

ЗАТВЕРДЖЕНО

Розпорядження _____ голови
облдержадміністрації, керівника
обласної військово – цивільної
адміністрації

від _____ № _____

ПРОГРАМА

«Чисте повітря Донеччини 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року»

**м. Краматорськ
2018**

ЗМІСТ

Паспорт програми «Чисте повітря Донеччини 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року»	3
ВСТУП	4
1 ХАРАКТЕРИСТИКА ЕКОЛОГО-СТАНУ ДОНЕЦЬКОЇ ОБЛАСТІ	6
1.1 Фізико-географічні, природні кліматичні умови області	6
1.2 Господарський комплекс та економіка області	8
1.3 Соціально-демографічні показники області та здоров'я населення	10
2 АНАЛІЗ СУЧАСНОГО СТАНУ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ	13
1.1 Основні галузі промисловості та підприємства на території Донецької області, які є найбільшими забруднювачами атмосферного повітря	14
2 МЕТА ТА ЦІЛІ ПРОГРАМИ	23
3 ШЛЯХИ І ЗАСОБИ РОЗВ'ЯЗАННЯ ПРОБЛЕМ У СФЕРІ ОХОРОНИ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ, ДЖЕРЕЛА ФІНАНСУВАННЯ, СТРОКИ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ	22
3.1 Шляхи розв'язання проблем у галузі охорони атмосферного повітря	24
3.2 Строки виконання Програми	26
4 ЗАВДАННЯ ПРОГРАМИ ТА РЕЗУЛЬТАТИВНІ ПОКАЗНИКИ	27
4.1 Завдання Програми	27
4.2 Результативні показники	28
4.3 Джерела фінансування	28
5 НАПРЯМИ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЗАХОДИ ПРОГРАМИ	29
5.1 Напрями та рекомендації щодо удосконалення системи охорони атмосферного повітря в Донецькій області з урахуванням попереднього аналізу і положень національного законодавства України	29
5.2 Заходи та показники Програми	38
6 КООРДИНАЦІЯ ТА КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ	39
7 ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ	40
8 СПИСОК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ	41
9 Додатки	

ПАСПОРТ ПРОГРАМИ «ЧИСТЕ ПОВІТРЯ ДОНЕЧЧИНИ 2018-2020 РОКИ ТА ПРОГНОЗ ДО 2030 РОКУ»

1.	Ініціатор розроблення програми	Донецька обласна державна адміністрація; Департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації
2.	Дата, номер і назва розпорядчого документа органу виконавчої влади про розроблення програми	Розпорядження голови облдержадміністрації, керівника обласної військово-цивільної адміністрації від 30 січня 2018 року № 119/5-18 «Про Програму економічного і соціального розвитку Донецької області на 2018 рік та основні напрями розвитку на 2019 і 2020 роки» (із змінами); Розпорядження голови облдержадміністрації, керівника обласної військово-цивільної адміністрації від 31 січня 2018 року № 129/5-18 «Про затвердження Програмних заходів обласного фонду охорони навколишнього природного середовища на 2018 рік» (із змінами).
3.	Розробник програми	Товариство з обмеженою відповідальністю «Б.Р.С.»
4.	Співрозробники програми	Немає
5.	Відповідальний виконавець програми	Донецька обласна державна адміністрація; Департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації; Промислові підприємства області.
6.	Учасники програми	Донецька обласна державна адміністрація; Департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації; Промислові підприємства області.
7.	Термін реалізації програми	2018-2020 роки
8.	Перелік місцевих бюджетів, які беруть участь у виконанні програми	Інші незаборонені законодавством джерела
9.	Загальний обсяг фінансових ресурсів, необхідних для реалізації програми, всього тому числі (тис. грн):	12775547
9.1.	коштів Державного бюджету	-
9.2.	коштів обласного бюджету (фонд ОНС)	-
9.3.	коштів місцевих бюджетів	-
9.4.	інші незаборонені законодавством джерела	12775547

ВСТУП

Донецька область займає головне місце в економічному потенціалі України. На її території створена потужна техносфера, що включає понад 1100 значних промислових підприємств гірничодобувної, металургійної, хімічної промисловості, енергетики, важкого машинобудування та будівельних матеріалів, експлуатується близько 300 родовищ корисних копалин. Висока концентрація промислового, сільськогосподарського виробництва, транспортної інфраструктури в поєднанні із значною щільністю населення створили величезне навантаження на біосферу – найбільшу в Україні і Європі.

