрапленого біометану в спеціалізовані автомобільні цистерни. - систем виявлення витоків газу, аварійного скидання, протипожежного захисту та локалізації можливих аварійних викидів. Реалізація цієї альтернативи потребуватиме додаткового споживання електричної енергії на стиснення, очищення та кріогенне охолодження газу. Додатковими факторами впливу будуть шум і вібрація від компресорного обладнання, відведення тепла від холодильних

установок, утворення CO_2-вмісного відхідного газу, можливі втрати метану під час очищення та скраплення, а також викиди, пов’язані з відведенням або спалюванням газів випаровування. Підземне розміщення кріогенних резервуарів загальною місткістю 5 000 м³ потребуватиме виконання значного обсягу земляних робіт, виїмки та переміщення ґрунту, улаштування фундаментів, гідроізоляції, дренажних систем і систем контролю герметичності. У разі витоку скраплений біометан переважно випаровується, тому основними небезпеками є утворення горючої газоповітряної хмари, пожежа, теплове випромінювання, вибух, кріогенний вплив і локальне витіснення кисню. Забруднення ґрунтів та підземних вод може бути пов’язане насамперед із витоками компресорних мастил, холодоагентів, теплоносіїв та інших технічних рідин, а не із самим біометаном. Такі характерні ризики LNG-об’єктів описані в оцінці Міністерства енергетики США. Додаткового впливу також зазнаватиме транспортна інфраструктура внаслідок регулярного руху спеціалізованих автоцистерн для відвантаження скрапленого біометану. Перевагою технічної альтернативи № 2 є можливість одержання транспортабельного відновлюваного газоподібного палива та його використання за межами підприємства для заміщення викопного природного газу. Водночас для умов цього підприємства така альтернатива потребує значного розширення складу обладнання, збільшення споживання електроенергії, виконання додаткових будівельних робіт і запровадження спеціальних заходів промислової та пожежної безпеки. Технічна альтернатива № 1 передбачає безпосереднє використання біогазу в котельні та когенераційних установках без його проміжного зберігання. Це дає змогу уникнути енергоємних процесів очищення до біометану, кріогенного скраплення, зберігання й автомобільного відвантаження, а також забезпечити комплексне використання виробленої електричної та теплової енергії для власних потреб підприємства. З огляду на технологічну сумісність із наявним виробництвом, менший обсяг додаткового обладнання та будівельних робіт, нижче споживання електричної енергії і відсутність необхідності у кріогенному зберіганні технічну альтернативу № 1 обрано як основний варіант провадження планованої діяльності. Важливо: місткість кріогенного парку 5 000 м³ потребує техніко-економічного обґрунтування. За виробництва 78 840 м³/добу сирого біогазу з умістом метану 55–60 % орієнтовне одержання скрапленого біометану становитиме близько 70–80 м³/добу. Отже, резервуарний парк 5 000 м³ відповідатиме приблизно двом місяцям виробництва, що є значним запасом. Варіант використання меляси Як окремий варіант сировинного забезпечення розглядалася часткова заміна зерна кукурудзи буряковою мелясою — побічним продуктом цукрового виробництва, що містить зброджувані цукри. Використання меляси потребувало б улаштування окремої системи приймання, зберігання, підігрівання, перекачування, дозування та підготовки сировини. Перед зброджуванням меляса потребує розведення до необхідної концентрації сухих речовин, коригування кислотності, внесення поживних речовин, а за прийнятою технологічною схемою — пастеризації або іншого способу мікробіологічної підготовки. Меляса містить готові зброджувані цукри, тому не потребує ферментативного гідролізу крохмалю. Водночас наявна технологічна лінія підприємства розрахована переважно на перероблення зерна кукурудзи, у зв’язку з чим використання меляси вимагало б зміни режимів приготування сусла, дріжджегенерування та ферментації, а також додаткового контролю осмотичного тиску, концентрації солей і поживних речовин. Післяспиртова мелясна барда характеризується значним умістом розчинених органічних і мінеральних речовин. За нижчої концентрації сухих органічних речовин для подавання однакової кількості органічного навантаження на біогазову станцію може знадобитися більший об’єм рідкого субстрату. Це збільшує гідравлічне навантаження на дайджестери та потребує перерахунку їх робочого об’єму, органічного навантаження і гідравлічного часу утримання. Додатковими факторами впливу такого варіанта є збільшення кількості транспортних операцій, ризик розливів високоорганічної сировини, потреба у спорудженні резервуарів для зберігання меляси, додаткове енергоспоживання на її підігрівання та підготовку, а також утворення додаткових стічних вод від миття обладнання. З урахуванням відсутності підтвердженої місцевої сировинної бази меляси, необхідності її регулярного транспортування, спорудження додаткового резервуарного

