



ПОНЕДІЛОК, 20 КВІТНЯ

«ЧИСТА КРАЇНА – ЧИСТА ЗЕМЛЯ»

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ОРГАНІЗАЦІЯ УКРАЇНСЬКОГО ТОВАРИСТВА ОХОРОНИ ПРИРОДИ

ПОВІДОМЛЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ

про намір отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА "ГОСПОДАР-2"

Слобожанської міської ради Чугуївського району Харківської області" для ознайомлення громадськості

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГОСПОДАР-2" Слобожанської міської ради Чугуївського району Харківської області" (скорочена назва КП «ГОСПОДАР-2», ідентифікаційний код – 45639898), повідомляє про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для діючого майданчика підприємства.

Популярне резюме

Юридична адреса суб'єкта господарювання: 63460, Харківська область, Чугуївський район, місто Слобожанське, вул. Дружби, 7; тел. +38(063)441-70-22; e-mail: gospodar2slob@gmail.com. Фактичне місце розташування майданчика: 63460, Харківська область, Чугуївський район, місто Слобожанське, вул. Енергетиків, 33.

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. Для проммайданчика підприємства Оцінка впливу на довкілля не розроблялась, так як відповідно ст.3 п.2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 18.12.2017 року підприємство не перевищує теплову потужність у 50 мегават.

КП «ГОСПОДАР-2» спеціалізується на постачанні тепла та гарячої води для населення м. Слобожанське. На проммайданчику підприємства розташовані: будівля котельні, вузол розподілу та обліку газу та майданчик розташування дизельгенераторів. В приміщенні котельні експлуатуються два сталевих жаротрубних водогрійних газових котла REX 600 № 1, № 2 (є резервним), які працюють на природному газу. Для аварійного енергозабезпечення обладнання котельні використовують дизельний генератор KJS 520 (378 кВт) та дизельний генератор AD 275 AKSA (220 кВт). Для продувки та скиду надлишкового газу в мережі газорозподілення на вузлі розподілу та обліку газу розташовані скидні свічки.

Максимальні валові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від проммайданчика складатимуть: оксид вуглецю – 46,6325 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту – 18,2278 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 0,00355 т/рік, сірки діоксид – 0,1426 т/рік, неметанові леткі органічні сполуки НМЛОС (Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,0758 т/рік, та гази парникового ефекту – 10446,7351 т/рік.

По ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до другої групи, як об'єкт, який становиться на державний облік і не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. На підприємстві є джерела 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 (основні джерела), джерела викидів, що зазначені в документах, відносяться до інших джерел викидів. На період проведення робіт з обґрунтування обсягів викидів підприємства викиди забруднюючих речовин на підприємстві не перевищують встановлених законодавством нормативів. Аварійні та залпові викиди на проммайданчику відсутні. Перевищень ГДК забруднюючих речовин на межі житлової забудови не відбувається, тому негативного впливу на елементи навколишнього середовища даний майданчик не чинитиме і не вплине на санітарно-гігієнічну ситуацію в зоні постійного проживання населення.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами надаються у відповідності до Наказу Мінприроди від 27.06.2006 № 309. Для одержання додаткової інформації прохання звертатись на підприємство за телефоном +380999173064. *Скарги та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації об'яви до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел. (057)7052153, E-mail: publik@kharkivoda.gov.ua.*

ПОВІДОМЛЕННЯ

**ПОВІДОМЛЕННЯ
про намір отримання дозволу
на викиди забруднюючих речовин
в атмосферне повітря
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
"ГОСПОДАР-2"
Слобожанської міської ради
Чугуївського району
Харківської області"
для ознайомлення громадськості**

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГОСПОДАР-2" Слобожанської міської ради Чугуївського району Харківської області" (скорочена назва КП «ГОСПОДАР-2», ідентифікаційний код – 45639898), повідомляє про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для діючого майданчика підприємства.

Популярне резюме

Юридична адреса суб'єкта господарювання: 63460, Харківська область, Чугуївський район, місто Слобожанське, вул.Дружби, 7; тел. +38(063)441-70-22; e-mail: gospodar2slob@gmail.com. Фактичне місце розташування майданчика: 63460, Харківська область, Чугуївський район, місто Слобожанське, вул.Енергетиків, 8-В.

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. Для проммаданчика підприємства Оцінка впливу на довкілля не розроблялась, так як відповідно ст.3 п.2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 18.12.2017 року підприємство не перевищує теплову потужність у 50 мегават.