Сьогодні на території Донецької області, яка становить лише 4,4 відсотка від загальної площі України, зосереджена п'ята частина промислового потенціалу нашої держави, 78 відсотків якого припадає на екологічно небезпечні виробництва металургійної та видобувної галузей, виробництво електроенергії й виробництво коксу. Підприємства саме цих галузей найнегативніше впливають на довкілля.

Найгострішою екологічною проблемою Донецького регіону, яка вимагає якнайшвидшого вирішення, є забруднення повітряного басейну.

Розроблення програми «Чисте повітря Донеччини 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року» є одним з засобів створення ефективно системи управління у зазначеній сфері.

Розроблення програми «Чисте повітря Донеччини 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року» виконано згідно розпорядження голови облдержадміністрації, керівника обласної військово-цивільної адміністрації від 30 січня 2018 року № 119/5-18 «Про Програму економічного і соціального розвитку Донецької області на 2018 рік та основні напрями розвитку на 2019 і 2020 роки (із змінами) та розпорядження голови облдержадміністрації, керівника обласної військово-цивільної адміністрації від 31 січня 2018 року № 129/5-18

«Про затвердження Програмних заходів обласного фонду охорони навколишнього природного середовища на 2018 рік» (із змінами).

Програму розроблено з урахуванням основних законодавчих актів, що діють у сфері охорони атмосферного повітря в Україні:

1. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
2. Закон України «Про охорону атмосферного повітря»;
3. Розпорядження Кабінету Міністрів України 08 листопада 2017 року №796-р «Про Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок».

Терміни та визначення, що використовуються у Програмі, відповідають тлумаченню, наведеному в Законі України «Про охорону атмосферного повітря» та інших діючих нормативно-правових актах.

Програму розроблено на підставі статистичних даних, які представлені на 1 півріччя 2018 року. В подальшому Програма потребує коригування та уточнення.

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ЕКОЛОГО-ЕКОНОМІЧНОГО СТАНУ ДОНЕЦЬКОЇ ОБЛАСТІ

1.1 Фізико-географічні, природні кліматичні умови області

Площа області — 26,5 тис. км², що становить 4,4 відсотка території України. Область межує на заході з Запорізькою, Дніпропетровською і Харківською областями України, на півночі — з Луганською, а на сході — з Ростовською областю Російської Федерації. З півдня її омивають води Азовського моря. За ознаками фізико-географічного районування територія належить до степової зони, північно-степової підзони, Донецької північностепової провінції, Західно-Донецької схилово-височинної та Донецької височинної областей.

За особливостями геологічної будови територія характеризується як складна щодо структури нашарувань гірських порід і сполучення форм поверхні, що підтверджується наявністю кількох геоструктурних районів: Донецьке складчасте утворення, Приазовський блок Українського кристалічного щита, Донецька частина Дніпровсько-Донецької западини, Причорноморська западина.

Клімат Донецької області формується під впливом температури повітря, опадів, сонячної радіації, повітряних мас, циркуляції атмосфери, підстильної поверхні, рельєфу. Уся територія знаходиться в помірному поясі, в області помірно-континентального клімату. Рівнинний характер поверхні території України сприяє вільному просуванню на територію Донецької області атлантичних, арктичних і континентальних повітряних мас. Взимку переважно північно-східні та східні вітри, влітку північно-західні і західні, на узбережжі Азовського моря — бризи. Максимальні швидкості вітру досягають 20- 30 м / секунду. Середня температура у січні становить мінус 4- 6 ° С. Клімат нестійкий. У зв'язку з вторгненням теплих повітряних мас із

заходу морози часто змінюються відлигами. У холодну пору року переважає Азіатський антициклон.

Вже в третій декаді березня температура повітря швидко піднімається. На початку квітня на всій території області вона сягає 5 °С вище нуля. Найтепліший місяць – липень, середня температура якого становить 23,4 °С. Максимальна температура повітря в літній період близько 42 °С. Загальна тривалість без морозного періоду в північній частині області – до 172 днів, а у південній – до 198 днів.

Середня кількість атмосферних опадів в Донецькій області коливається від 350 мм (Приазов'я) до 550 (на Донецькому кряжі). Основна кількість опадів (76-82%) на території Донецької області випадає у вигляді дощу і тільки 18-24% – у вигляді снігу. Територія області відноситься до зони з недостатнім зволоженням. Максимальна кількість опадів випадає в травні-липні та вересні-жовтні, мінімальне взимку – січень-лютий. Дощі носять зливовий характер, короткочасні і охоплюють невеликі площі. Сніговий покрив досягає 10-30 см.