господарства та невідповідності наявної технологічної лінії умовам її перероблення цей варіант не прийнято як основний. Виробництво біоетанолу із зерна кукурудзи є технологічно сумісніш im із наявним обладнанням і забезпечує стабільніше завантаження підприємства протягом року.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Розсоша

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Розсошанська територіальна громада Хмельницького району Хмельницької області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Розсоша .

Плановану діяльність реконструкції цеху біоетанолу і біогазової станції передбачається провадити на наявному виробничому майданчику ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН» у межах земельної ділянки площею 6,0130 га з кадастровим номером 6825087200:04:002:0016, розташованої на території Розсошанської сільської територіальної громади Хмельницького району Хмельницької області. Цільове призначення земельної ділянки — 11.02 «Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості». Земельна ділянка перебуває у власності ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН».

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Розсоша .

Не розглядається, оскільки реконструкція технологічно та територіально пов’язана з наявними виробничими потужностями й інженерними мережами ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН». Планована діяльність здійснюватиметься в межах наявної земельної ділянки без додаткового відведення земель.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив планованої діяльності оцінюється як позитивний. Реалізація проєкту сприятиме збереженню наявних і створенню додаткових робочих місць, збільшенню надходжень до місцевого та державного бюджетів, розвитку переробної промисловості та залученню місцевої сільськогосподарської сировини до виробництва продукції з доданою вартістю. Реконструкція передбачає впровадження сучасного технологічного обладнання, автоматизованих систем контролю та керування, підвищення виробничої й енергетичної ефективності підприємства. Перероблення зернової барди на біогазовій станції забезпечить комплексне використання органічних побічних продуктів, одержання відновлюваного газоподібного палива та часткове покриття власних потреб підприємства в тепловій і електричній енергії. Позитивний соціально-економічний ефект забезпечуватиметься за умови дотримання вимог природоохоронного законодавства, санітарних норм, охорони праці та промислової безпеки, а також виконання передбачених проєктом технічних, організаційних і природоохоронних заходів.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Планована діяльність передбачає реконструкцію цеху з виробництва біоетанолу зі збільшенням його виробничої потужності зі 120 до 180 м³/добу та біогазової станції зі