КП «ГОСПОДАР-2» спеціалізується на постачанні тепла та гарячої води для населення м.Слобожанське. На проммайданчику підприємства розташовані: будівля котельні, вузол розподілу та обліку газу та майданчик розташування дизельгенераторів. В приміщенні котельні експлуатуються два сталевих жаротрубних водогрійних газових котла REX 600 № 1, № 2 (є резервним), які працюють на природному газу. Для аварійного енергозабезпечення обладнання котельні використовують дизельний генератор AD 275 AKSA (220 кВт) та дизельний генератор AD 330 AKSA (264 кВт). Для продувки та скиду надлишкового газу в мережі газорозподілення на вузлі розподілу та обліку газу розташовані скидні свічки.

Максимальні валові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від проммайданчика складатимуть: оксид вуглецю – 46,6218 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту – 17,9164 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 0,00285 т/рік, сірки діоксид – 0,1148 т/рік, неметанові леткі органічні сполуки НМЛОС (Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,0611 т/рік, та газу парникового ефекту – 10446,7351 т/рік.

По ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до другої групи, як об'єкт, який становиться на державний облік і не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. На підприємстві є джерела 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 (основні джерела), джерела викидів, що зазначені в документах, відносяться до інших джерел викидів. На період проведення робіт з обґрунтування обсягів викидів підприємства викиди забруднюючих речовин на підприємстві не перевищують встановлених законодавством нормативів. Аварійні та залпові викиди на проммайданчику відсутні. Перевищень ГДК забруднюючих речовин на межі житлової забудови не відбувається, тому негативного впливу на елементи навколишнього середовища даний майданчик не чинитиме і не вплине на санітарно-гігієнічну ситуацію в зоні постійного проживання населення.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами надаються у відповідності до Наказу Мінприроди від 27.06.2006 № 309. Для одержання додаткової інформації прохання звертатись на підприємство за телефоном +380999173064. *Скарги та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації об'яви до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел. (057)7052153, E-mail: publik@kharkivoda.gov.ua.*

ПОВІДОМЛЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ
про намір отримання дозволу
на викиди забруднюючих речовин
в атмосферне повітря
ТЕРИТОРІАЛЬНОГО УПРАВЛІННЯ
ДЕРЖАВНОЇ СУДОВОЇ
АДМІНІСТАРЦІЇ УКРАЇНИ
у ХАРКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
для ознайомлення громадськості

ТЕРИТОРІАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СУДОВОЇ АДМІНІСТАРЦІЇ УКРАЇНИ у ХАРКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ Валківський районний суд Харківської області (скорочена назва – ТУДСАУ Валківський районний суд Харківської області, ідентифікаційний код – 26281249), юридична адреса: 61050, Харківська область, м. Харків, майдан Героїв небесної сотні, буд. 36, корпус 2; тел.: (057)732-47-12; Email: inbox@hr.court.gov.ua. Дозвіл на викиди планується отримати на майданчик Валківського районного суду, який розташований за адресою: 63002, Харківська область, м. Валки, вул. Харківська, буд. 4.

Популярне резюме

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. Згідно Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" № 2059-VIII від 23.05.2017 р. та Постанови № 1010 від 13.12.2017 р. діяльність установи не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Установа здійснює державне управління загального характеру та діяльність у сфері юстиції та правосуддя.

Джерелами утворення та викидів забруднюючих речовин на території закладу є два котла, що розташовані в топковій - котел № 1 "Altep 100" 100 кВт та котел № 2 "Altep 50" 50 кВт, які працюють на твердому паливі (пелети/брикети деревні), а також генератор бензиновий «MATARI MH11000EA-ATS» потужністю 10,0 кВт, який використовується в якості аварійного електрозабезпечення установи. Валові викиди в атмосферне повітря таких забруднюючих речовин становлять: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) – 0,3397 т/рік, оксиду вуглецю – 0,2289 т/рік, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)[NO +NO₂] – 0,1186 т/рік, сірки діоксид – 0,00000079 т/рік, вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,000049 т/рік, а також газу парникового ефекту – 123,1817 т/рік.

Залежно від ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до третьої групи – об'єкт, які не становляться на Державний облік і не мають виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. На підприємстві відсутні джерела 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 (основні джерела), джерело викидів, що зазначені в документах, відносяться до інших джерел викидів. На період проведення робіт з обґрунтування обсягів викидів підприємства викиди забруднюючих речовин на підприємстві не перевищують 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. Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась, так як діяльність підприємства не відноситься до переліку видів діяльності які потребують оцінки впливу на довкілля. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

Скарги та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації об'яви до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел.(057)7052153, E-mail: publik@kharkivoda.gov.ua.

