ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА» (ПАТ «УКРНАФТА», код за ЄДРПОУ – 00135390), юридична та поштова адреса: 04053, Україна, м. Київ, Шевченківський р-н, пров. Несторівський, 3-5, 050 6214793, Svitlana.Kasha@Ukrnafta.com повідомляє про наміри отримання Дозволу на викиди для майданчика Основне виробництво Гнідинцівського газопереробного заводу ПАТ «УКРНАФТА» за фактичною адресою 17640, Чернігівська обл., Прилуцький р-н, Варвинська територіальна громада, с. Гнідинці. Дозвіл отримується для існуючого об’єкта через закінчення терміну дії попереднього дозволу (№ 7421181201-8 від 20.12.2018) та технічне переоснащення секції отримання адсорбенту. Мета - дотримання вимог природоохоронного законодавства, а саме отримати право експлуатувати обладнання, з якого надходять викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та перенесення заходів для джерел 64-72 (заміна компресорів цеху переробки газу, термін виконання яких був встановлений на 31.12.2023). Перенесення заходів дозволено п. 55 Плану заходів щодо дерегуляції господарської діяльності та покращення бізнес-клімату, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 4 грудня 2019 р. № 1413 (в редакції від 3 вересня 2024 р. №838-р) строком на період воєнного стану в Україні та протягом двох років після його припинення / скасування.

Основний вид діяльності ПАТ "Укрнафта" - 06.10 Добування сирої нафти. Наявний висновок ОВД № 21/01-202310511143/1, в якому зазначено допустимість провадження планованої діяльності Гнідинцівського газопереробного заводу (технічне переоснащення секції отримання адсорбенту). На майданчику наявні виробництва: 1.B.2.a.iv – Неорганізовані викиди: переробка та зберігання нафти / 040104 – зберігання та обробка нафтопродуктів на НПЗ, 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів / 050503 Автозаправні станції (включаючи заправку автомобілів паливом), 1.B.2.c Вентилювання та факельне спалювання / 090203 - Факельне спалювання на нафтогазопереробних заводах, 6.A Інше. Джерелами утворення забруднюючих речовин є насоси нафти, ігнгібітору корозії, деемульгатору, ємності інгібітору корозії, нафти, гасу, нафтошламу, дизельного палива, бензину, печі безполум’яного горіння, газові котли, паливороздавальна колонка дизпалива, спалювання газу в факелах, газомотокомпресори, обладнання машзалу, метанольне господарство, запобіжний клапан, насосна ПММ, хімічна лабораторія, фланцеві з'єднання та запірно-регулююча арматура, заточний верстат, пости зварювання та газової різки, дільниця приготування бетонного розчину, столярна дільниця, центрифуга, шламонакопичувач. На підприємстві наявно 76 організованих, 32 неорганізованих джерела викиду.

Джерелами викидаються наступні забруднюючі речовини (т/рік із заокругленням до 3-го знаку/г/с): Азоту (1) оксид (N₂O) – 0,329/-, Вуглецю діоксид - 36153,428/-, Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) - 0,022/0,01193, Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану) – 0,001/0,000398, Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть - 0,00002/-, Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 108,966/23,156777, Оксид вуглецю – 468,394/54,175796, Сульфатна кислота (H2SO4) [сірчана кислота] – 0,0002/0,00003, Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 49,977/5,689176, Кремнію діоксид аморфний – 0,001/0,000443, Бутан – 3,321/0,13577, Гексан – 0,095/0,01621, Етан - 13,647/0,39274, Пентан - 0,871/0,05971, Пропан - 6,915/0,26405, Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) – 0,040/0,6917, Гас – 0,068/0,02222, Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло - 32%, гас - 20%, поліетиленполіаміди - 8%, стабільний каталізатор - 10%) – 0,008/0,005808, Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.) - 0,022/0,002780068, Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 11,250/3,198337, Спирт метиловий – 0,019/0,000923, Метан - 290,057/11,67531, Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень – 0,001/0,00221, Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор - 0,0001/0,00044, Водень фтористий (фтороводень) та газоподібні сполуки фтору – 0,001/0,00055.

Підприємство має виробництва та технологічне устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування (газові компресори). Паспортні характеристики нових газомотокомпресорів такого типу, що експлуатуються Гнідинцівським газопереробним заводом, за показниками викидів забруднюючих речовин не відповідають гранично допустимим викидам, які затверджені законодавством. Тому з метою виконання заходів із впровадження найкращих доступних технологій та методів керування та з метою скорочення викидів заплановано технічне переоснащення газопереробного заводу в рамках «Програми заходів по технічному переоснащенню газопереробних заводів ПАТ «Укрнафта» до 2030 року». Укладено договір з ТОВ «Науково-виробниче підприємство Техногаз» на розробку ТЕО по технічному переоснащенню всіх виробництв Гнідинцівського ГПЗ (заміна компресорного обладнання на сучасне з використанням газомоторного приводу), заплановано розроблення та погодження в установленому порядку проектно-кошторисної документації, проходження процедури ОВД, отримання висновку ОВД, отримання декларації на початок будівельних робіт. До 2030 р. заплановано закупівлю обладнання та послуг, проведення технологічного переоснащення цеху переробки газу (заміна компресорів на сучасне обладнання з використанням газових двигунів).

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

Зауваження та пропозиції громадських організацій та окремих громадян щодо намірів підприємства просимо надсилати в місячний термін після публікації до Чернігівської обласної військової адміністрації за адресою: вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000, (0462) 67-50-71, 67-50-58, post@regadm.gov.ua.