збільшенням потужності з 52 560 до 78 840 м³ біогазу на добу. Реконструкція здійснюватиметься на наявному виробничому майданчику ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН» у межах земельної ділянки площею 6,0130 га з кадастровим номером 6825087200:04:002:0016, розташованої на території Розсошанської сільської територіальної громади Хмельницького району Хмельницької області. До складу планованої діяльності входять: 1. Розширення цеху з виробництва біоетанолу зі встановленням додаткового технологічного обладнання у відділеннях перероблення зерна та приготування замісу, дріжджегенерування і бродіння, дистиляції та зневоднення біоетанолу, а також перероблення післяспиртової зернової барди. 2. Розширення блоку оборотного водопостачання (БОВ) шляхом додаткового встановлення двох блоків градирень: одного двосекційного та одного односекційного. До реконструкції до складу БОВ входять два блоки двосекційних градирень. Після реконструкції БОВ включатиме чотири блоки градирень: три двосекційні та один односекційний. 3. Розширення біогазової станції, що передбачає встановлення ємності для завантаження сировини, будівництво машинної зали та дайджестера об’ємом 10 000 м³. 4. Встановлення двох додаткових когенераційних установок електричною потужністю 1 501 кВт кожна. Після реконструкції на підприємстві експлуатуватимуться чотири когенераційні установки: дві наявні та дві додаткові. 5. Реконструкція наявних локальних очисних споруд виробничих стічних вод зі встановленням додаткового аеробного реактора MBBR-3 об’ємом 100 м³. На ЛОС надходитимуть лютерна вода, відпрацьовані CIP-розчини та інші стічні води від миття, дезінфекції й стерилізації технологічного обладнання та трубопроводів. Очищена вода повертатиметься до цеху біоетанолу для повторного використання під час приготування замісу. 6. Улаштування естакади міжцехових технологічних трубопроводів для транспортування біоетанолу, барди та продуктів її перероблення, подавання технологічної пари, повернення парового конденсату, а також подавання і повернення оборотної води між БОВ та виробничими відділеннями. 7. Використання наявної закритої лагуни об’ємом 26 095 м³ для приймання і тимчасового накопичення дигестату, що надходить із біогазової станції, а також для аварійного приймання стічних вод із локальних очисних споруд у разі переповнення технологічних збірників або виникнення аварійної ситуації. 8. Реконструкція та влаштування зовнішніх і внутрішньомайданчикових електричних мереж для приєднання нових струмоприймачів і забезпечення електропостачання додаткового технологічного та допоміжного обладнання. Розрахунковий річний обсяг виробництва підприємства після реконструкції становитиме: біоетанолу — 65,7 тис. м³; біогазу — близько 28,777 млн м³. Основною крохмалевмісною сировиною для виробництва біоетанолу є зерно кукурудзи. Вибір цієї сировини обґрунтований її високим умістом крохмалю, наявністю місцевої сировинної бази, суміжним розташуванням виробничого майданчика з елеваторним комплексом та можливістю скорочення транспортних операцій. Після відгонки етилового спирту утворюється післяспиртова зернова барда, яку передбачається розділяти на рідку та концентровану фракції. Частина освітленої рідкої фракції повертатиметься у технологічний процес як рецикл для приготування замісу. Концентрат барди, осад і надлишковий ретентат після охолодження направлятимуться на біогазову станцію як органічний субстрат для анаеробного зброджування. Основне зберігання біоетанолу здійснюється у двох резервуарах об’ємом 3 000 м³ кожний. Технологічною схемою також передбачено два проміжні резервуари об’ємом 120 м³ кожний. Готовий біоетанол подається на вузол наливу та відвантажується споживачам в автоцистернах. Вироблений біогаз без проміжного зберігання безпосередньо подається трубопроводами до котельні та когенераційних установок. Біогаз використовується як паливо для одержання технологічної пари, а також для комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. Збільшення виробничої потужності здійснюватиметься шляхом установлення додаткового технологічного й допоміжного обладнання, його підключення до наявних інженерних мереж та інтеграції в чинну технологічну схему підприємства.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Планована діяльність здійснюватиметься з дотриманням вимог природоохоронного законодавства, санітарних норм, будівельних норм, вимог охорони праці, промислової та пожежної безпеки, а також умов висновку з оцінки впливу на довкілля і відповідних дозвільних документів. Основними екологічними та іншими обмеженнями є: - дотримання нормативів гранично допустимих викидів забруднювальних речовин; здійснення викидів від стаціонарних джерел відповідно до умов дозволу на викиди або інтегрованого довкіллєвого дозволу; - запобігання неорганізованим викидам біогазу, метану, парів біоетанолу та речовин із запаховими властивостями, забезпечення герметичності обладнання і трубопроводів; - раціональне використання водних ресурсів, повторне використання очищеної води та недопущення несанкціонованого скидання забруднених стічних вод; - забезпечення герметичності резервуарів, дайджестерів, лагуни, збірників, трубопроводів і майданчиків зберігання сировини, продукції, дигестату та хімічних реагентів; - запобігання забрудненню ґрунтів, поверхневих і підземних вод унаслідок витоків, розливів або аварійних ситуацій; - мінімізація утворення відходів, ведення їх обліку, роздільне збирання та передавання суб’єктам господарювання, які мають право здійснювати відповідні операції з управління відходами; - дотримання нормативних рівнів шуму та вібрації на межі санітарно-захисної зони і найближчої житлової забудови; - дотримання вимог щодо встановлення та організації санітарно-захисної зони відповідно до ДСП 173-96; - дотримання вимог пожежної та вибухопожежної безпеки під час виробництва, зберігання і транспортування біоетанолу та біогазу; - обладнання потенційно небезпечних виробничих ділянок системами контролю загазованості, аварійного відключення, вентиляції, заземлення, блискавкозахисту та протипожежного захисту; - раціональне використання сировини, води, теплової та електричної енергії.

щодо технічної альтернативи 2.