За кліматичними умовами в Донецькій області виділяється Донецький кряж. Він характеризується помірно континентальним кліматом, незважаючи на те, що лежить в зоні південних степів. Середня січнева температура на Донецькому кряжі – 7 °С, середня липнева + 22° С. Завдяки порівняно високим оцінкам Донецький кряж має більш вологий клімат, ніж навколишня його рівнина. Річна кількість опадів 450-550 мм. Самий дощовий місяць-липень. Коефіцієнт зволоження за рік 0,55-0,44.

На території Донецької області відбувається зміна пір року, що характеризуються різними погодними умовами.

Зима м'яка і нетривала. Для даної території взимку характерна активна циклонічна діяльність. Початок зими – кінець листопада - початок грудня – відрізняється постійної хмарністю, туманами. Опади випадають у вигляді

снігу. Заметілі на території Донецької області можуть спостерігатися протягом всієї зими. Весна настає з приходом теплих південних і західних повітряних мас. Вона починається на півдні (Приазов'я) і поступово просувається на північ. Часто навесні після встановлення теплих температур, настають холоди, викликані припливом холодного арктичного повітря Азіатського антициклону. Іноді бувають штормові вітри східного напрямку, які видувають верхній шар сухого ґрунту. У цей час спостерігаються пилові бурі.

Літо спекотне, посушливе. У літній час ідуть дощі зливого характеру. Часті посухи, суховії і пилові бурі. Кінець літа характеризується зниженням температури повітря до $+ 15^{\circ}\text{C}$ і нижче.

Осінь на території Донецької області починається з поступового зниження температури повітря, посилення циклонічної діяльності, що проявляється у збільшенні днів з туманами і опадами. Однак бувають тривалі періоди, коли тримаються досить високі температури ($+ 20^{\circ}\text{C}$). Поступово температура падає і на початку жовтня починаються заморозки на поверхні.

1.2 Господарський комплекс та економіка області

Економіка Донецької області вирізняється розвинутим промисловим виробництвом, особливо галузей важкої промисловості, яке сформувалося під впливом специфічного природно-ресурсного потенціалу району.

У галузевій структурі промисловості найбільшу питому вагу в області має чорна металургія (наприклад: ПрАТ «МК «Азовсталь», ПрАТ «ММК ім. Ілліча», ПрАТ «Азовелектросталь», ТОВ «Краматорський феросплавний завод»), також область вирізняється розвинутими машинобудуванням і металообробкою (наприклад: ПАТ «Новокраматорський машинобудівний завод», ПрАТ «Старокраматорський машинобудівний завод»,

ПАТ «Краматорський завод важкого верстатобудування», ПАТ «Дружківський завод металевих виробів»), електроенергетикою (наприклад: СО ПАТ «Донбасенерго» Слов'янська ТЕС, ДТЕК Курахівська ТЕС, СО ПАТ «Центренерго» Вуглегірська ТЕС, ПАТ ДТЕК «Донецьккобленерго» Міронівська ТЕС, ТОВ «Краматорськтеплоенерго») та потужним хімічним комплексом.

Недостатній розвиток у регіоні мають переробна галузь агропромислового комплексу, харчова, а також кольорова металургія, деревообробна та целюлозно-паперова, легка промисловість. У кам'яновугільній галузі функціонує понад 200 підприємств з видобутку (в основному підземним способом) та близько 60 підприємств зі збагачення вугілля.

На території економічного району знаходиться і працює близько 30 % електростанцій України. Енергетика працює на місцевому вугіллі, привізному мазуті і газі.

На місцевому коксівному вугіллі та рудній сировині в економічному регіоні розвивається чорна металургія, де виробляється майже половина металургійної продукції України. Кольорова металургія представлена ПрАТ «Завод кольорових металів» (місто Бахмут), ПрАТ «Цинк» (місто Костянтинівка).

Машинобудування посідає третє місце в структурі промисловості після вугільної металургії. Переважає важке, металомістке машинобудування, обладнання для вугільної, металургійної, чорнорудної, харчової промисловостей, розвинуте суднобудування, сільськогосподарське машинобудування. Також функціонують підприємства з виробництва обчислювальної техніки, електротехніки, приладобудування тощо.

До провідних галузей промисловості регіону належать коксохімія і хімія. Коксохімія працює на відходах чорної металургії і дає понад 50 %

продукції коксівної галузі України. Хімія включає гірничо-хімічну промисловість, яка працює на місцевій сировині, - камінній солі, газовому вугіллі, вапні тощо. Тут добре розвинуте виробництво соди, мінеральних добрив і кислот, хімічних реактивів, лакофарбова промисловість. У регіоні також є виробництво капролактану, пластмас, синтетичних смол, гумотехнічних виробів тощо.

