

**Інформація на отримання дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферу для ознайомлення з нею громадськості
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТЕЛЕКОМ»**

**(ДІЛЬНИЦЯ МЕРЕЖІ ДОСТУПУ №351/7 М. ТАТАРБУНАРИ
ОДЕСЬКОЇ ФІЛІЇ АТ «УКРТЕЛЕКОМ»)**

Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Метою розробки документів, що обґрунтовують обсяги викидів, є отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для існуючого об'єкту - Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ», за адресою: 68100, Одеська область, Білгород-Дністровський район, м. Татарбунари, вул. Центральна, 25

Повне найменування об'єкту	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТЕЛЕКОМ»
Скорочена назва об'єкта	АТ «УКРТЕЛЕКОМ»
Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України	21560766
Місцезнаходження юридичної особи, або місце проживання фізичної особи-підприємця	01601, м. Київ, Шевченківський район, бульвар ТАРАСА ШЕВЧЕНКА, будинок 18
Назва об'єкта	Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ»
Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика	68100, Одеська область, Білгород-Дністровський район, м. Татарбунари, вул. Центральна, 25
Код Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад	UA51040250010015619
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) контактної особи, посада, номер телефону, електронна пошта	Толопко Юрій Миколайович Тел. +38 048 733-20-99 Моб.+38 091 114-21-54 ytolopko@ukrtelecom.ua
Назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД	61.10 Діяльність у сфері провідного електров'язку 61.90 Інша діяльність у сфері електров'язку

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» об'єкт Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ» не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Перелік і опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування

№ п/п	Код процесу	Найменування процесу
1	1.A.4	Мале спалювання

Основний вид діяльності ОФ АТ «УКРТЕЛЕКОМ» це надання послуг зв'язку для мешканців Татарбунарської громади та прилеглих громад Білгород-Дністровського району Одеської області.

Технологічні процеси даного об'єкта, пов'язані з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу – виробництво тепла для опалення та електроенергії для технологічного устаткування при відключенні основних мереж енергоживлення.

Джерелами виділення забруднюючих речовин в атмосферу на Дільниці мережі доступу №351/7 м. Татарбунари являються: два побутові котли КСТБ-80М, які працюють на вугіллі, дизель-генератор ДГА-48 та дизель-генератор АД-8, які працюють на дизельному паливі, поперемінно.

Котельня

Для опалення виробничих приміщень у зимовий період, в котельні встановлені два побутові котли «КСТБ-80М», які працюють на вугіллі з номінальною тепловою потужністю котлоагрегату 0,08 МВт. Тривалість роботи котлів протягом року становить 1400 год. Максимальна річна витрата вугілля – 30 т/рік. Котли працюють поперемінно. Відвід продуктів згоряння від котлів передбачається індивідуальними газоходами від кожного котла у загальну димову трубу $\varnothing$ 0.4 м та висотою 25 м (джерело викиду №0001).

Дизельна

У дизельній встановлені два дизель-генератори, які можуть бути задіяні в разі аварійного відключення електроенергії. Дизель-генератор ДГА-48, потужністю 48 кВт, і дизель-генератор АД-8, потужністю 8 кВт, при роботі яких в атмосферу надходять забруднюючі речовини, які виділяються в процесі згоряння дизельного палива (джерела викидів №0002, №0003). Річна витрата дизельного палива для ДГ-48 складає – 0,5 т/рік. Час роботи – 20 год/рік. Річна витрата дизельного палива для АД-8 складає – 0,2 т/рік. Час роботи – 40 год/рік. Дизель-генератори працюють поперемінно.

Склад вугілля

Вугілля зберігається у повністю закритому приміщенні суміжному з котельнею. Спосіб зберігання вугілля виключає запилення та забруднення атмосфери зваженими твердими частинками.

Котельня

Джерело викиду №0001 - димова труба

Джерело утворення забруднюючих речовин – котел марки КСТБ-80М, потужністю - 80 кВт, (2 од.), які працюють на вугіллі.

Проектна потужність котла – 80 кВт.

Фактична потужність котла – 80 кВт.

ККД котла згідно паспортних даних складає - 75%.

Річна витрата вугілля складає – 30 т

Час роботи – 1400 год/рік.

Навантаження обладнання –60-70%.

Котли задіяні поперемінно.

Дизельна

Джерело викиду №0002 - вихлопна труба

Потужність дизель-генератора ДГА-48– 48 кВт.

ККД дизель-генератора складає – 80%.

Річна витрата дизельного палива складає – 0.5 т/рік.

Час роботи дизель-генератора – 20 год/рік.

Навантаження обладнання –50-75%.

Джерело викиду №0003 - вихлопна труба .

Потужність дизель-генератора АД-8 – 8 кВт.