Для технічної альтернативи № 2 застосовуються всі екологічні, санітарні, протипожежні та інші обмеження, визначені для технічної альтернативи № 1. Додаткові обмеження пов’язані з очищенням біогазу до якості біометану, його компримуванням, кріогенним скрапленням, зберіганням і відвантаженням споживачам та передбачають: - обмеження викидів CO2-вмісного відхідного газу, можливих втрат метану та газів випаровування під час очищення, скраплення і зберігання біометану; - герметизацію технологічного обладнання та облаштування систем збирання, повернення або безпечного відведення газів випаровування; - дотримання нормативних рівнів шуму, вібрації та теплового впливу від компресорного і кріогенного обладнання; - запобігання забрудненню ґрунтів, поверхневих і підземних вод унаслідок витоків компресорних мастил, холодоагентів, теплоносіїв та інших технічних рідин; - екологічно безпечне виконання земляних робіт, переміщення і тимчасове зберігання ґрунту під час улаштування підземного кріогенного резервуарного парку; - дотримання спеціальних вимог безпеки під час експлуатації обладнання, що працює під тиском і за кріогенних температур; - улаштування систем виявлення витоків, контролю загазованості, аварійного відключення, локалізації розливів, пожежогасіння та захисту від утворення вибухонебезпечних газоповітряних сумішей; - дотримання вимог безпеки під час зберігання та наливу скрапленого біометану в спеціалізовані автоцистерни; - урахування додаткового транспортного навантаження, пов’язаного з відвантаженням скрапленого біометану. Реалізація технічної альтернативи 2 можлива лише після оцінювання ризиків аварійних ситуацій, уточнення розміру санітарно-захисної зони та обґрунтування допустимості додаткового впливу на атмосферне повітря, ґрунти, водне середовище й акустичний стан території.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територіальні обмеження планованої діяльності визначаються наявною промисловою забудовою, розташуванням інженерних і транспортних мереж, межами земельної ділянки та

умовами її цільового використання. Основними територіальними обмеженнями є: - провадження планованої діяльності в межах земельної ділянки площею 6,0130 га з кадастровим номером 6825087200:04:002:0016 без додаткового відведення земель; - використання земельної ділянки відповідно до її цільового призначення; - урахування наявної забудови, під'їзних шляхів, інженерних мереж та їхніх охоронних зон; - дотримання нормативних протипожежних розривів і відстаней до суміжних об'єктів; - забезпечення нормативних рівнів шуму, вібрації та електромагнітного впливу на межі санітарно-захисної зони і найближчої житлової забудови; - дотримання вимог ДСП 173-96 та інших чинних нормативно-правових актів у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення. Розмір санітарно-захисної зони має бути встановлений відповідно до чинної процедури з урахуванням результатів розрахунків розсіювання забруднювальних речовин, рівнів шуму, ризику для здоров'я населення та інших факторів впливу. На межі встановленої санітарно-захисної зони і найближчої житлової забудови мають забезпечуватися нормативно допустимі рівні впливу.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива № 2 не розглядається, оскільки планована реконструкція технологічно та територіально пов'язана з наявними виробничими потужностями й інженерними мережами ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬК-МЛИН» та здійснюватиметься в межах наявної земельної ділянки без додаткового відведення земель. Детальне обґрунтування наведено у п. 3.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Передбачається проведення топографо-геодезичних та інженерно-геологічних вишукувань у необхідному обсязі. Проєктними рішеннями передбачаються вертикальне планування території, організоване відведення дощових і талих вод, запобігання забрудненню ґрунтів, поверхневих і підземних вод, ущільнення основ споруд та зворотної засипки котлованів і траншей, а також застосування за необхідності протипросадкових, гідроізоляційних і протифільтраційних заходів. Під час виконання земляних робіт передбачається зняття та окреме складування ґрунтово-рослинного шару за його наявності з подальшим використанням для благоустрою території. Після завершення будівельних робіт передбачаються планування порушених ділянок, благоустрій та озеленення території.

щодо технічної альтернативи 2.