У регіоні достатньо розвинута промисловість будматеріалів і будіндустрія. Міжрегіональне значення має виробництво віконного скла, цементу, облицювальних плиток. На місцевий ринок працює, в основному, виробництво залізобетонних виробів, стінових і покрівельних матеріалів, бетонних стінових блоків тощо.

Легка промисловість включає текстильну трикотажну, швейну, шкіряно-взуттєву, основні центри якої розташовані у Маріуполі, Бахмуті та ін.

Для економічного регіону є характерним розвинуті основні види транспорту: залізничного, автомобільного, трубопровідного, авіаційного, морського.

Інформація по основним показникам діяльності підприємств області наведена в Додатках 1-2.

1.3 Соціально-демографічні показники області та здоров'я населення

В області на протязі ряду років спостерігається скорочення чисельності населення, що пов'язано зі специфікою демографічних процесів, погіршення показників здоров'я, зниження матеріального добробуту та безпеки життєдіяльності населення.

Демографічні показники та здоров'я населення є чутливими показниками, які відображають зміни в якості навколишнього природного

середовища. Чисельні дані свідчать про те, що в екологічно несприятливих районах реєструється збільшення рівня смертності та захворюваності населення, при цьому відстежується певний зв'язок з екологічними особливостями району.

Демографічна ситуація в області характеризується негативним природним приростом (Таблиця 1). Аналіз демографічних показників показує, що на протязі ряду років спостерігається стабільне зниження чисельності населення. Основна причина зниження приросту населення – збільшення смертності на фоні зниження народжуваності.

Таблиця 1 - Природний рух населення області у 2015 – 2017 роках¹

Роки	Кількість живонароджених, осіб	Кількість померлих, осіб	Природний приріст, скорочення (–) осіб
2015	16899	39762	-22863
2016	19321	36808	-17487
2017	17691	37419	-19728

¹Інформація сформована без урахування частини зони проведення антитерористичної операції на основі наявних адміністративних даних.

Зміна вікової структури населення, зниження якості та тривалості життя є наслідком багатьох економічних, соціальних та екологічних факторів, серед яких забруднення навколишнього середовища займає значне місце. Високий рівень забруднення атмосферного повітря – один з основних факторів підвищення ризику смертності та захворюваності населення.

Потрапляння забруднюючих речовин в організм людини через органи дихання викликає ризик розвитку їх хвороби. Крім того, тверді частинки, осаджуються на поверхні землі та можуть потрапляти до органів дихання та травлення. До складу пилу можуть входити особливо небезпечні частинки, такі як свинець, кадмій, ртуть, діоксини. На населення, що мешкає поблизу промислових підприємств, можуть мати вплив сполуки речовин,

що утворюються в результаті технологічних процесів. Зміни в структурі захворюваності та аналіз причин смертності дозволяють опосередковано зробити висновки про тенденції в забрудненні навколишнього середовища.

Серед хвороб, які можуть мати відношення до забруднення атмосферного повітря, слід виділити хвороби органів дихання, хворіння на хронічний бронхіт та астму, а також новоутворення.

Динаміку випадків захворювання по області наведено у Додатку 3.

Аналіз даних за 2014-2017 показує зниження рівнів захворюваності за всіма видами захворювань, але це пов'язано з тим, що данні наведені без частини тимчасово непідконтрольної українській владі території області. Але, якщо проаналізувати дані 2013 року, то можна зробити висновки про зріс рівнів захворюваності майже за всіма видами, особливо підвищився рівень появи новоутворень, хвороб нервової системи, систем кровообігу, кістково-м'язової системи і сполучної тканини.

У Додатку 4 наведено основні наслідки для здоров'я людини та навколишнього середовища від найбільш поширених забруднюючих речовин та джерела їх утворення.

Таким чином, можна зробити висновок, що рівень захворюваності населення області хворобами, які можуть мати відношення до забруднення атмосферного повітря є достатньо високим. Явно виражених тенденцій до зниження рівнів захворюваності по кількості населення не спостерігається, але рівень захворюваності хворобами, які мають відношення до забруднення атмосферного повітря в цілому знижується.

2 АНАЛІЗ СУЧАСНОГО СТАНУ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ

За даними Головного управління статистики у Донецькій області, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення за 2017 рік становлять 784,8¹ тис. т (30,4 % від загальних викидів по Україні) та на 20 % менше, ніж за 2016 рік.