ККД дизель-генератора складає – 80%.

Річна витрата дизельного палива складає – 0.2 т/рік.

Час роботи дизель-генератора –40 год/рік.

Навантаження обладнання –50-75%.

Дизель-генератори задіяні поперемінно. Розрахунок розсіювання проводився для найгіршого варіанту, під час роботи дизель-генератора більшої потужності.

Відомості щодо сировини, хімікатів, пально-мастильних матеріалів та інших матеріалів, що використовуються на об'єкті/промисловому майданчику

Відомості щодо сировини та інших допоміжних матеріалів, напівфабрикатів, продукції, що випускається підприємством, використанні палива для виробництва тепла, пари й електроенергії представлені у таблицях.

Відомості щодо сировини, що використовується, допоміжних матеріалів, напівфабрикатів, продукції, що випускає суб'єкт господарювання.

Таблица

№ п/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використан ня тонн, м ³ , одиниць та інше	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Вугілля	Вироблення теплоенергії	Закритий склад	30 т	ДСТУ 7146:2010
2	Дизельне паливо	Вироблення електроенергії	Металева ємність	0,7т	ДСТУ 3437-96

Відомості, щодо використання палива для технологічних потреб, виготовлення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території об'єкта/промислового майданчика

Таблица

[illegible]

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Таблиця

№ п/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційни й обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційни х викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	01000	Метали та їх сполуки	0.00166	0.00166	
1.1	01001	Арсен і його сполуки (у перерахуванні на арсен)	0.0009	0.0009	0.001
1.2	01005	Мідь і її сполуки (у перерахуванні на мідь)	0.00021	0.00021	0.01
1.3	01006	Нікель і його сполуки (у перерахуванні на нікель)	0.00012	0.00012	0.001
1.4	01007	Ртуть і її сполуки (у перерахуванні на ртуть)	0.00006	0.00006	0.0003
1.5	01009	Свинець і його сполуки (у перерахуванні на свинець)	0.00006	0.00006	0.003
1.6	01010	Хром і його сполуки (у перерахуванні на хром)	0.00013	0.00013	0.02
1.7	01011	Цинк і його сполуки (у перерахунку на цинк)	0.00018	0.00018	0.1
2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.:	0.6761	0.6761	3.0
2.1	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	0.00056	0.00056	1.0
2.2	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.00001	0.00001	0.5
3		Сполуки азоту, усього у т.ч.:	0.1081	0.1081	
3.1	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0.107	0.107	1.0
3.2	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.0011	0.0011	0.1
4	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	1.0288	1.0288	
4.1	05001	Сірки діоксид	1.0288	1.0288	1.5
5	06000	Оксид вуглецю	1.3212	1.3212	1.5
6	07000	Вуглецю діоксид	66.876	66.876	500
7	12000	Метан	0.0008	0.0008	10.0
Усього по підприємству:			70.0127	70.0127	
Усього по підприємству (крім вуглецю діоксиду):			3.1367	3.1367	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.:	0.6761	0.6761	3.0
1.1	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	0.00056	0.00056	1.0
1.2	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.00001	0.00001	0.5
2	04000	Сполуки азоту:	0.107	0.107	
2.1	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0.107	0.107	1.0
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки:	1.0288	1.0288	

№ п/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
3.1	05001	Сірки діоксид	1.0288	1.0288	1.5
4	06000	Оксид вуглецю	1.3212	1.3212	1.5
Усього по підприємству:			3.1331	3.1331	

Небезпечні забруднюючі речовини					
1	01000	Метали та їх сполуки:	0.00166	0.00166	
1.1	01001	Арсен і його сполуки (у перерахуванні на арсен)	0.0009	0.0009	0.001
1.2	01005	Мідь і її сполуки (у перерахуванні на мідь)	0.00021	0.00021	0.01
1.3	01006	Нікель і його сполуки (у перерахуванні на нікель)	0.00012	0.00012	0.001
1.4	01007	Ртуть і її сполуки (у перерахуванні на ртуть)	0.00006	0.00006	0.0003
1.5	01009	Свинець і його сполуки (у перерахуванні на свинець)	0.00006	0.00006	0.003
1.6	01010	Хром і його сполуки (у перерахуванні на хром)	0.00013	0.00013	0.02
1.7	01011	Цинк і його сполуки (у перерахунку на цинк)	0.00018	0.00018	0.1
Усього по підприємству:			0.00166	0.00166	
Інші забруднюючі речовини присутні у викидах об'єкту					
1	12000	Метан	0.0008	0.0008	10.0
Усього по підприємству:			0.0008	0.0008	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць					
1	04000	Сполуки азоту:			
1.1	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.0011	0.0011	0.1
2	07000	Вуглецю діоксид	66.876	66.876	500
Усього по підприємству:			66.8771	66.8771	

Узяття на державний облік здійснюється за такими критеріями:

- об'єктів, - якщо в їх викидах присутня хоча б одна забруднююча речовина (або група речовин), потенційний викид якої рівний або перевищує величину, зазначену в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік;
- видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря - за умови, що обсяг потенційних викидів рівний або перевищує порогові значення за окремою речовиною або групою речовин, наведених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік.