Передбачаються заходи, аналогічні технічній альтернативі 1. Додатково враховується виконання земляних робіт, пов'язаних із будівництвом підземного кріогенного резервуарного парку, зокрема влаштування та укріплення котлованів, гідроізоляція підземних конструкцій, організоване поводження з вилученим ґрунтом і відновлення порушених ділянок. Необхідність водозниження та заходів із захисту підземних конструкцій від підтоплення і спливання визначатиметься за результатами інженерно-геологічних та гідрогеологічних вишукувань.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність здійснюватиметься в межах території діючого підприємства, забезпеченої під'їзними автомобільними шляхами, інженерними мережами та зовнішнім освітленням. Передбачається вертикальне планування будівельних майданчиків, організоване відведення дощових і талих вод, захист наявних інженерних мереж, збереження ґрунтово-рослинного шару за його наявності, а також благоустрій і відновлення території після завершення будівельних робіт.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п.3.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Можливий вплив на довкілля розглядатиметься для періодів виконання будівельно-монтажних робіт та експлуатації об’єкта, у тому числі за штатних і аварійних умов. Атмосферне повітря. Під час будівництва можливий тимчасовий вплив, пов’язаний із викидами від двигунів будівельної техніки й автотранспорту, пиловиділенням під час земляних і вантажно-розвантажувальних робіт, а також проведенням зварювальних, фарбувальних та інших будівельно-монтажних робіт. Під час експлуатації джерелами впливу можуть бути процеси приймання, транспортування, зберігання та подрібнення зерна; виробництво, зберігання і відвантаження біоетанолу; виробництво та використання біогазу; робота котельні, когенераційних установок і допоміжного обладнання; експлуатація локальних очисних споруд та зберігання дигестату в закритій лагуні. Можливе надходження пилу, продуктів згоряння палива, діоксиду вуглецю, парів етилового спирту, метану та речовин із запахом. Кількісні та якісні характеристики викидів, а також їхній вплив на якість атмосферного повітря визначатимуться у Звіті з ОВД. Клімат і мікроклімат. Можливий вплив пов’язаний із викидами парникових газів під час технологічних процесів, спалювання біогазу та використання палива транспортом і технікою, а також із можливими неорганізованими викидами метану. Використання виробленого біогазу для енергетичних потреб підприємства сприятиме частковому заміщенню викопних енергоресурсів. Водне середовище. Під час будівництва вода використовуватиметься для питних, санітарно-побутових і виробничих потреб. Відведення господарсько-побутових стічних вод передбачається відповідно до Проєкту організації будівництва із застосуванням мобільних санітарних установок та передаванням стоків спеціалізованій організації. Скидання стічних вод у поверхневі водні об’єкти не передбачається. Потенційний вплив може виникати внаслідок аварійних витоків паливно-мастильних матеріалів або неналежного поводження з відходами. Під час експлуатації водопостачання передбачається від двох існуючих артезіанських свердловин. Для охолодження технологічного обладнання застосовуватиметься система оборотного водопостачання. Виробничі стічні води, зокрема лютерна вода, відпрацьовані CIP-розчини та стоки від миття, дезінфекції і стерилізації технологічного обладнання, надходитимуть на локальні очисні споруди. Після очищення вода повертатиметься до цеху біоетанолу та повторно використовуватиметься для приготування замісу. Флотошлам передаватиметься на біогазовий комплекс для метанізації. У разі аварійного переповнення ємностей ЛОС передбачається відведення стоків до існуючої закритої лагуни. Господарсько-побутові стічні води відводитимуться окремою системою каналізації до існуючих мереж ТОВ «Хмельницьк Млин» згідно Технічних умов. Поверхневий стік відводитиметься організовано згідно з проєктною схемою водовідведення. Безпосереднє скидання виробничих і господарсько-побутових стічних вод у водні об’єкти не передбачається. Ґрунти та геологічне середовище. Під час будівництва можливий локальний вплив унаслідок земляних робіт, виїмки та переміщення ґрунту, ущільнення території, утворення будівельних відходів і можливих аварійних витоків паливно-мастильних матеріалів. Для мінімізації впливу передбачається використання технічно справної техніки, проведення її регулярних оглядів, заборона ремонту та заправлення техніки поза спеціально відведеними місцями, а також обладнання будівельного майданчика контейнерами для роздільного збирання відходів. Під час експлуатації потенційний вплив може бути пов’язаний з аварійними витоками біоетанолу, денатурувальних компонентів, технологічних реагентів, паливно-мастильних матеріалів, виробничих стічних вод або дигестату. Запобігання впливу забезпечуватиметься герметичністю обладнання і трубопроводів, улаштуванням водонепроникних покриттів, обвалуванням резервуарів, локалізацією можливих розливів та контролем технічного стану споруд. Шум і вібрація. Під час будівництва передбачається тимчасовий вплив від роботи техніки, автотранспорту та будівельного обладнання. Під час