ПОВІДОМЛЕННЯ**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 20411

(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

**СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ПОЛТАВСЬКА ГАЗОНАФТОВА КОМПАНІЯ"
20041662**

(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, 36002, Полтавська обл., місто Полтава, ВУЛИЦЯ ЄВРОПЕЙСЬКА, будинок 124А, квартира 77 380673722156

(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.

Буріння 10-ти свердловин Заплавського родовища на газ і конденсат, підземні споруди (свердловини №№ 7-16). Підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини. Буріння 10-ти водних свердловин для забезпечення процесу буріння свердловин Заплавського родовища.

Технічна альтернатива 1.

Буріння 10-ти свердловин Заплавського родовища можливе із застосуванням бурового обладнання з дизельним приводом. Спосіб буріння – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; амбарний спосіб буріння. Для водозабезпечення процесу буріння та облаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території відповідних бурових майданчиків. Буріння водних свердловин можливе із застосуванням самохідної бурової установки. Спосіб буріння – роторний. Підключення свердловин передбачає обв'язку усть свердловин та прокладання трубопроводів-шлейфів до установки підготовки вуглеводневої сировини Ігнатівського родовища Ø114,3 мм, товщиною стінки 6,0 мм. Робочий тиск трубопроводу 10 МПа, тиск випробовування 12,5 МПа.

Технічна альтернатива 2.

Буріння 10-ти свердловин Заплавського родовища можливе із застосуванням бурового обладнання з електричним приводом. Підключення свердловин передбачає обв'язку усть свердловин та прокладання трубопроводів-шлейфів до установки підготовки вуглеводневої сировини Ігнатівського родовища Ø114,3 мм, товщина стінки 8,56 мм. Робочий тиск трубопроводу 20 МПа, тиск випробовування 25 МПа. Інші характеристики аналогічні технічній альтернативі 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Полтавський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Нехворощанська сільська територіальна громада, Драбинівська сільська територіальна громада, Михайлівська сільська територіальна громада Полтавського району Полтавської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

Буріння 10-ти свердловин Заплавського родовища на газ і конденсат, підземні споруди (№№ 7- 16), буріння водних свердловин, прокладання трубопроводів-шлейфів передбачається в межах спеціального дозволу на користування надрами реєстраційний номер 6405, дата видачі 12 червня 2020 року (наказ від 13.03.2020 року № 89) Заплавського родовища на території Полтавського району Полтавської області за межами населених пунктів с. Андріївка, с.

Нехвороща, с. Шедієво, с. Соколова Балка, с. Лівенське (Нехворощанська сільська територіальна громада); с. Мала Нехвороща (Михайлівська сільська територіальна громада); с. Галушина Гребля, с. Суха Маячка (Драбинівська сільська територіальна громада). В межах площі Заплавського родовища впродовж 2025 року проведені сейсмічні дослідження методом 3D. Враховуючи результати їх інтерпретації, планується провести буріння запроєктованих 10-ти свердловин. З метою підключення свердловин передбачається прокладання газопроводів- шлейфів до установки підготовки вуглеводневої сировини Ігнатівського родовища. Прокладання трубопроводів-шлейфів передбачається за межами природних ареалів,

перетин лінійних комунікацій та їх охоронних зон передбачається відповідно до технічних умов власників або балансоутримувачів таких комунікацій.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

Виділення додаткових земельних ділянок в довгострокову оренду для встановлення та обслуговування ЛЕП в межах Заплавського родовища та відповідно до поверхневих умов та інженерно-геофізичних досліджень. Інші характеристики аналогічні територіальній альтернативі 1.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Зацікавленість місцевого населення у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% - до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. Реалізація планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечать мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