Як видно з таблиці, перевищення граничних значень потенційних викидів не спостерігається. Об'єкт відноситься до об'єктів 3-ї групи по ступені впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря та не підлягає взяттю на державний облік.

Характеристика установок очистки газов

Характеристика установок очистки газов представлена у таблиці.

Таблица

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS № / CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Пиловлівлююче устаткування на підприємстві відсутнє.													

Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика наведені у таблиці.

Таблиця

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта /промислового майданчика (крім вуглецю діоксиду):	3.135
01000	Метали та їх сполуки:	0.000
01001	Арсен і його сполуки (у перерахуванні на арсен)	0.000
01005	Мідь і її сполуки (у перерахуванні на мідь)	0.000
01006	Нікель і його сполуки (у перерахуванні на нікель)	0.000
01007	Ртуть і її сполуки (у перерахуванні на ртуть)	0.000
01009	Свинець і його сполуки (у перерахуванні на свинець)	0.000
01010	Хром і його сполуки (у перерахуванні на хром)	0.000
01011	Цинк і його сполуки (у перерахунку на цинк)	0.000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0.676
04000	Сполуки азоту, усього у т.ч.:	0.108
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂])	0.107
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.001
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	1.029
05001	Сірки діоксид	1.029
06000	Оксид вуглецю	1.321
12000	Метан	0.001
07000	Вуглецю діоксид	66.876

Дані щодо потенційних обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок) наведені у таблиці

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки).

Мале спалювання код 1.A.4

Таблиця

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта /промислового майданчика (крім вуглецю діоксиду):	3.135
01000	Метали та їх сполуки:	0.000
01001	Арсен і його сполуки (у перерахуванні на арсен)	0.000
01005	Мідь і її сполуки (у перерахуванні на мідь)	0.000
01006	Нікель і його сполуки (у перерахуванні на нікель)	0.000
01007	Ртуть і її сполуки (у перерахуванні на ртуть)	0.000
01009	Свинець і його сполуки (у перерахуванні на свинець)	0.000
01010	Хром і його сполуки (у перерахуванні на хром)	0.000
01011	Цинк і його сполуки (у перерахунку на цинк)	0.000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0.676
04000	Сполуки азоту, усього у т.ч.:	0.108
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂])	0.107
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.001
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	1.029
05001	Сірки діоксид	1.029
06000	Оксид вуглецю	1.321
12000	Метан	0.001
07000	Вуглецю діоксид	66.876

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами зі встановленими законодавчими нормативами на викиди показує, що концентрації усіх забруднюючих речовин не перевищує встановлених нормативів ГДВ та згідно розрахунку розсіювання приземні концентрації по усім забруднюючим речовинам не перевищують ГДК м.р. як на території підприємства Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ», так і за її межами.

Тому на даний час викиди забруднюючих речовин на даному підприємстві задовольняють вимогам по чистоті атмосферного повітря та законодавчим нормативам ГДВ заходи, спрямовані на скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва наведені у таблиці.

Таблиця

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються					

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва не передбачаються.

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не передбачаються.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не передбачаються.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Об'єкт Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ» не внесено до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу (не включений до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки), тому для нього не розробляються заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря представлені у таблиці.

Таблиця

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру не передбачаються.						

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів за несприятливих метеорологічних умов» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01 грудня 1986 року, для об'єктів, які знаходяться в населених пунктах, де гідрометеорологічними організаціями ДСНС проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

На даний час у м. Одесі не планується складання прогнозів несприятливих метеорологічних умов.

Отже, розробки спеціальних заходів щодо скорочення викидів в періоди настання НМУ не вимагається, достатньо дотримуватися першого режиму скорочення викидів при штильових ситуаціях, тумані.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів ПДВ забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди з визначенням джерел викидів, періодичності вимірювань, методик виконання вимірювань, місця відбору проб представлені у таблиці.

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин.

Таблиця

Номер джерела викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювань	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
0001	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом	150,0	1 раз в рік	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.06 3-98 ДСТУ 8812:2018

Пропозицій щодо дозовлених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферу стаціонарними джерелами

Пропозиції щодо дозовлених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Пропозиції щодо дозовлених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів представлені у таблиці.