експлуатації джерелами шуму і вібрації будуть технологічне, насосне, вентиляційне, компресорне, дробильне та когенераційне обладнання, градирні й автотранспорт. Рослинний і тваринний світ, природно-заповідний фонд. Планована діяльність здійснюватиметься в межах території діючого промислового підприємства. Можливий вплив під час будівництва матиме переважно локальний і тимчасовий характер та може бути пов’язаний із шумом, пиловиділенням, освітленням і порушенням ділянок у межах будівельного майданчика. Об’єкти природно-заповідного фонду в межах промислового майданчика відсутні.. Соціальне середовище. Позитивний вплив пов’язаний зі збереженням і створенням робочих місць, збільшенням надходжень до бюджетів та розвитком переробної промисловості. Потенційний негативний вплив може бути зумовлений викидами в атмосферне повітря, шумом, запахами та збільшенням інтенсивності руху автотранспорту. Допустимість такого впливу визначатиметься з урахуванням розташування житлової забудови та санітарно-захисної зони. Техногенне середовище. Можливий вплив пов’язаний із додатковим навантаженням на транспортну та інженерну інфраструктуру, а також із ризиками виникнення пожеж, вибухів, витоків біогазу, біоетанолу та інших технологічних речовин. За умови дотримання проєктних рішень і вимог промислової та пожежної безпеки негативний вплив на прилеглі промислові, житлові, сільськогосподарські об’єкти й інженерні комунікації не очікується. Управління відходами. Під час будівництва та експлуатації утворюватимуться будівельні відходи, відходи пакувальних матеріалів, побутові відходи, відпрацьовані мастила, фільтри, тара з-під технологічних реагентів та інші виробничі відходи. Передбачається їх роздільне збирання, облік, тимчасове зберігання у спеціально відведених місцях та передавання суб’єктам господарювання, які мають право здійснювати відповідні операції з оброблення відходів.

щодо технічної альтернативи 2.

Джерела та види можливого впливу загалом аналогічні технічній альтернативі 1. Додатковий вплив буде пов’язаний з експлуатацією обладнання для очищення біогазу до якості біометану, його компримування, кріогенного скраплення, зберігання та відвантаження. Можливими додатковими чинниками впливу є: - утворення газового потоку з підвищеним вмістом діоксиду вуглецю під час очищення біогазу; - можливі викиди метану, парів холодоагентів і газу випаровування з кріогенних резервуарів; - збільшення споживання електричної енергії, шумового та вібраційного навантаження і тепловиділення від компресорного та кріогенного обладнання; - можливе додаткове водоспоживання залежно від прийнятої системи охолодження; - збільшення обсягу земляних робіт під час будівництва підземного кріогенного резервуарного парку; - ризик забруднення ґрунтів у разі аварійного витоку мастил, холодоагентів та інших технологічних рідин; - збільшення транспортного навантаження під час відвантаження скрапленого біометану; - додаткові ризики, пов’язані з експлуатацією обладнання під високим тиском, низькими температурами, можливим витоком газу, виникненням пожежі або вибуху.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого промислового майданчика. Можливий вплив поширюватиметься на територію підприємства та прилеглу територію в межах розрахункової зони впливу. Розмір санітарно-захисної зони має бути встановлений відповідно до вимог і процедур чинного законодавства з урахуванням результатів розрахунків розсіювання забруднювальних речовин, рівнів шуму та оцінки ризику для здоров’я населення. На межі встановленої санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови мають дотримуватися нормативні рівні впливу. За наявною інформацією, у межах земельної ділянки планованої діяльності об’єкти природно-заповідного фонду та об’єкти культурної спадщини відсутні.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п.3.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”).

Перша категорія

6 Хімічне виробництво Хімічне виробництво, в тому числі виробництво основних хімічних речовин, хімічно-біологічне, біотехнічне, фармацевтичне виробництво з використанням хімічних або біологічних процесів, виробництво засобів захисту рослин, регуляторів росту рослин, мінеральних добрив, полімерних і полімервмісних матеріалів, лаків, фарб, еластомерів, пероксидів та інших хімічних речовин; виробництво та зберігання наноматеріалів потужністю понад 10 тонн на рік;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб’єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб’єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб’єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п’ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для

участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на виконання будівельних робіт (ст.37 «Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцію архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство економіки та довкілля України , 01008, м. Київ, вул. М. Грушевського, 12/2, ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, Головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок в галузеві політики Департаменту екологічної оцінки Романенко Юлія Сергіївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}