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

Загальні технічні характеристики, що є репрезентативними для всіх планованих свердловин Заплавського родовища, вказані на прикладі свердловини № 7 Заплавського родовища. Глибина свердловини № 7 – 4500 м. Спосіб буріння – роторний, передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини Ігнатівського родовища. Підключення свердловин включає обов'язку уст' свердловини та прокладання трубопроводів-шлейфів. Очікувані об'єми видобутку природного газу для кожної свердловини становлять до –300 тис.м3/добу, конденсату – 50 т/добу. В межах відповідних земельних ділянок передбачається користування частинами земельних ділянок орієнтовною площею до 3 га на підставі договорів сервітуту. Загальні технічні характеристики трубопроводу-шлейфу, що є репрезентативними для підключення свердловин Заплавського родовища, вказані на прикладі трубопроводу-шлейфу від свердловини № 16 Заплавського родовища до установки підготовки вуглеводневої сировини Ігнатівського родовища. Для підключення свердловин передбачається прокладання трубопроводів-шлейфів $\phi 114.3$ мм, товщиною стінки 6.0 мм, робочий тиск трубопроводу 10 МПа, тиск випробовування 12.5 МПа, наступною довжиною від відповідної свердловини: від свердловини № 7 – 3,4 км, від свердловини № 8 – 4,9 км, від свердловини № 9 – 4,9 км, від свердловини № 10 – 10,1 км, від свердловини № 11 – 6,1 км, від свердловини № 12 – 7,0 км, від свердловини № 13 – 12,4 км, від свердловини № 14 – 7,5 км, від свердловини № 15 – 11,9 км, від свердловини № 16 – 16, 2 км. Для

буріння свердловин планується використання бурового верстату з дизельним приводом. Для водозабезпечення процесу буріння свердловин планується буріння водних свердловин, використання яких буде здійснюватися на підставі дозволу на спеціальне водокористування. Після завершення буріння свердловин, вони будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва й «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». Роботи по бурінню та підключенню свердловин розраховані на термін близько 120 діб щодо кожної свердловини та здійснюватимуться послідовно. У будівельних роботах планується задіяти до 10 одиниць техніки. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами) – глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів); ст. 3 ч. 3, п. 3.1 – видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; ст. 3, ч. 3, п. 14 – розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Обмеження здійснення планованої діяльності встановлюються згідно з чинним законодавством України, включаючи дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних, територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними документами, а саме: – дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; – дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу на межі санітарно-захисних зон свердловин та межі житлової забудови; - недопущення забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час проведення робіт з буріння і облаштування свердловин, експлуатації об'єктів; – дотримання вимог законодавства щодо попередження негативного впливу на тваринний та рослинний світ, збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажанам змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»; – дотримання обмежень, встановлених в Законі

Україні «Про природно-заповідний фонд» та чинному законодавстві для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі, Смарагдової мережі; – дотримання вимог законодавства в сфері управління відходами, проведення інженерно-геологічних вишукувань для визначення амбарного способу буріння; – виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр; – дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва; – дотримання вимог ВСН 51-3-85, ВСН 005-88 щодо технології будівництва та прокладання трубопроводів.

щодо технічної альтернативи 2.

– дотримання необхідних розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж згідно з ДБН В.2.5-16-99: «Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж»; – дотримання вимог до проектування мереж, що живлять споруди згідно з ДБН В.2.5-23:2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення»; – дотримання вимог щодо типу опор, відстані між ними, натяг проводів, заземлення, згідно з Правилами улаштування електроустановок, затверджених наказом від 21.07.2017 року № 476. В іншій частині аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання нормативного розміру санітарно-захисних зон, гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173; цільове використання земельної ділянки; по загальних санітарних нормах; дотримання санітарних розривів; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Виділення земельних ділянок в довгострокову оренду для встановлення та обслуговування ЛЕП в межах Заплавського родовища.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчиків свердловин залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення. Встановлення розпізнавальних знаків з написами-показниками у відповідності з НПАОП 60.3-1.01-10 по трасі газопроводів-шлейфів.

щодо технічної альтернативи 2.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування згідно з ДБН В.2.5-16-99: «Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів

електричних мереж», ДБН В.2.5-23:2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення». В іншій частині аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Розміщення інженерного обладнання на визначених земельних ділянках для об'єктів електричних мереж.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Атмосферне повітря – вплив, пов'язаний з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі дизельних двигунів бурового обладнання та дизельних електростанцій, роботі будівельних машин, механізмів та автоспецтехніки; проведенні земляних, зварювальних, різальних і фарбувальних робіт; при приготуванні бурового розчину, випробуванні свердловин на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), за рахунок випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива та бурових розчинів; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів. Очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативів гранично допустимих концентрацій. Геологічне середовище (надра) – структурні зміни геологічного масиву внаслідок добування природного газу і конденсату. Враховуючи геологічну і гідрогеологічну характеристику території та рельєф місцевості, небезпечні геологічні процеси на суміжній території не передбачаються (обвали, зсуви, суфозія, ерозійні процеси); активація ендегенних процесів в результаті експлуатації свердловини не передбачається. Водне середовище – для водозабезпечення процесу буріння та облаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території відповідних бурових майданчиків. Після завершення буріння свердловин №№ 7-16, водні свердловини будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства. Вплив на підземні води під час буріння газоконденсатних свердловин полягає у заборі підземних вод з водних свердловин, але за рахунок відбору в межах експлуатаційних характеристик вплив вважається прийнятним. Також можливий вплив у разі порушення технологічних процесів під час буріння чи виникнення аварійних ситуацій. На питні потреби передбачається використання бутильованої привозної води. Рельєф, ґрунти, ландшафт – вплив, пов'язаний з проведенням земляних робіт та зняттям рослинного шару ґрунту. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстиляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт передбачається рекультивація порушених земель. Вплив від об'єктів планованої діяльності на ґрунти та земельні ресурси в режимі експлуатації відсутній. Шум, вібрація - можливе шумове навантаження за рахунок роботи техніки, яка використовується для буріння та підключення свердловин, будівельних робіт та руху автотранспорту. Відходи – під час буріння свердловин та прокладання трубопроводів-шлейфів передбачається утворення відходів, тимчасове зберігання яких здійснюватиметься відповідно до норм чинного

законодавства у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з укладеними договорами. Відходи буріння передбачається захоронити в гідроізольованих шламових амбарах. Перед захороненням відходів і ліквідацією шламових амбарів відходи буріння підлягають нейтралізації. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами». Клімат і мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період будівництва та експлуатації свердловин, не передбачається. Впливи в межах природної стійкості екосистеми, змін існуючого стану не очікується. Рослинний та тваринний світ – порушення в межах здійснення планованої діяльності вторинної рослинності та змінення звичайних місць мешкання тварин відсутнє. Об'єкти природно-заповідного фонду та екологічної мережі – вплив не передбачається. Природоохоронні об'єкти розташовані на значній відстані від об'єктів планованої діяльності. Соціальне середовище (населення) – об'єкти планованої діяльності не створюють негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несуть позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловості даного регіону, залучення інвестицій в економіку району. Навколишнє техногенне середовище – вплив допустимий.

щодо технічної альтернативи 2.

При технічній альтернативі 2 необхідно буде залучити додаткові земельні ресурси для встановлення та обслуговування ЛЕП, що в свою чергу збільшує впливи на довкілля (збільшення викидів в атмосферне повітря, утворення відходів, вплив на родючий шар ґрунту та біорізноманіття) в період буріння та підключення свердловин. При реалізації планованої діяльності за технічною альтернативою 2 існує ризик аварійних ситуацій в зв'язку з віддаленістю ЛЕП та переоб'ємом електропостачання. Зменшення обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі бурового верстату з електроприводом. В частині технічних параметрів трубопроводів-шлейфів при технічній альтернативі 2 необхідне використання більшої кількості водних ресурсів для гідравлічного випробування трубопроводу. За іншими факторами довкілля – вплив, аналогічний технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисних зон, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за межі Нехворощанської сільської територіальної громади, Драбинівської сільської територіальної громади, Михайлівської сільської територіальної громади Полтавського району Полтавської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля аналогічний впливу при впровадженні територіальної альтернативи 1, крім того планується додатковий вплив обмежений межами земельних ділянок, виділених під встановлення та обслуговування ЛЕП. В іншій частині аналогічно до територіальної альтернативи 1.

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").

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

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.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД відповідно до ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року (зі змінами та доповненнями), «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля», затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 березня 2021 року №193 та «Методичних рекомендацій з підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля для видів діяльності у галузі видобування корисних копалин», затверджених наказом Міністерства захисту довкілля природних ресурсів України від 28.12.2021 року №884.

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 зауваження 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

Висновок з оцінки впливу на довкілля

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

що видається що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

що видається що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації.

(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

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36000, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, eko@adm-pl.gov.ua, (0532) 56-95-08, т. в.о. директора Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації – Петренко Ольга Володимирівна

(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}

Газета – "Екосвіт", вітчизняне, українською мовою.

Тематика газети – екологічна.

Засновник – Харківська обласна організація Українського товариства охорони природи.

Відповідальний за випуск – Суворцева 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 Суворцева 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 surovtsceva2205@gmail.com