Таблиця

Найменування забруднюючих речовин	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
Пропозиції щодо дозовлених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів не встановлюються.				

Пропозиції щодо дозованих обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Пропозиції щодо дозованих обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів представлені у таблиці.

Номера джерел викидів на карті-схемі:

№0001 – Котельня. Котел КСТБ-80М (димова труба).

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	2025 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, відповідно до законодавства, для кожного джерела викиду встановлюються такі величини масової витрати (г/с):

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.019
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.017
- Оксид вуглецю – 0.067

№0002 – Дизельна. Дизельний генератор ДГА-48 (вихлопна труба).

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	2024 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, відповідно до законодавства, для кожного джерела викиду встановлюються такі величини масової витрати (г/с):

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.017
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.0026
- Оксид вуглецю – 0.051

№0003 – Дизельна. Дизельний генератор АД-8 (вихлопна труба).

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	2024 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, відповідно до законодавства, для кожного джерела викиду встановлюються такі величини масової витрати (г/с):

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.006
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.0004
- Оксид вуглецю – 0.008

Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (у тому числі, до технологічного процесу, до озвонених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1 Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови.

1.3 При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

1.4 Оператор (Дільниця мережі доступу №351/7 м. Татарбунари Одеської філії АТ «УКРТЕЛЕКОМ») повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції України на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

1.5 Подання щороку до дозвільного органу звіту про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

До технологічного процесу:

- Оператор повинен забезпечувати, щоб всі роботи на об'єкті робилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не приводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

- Оператор повинен забезпечити суворе дотримання техпроцесу в частині, що пов'язана із можливим виділенням та надходженням забруднюючих речовин у атмосферне повітря.

- Технологічні процеси повинні відповідати сучасному науково-технічному рівню і мінімізувати вплив підприємства на довкілля.

- Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент, робота котлів згідно з режимних карт) та використовувати сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ і т. п., з дотриманням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

- Паливо, що використовуються у виробничих процесах, повинні відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

Дозволені обсяги викидів, що відводяться від окремих типів обладнання:

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання представлені у таблиці.

Таблиця

Джерело утворення	Забруднююча речовина	Максимальна масова	Технологічний норматив допустимих викидів	Затверджений гранично	Строк досягнення
-------------------	----------------------	--------------------	---	-----------------------	------------------

найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування	концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	відповідно до законодавства, мг/м ³		допустимий викид, мг/м ³	затвердженого значення гранично допустимого викиду
					поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання не встановлюються.								

Дозволені обсяги залпових викидів:

Дозволені обсяги залпових викидів представлені у таблиці

Таблиця

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дозволені обсяги залпових викидів не встановлюються.								

До обладнання та споруд:

- Технологічне устаткування повинне утримуватися в технічному справному стані. Необхідно проводити щорічне обстеження та огляд устаткування з метою визначення можливості його подальшого використання.

- Експлуатація технологічного обладнання повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці та техніці безпеки при ввімкненій вентиляції, що унеможливило б імовірне виникнення нештатних ситуацій.

- Для зменшення втрат паливно-енергетичних ресурсів чи теплової енергії та запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

- Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях.

- Забезпечити використання виключно справного технологічного обладнання.

- Забезпечити обладнання необхідною запірною арматурою і контрольно-вимірювальними приладами, встановленими в місцях, зручних для обслуговування та провадження заходів контролю.

- Роботу технологічного устаткування у форсованому режимі заборонено.

- При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Умови щодо експлуатації котельні.

- Не допускати роботу обладнання при перевищенні затверджених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.

- Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами, що можуть привести до неконтрольованих та/або наднормативних викидів в атмосферу до усунення недоліків.

- Не допускати відхилення від оптимального ведення паливного режиму згідно режимних карт.

Позапланові налагоджувальні роботи проводяться у випадках:

- після виконання капітального ремонту паливовикористовуючого обладнання;
- при відхиленнях роботи котлів від режимних карт.
- проводити регулювання ДВЗ дизель-генераторів не рідше, ніж 1 раз у рік.

Використання високоякісного дизпалива при обкатуванні та роботі дизельних генераторів (дж. №0002, №0003).

До очистки газопилового потоку:

Умови не встановлюються.

Умова 2. Виробничий контроль.

Умова не встановлюється.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання:

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання представлені у таблиці.

Таблиця

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання не передбачаються.							

Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

- Оператор (суб'єкт господарювання) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіального органу Державної екологічної інспекції України як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.
- У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.
- Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіальному органу Державної екологічної інспекції України, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.
- Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.
- Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.
- Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення

необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

Умови до неорганізованих джерел викидів (вимоги), спрямованих на попередження, мінімізацію, скорочення або припинення викидів забруднюючих речовин.

Умови не встановлюються.