Характеризуючи стан атмосферного повітря у цілому по Донецькій області, необхідно відзначити деяке його поліпшення і стабілізацію рівнів забруднення на протязі 2013-2015 років, адже багато промислових підприємств знизили свою потужність, а деякі взагалі зупинили роботу. Протягом 2016 року спостерігається збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне по відношенню до попередніх років внаслідок збільшення потужності підприємств, моральним старіння та фізичним зношенням пилогазоочисного устаткування. Зниження кількості викидів в 2017 році обумовлене відсутністю інформації по території невідконтрольній українській владі.

Динаміка викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря по Донецькій області наведена в таблиці 2.

Таблиця 2 - Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2015-2017 роки

Показники ¹	2015 рік	2016 рік	2017 рік
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел, тис. т	917,6	981,4	784,8
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км ² , т	34,6	37,0	29,6
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	214,3	230,7	185,9

Вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі міст за даними постів спостереження Донецького регіонального центру з метеорології за 2017 рік наведено в таблиці 3.

¹ Без урахування частини зони проведення антитерористичної операції.

Таблиця 3 - Вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі міст

Назва забруднюючої речовини	Місто	Середньорічний вміст, мг/м ³	Середньодобові ГДК, мг/м ³	Максимальні разові ГДК, мг/м ³	Максимальний вміст, мг/м ³
1	2	3	4	5	6
Завислі речовини	Слов'янськ	0,09 (0,6 ГДК)	0,15	0,5	0,3
Діоксид сірки		0,011 (0,2 ГДК)	0,05	0,5	0,079
Оксид вуглецю		3,3 (1,1 ГДК)	3,0	5,0	21,0
Діоксид азоту		0,10 (2,5 ГДК)	0,04	0,2	0,44
Фенол		0,004 (1,3 ГДК)	0,003	0,01	0,037
Фтористий водень		0,002 (0,4 ГДК)	0,005	0,02	0,026
Формальдегід		0,010 (3,3 ГДК)	0,003	0,035	0,121
Завислі речовини	Маріуполь	0,15 (1 ГДК)	0,15	0,5	1,4
Діоксид сірки		0,013 (0,3 ГДК)	0,05	0,5	0,076
Оксид вуглецю		2,2 (0,7 ГДК)	3	5,0	10,0
Діоксид азоту		0,05 (1,3 ГДК)	0,04	0,2	0,26
Сірководень		0,002	-	0,008	0,017
Фенол		0,004 (1,3 ГДК)	0,003	0,01	0,019
Аміак		0,01 (0,3 ГДК)	0,04	0,2	0,02
Формальдегід		0,019 (6,3 ГДК)	0,003	0,035	0,078
Завислі речовини	Краматорськ	0,12 (0,8 ГДК)	0,15	0,5	0,6
Діоксид сірки		0,012 (0,2 ГДК)	0,05	0,5	0,147
Оксид вуглецю		3,0 (1 ГДК)	3,0	5,0	15,0
Діоксид азоту		0,05 (1,3 ГДК)	0,04	0,2	0,36
Фенол		0,005 (1,7 ГДК)	0,003	0,01	0,043
Фтористий водень		0,003 (0,6 ГДК)	0,005	0,02	0,041
Формальдегід		0,008 (2,7 ГДК)	0,003	0,035	0,084

1.1 Основні галузі промисловості та підприємства на території Донецької області, які є найбільшими забруднювачами атмосферного повітря

Основними забруднювачами атмосферного повітря в області залишаються підприємства вугільної промисловості, металургії, коксохімії, видобувної та машинобудівної галузі, підприємства – виробники електроенергії. Отже найбільше забруднення атмосферного повітря спостерігається саме в тих містах та районах, де розташовані підприємства цих видів діяльності.

Металургійна галузь

У чорній металургії функціонує два крупних металургійних комбінати, які мають повний цикл виробництва.

ПрАТ «Металургійний комбінат «Азовсталь», ПрАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча» використовують вихід до зовнішніх ринків через Маріупольський морський порт і розширюють експорт своєї продукції.

В області зосереджені важливі для промислового комплексу України підприємства кольорової металургії. Ця галузь містить такі підприємства, які працюють на вторинній сировині, ПрАТ «Завод кольорових металів» (місто Бахмут), ПрАТ «Цинк», ЗАТ «Свинець», ТОВ «Мегатекс», ТОВ «Костянтинівський завод металургійного обладнання».

Чорна металургія займає друге місце за загальною кількістю викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після теплоенергетики. Основними джерелами викидів в атмосферу у чорній металургії є: агломераційне виробництво, виробництво чавуну та сталі. Переважно викиди складаються з оксидів вуглецю (67,5% сумарного викиду в атмосферу), твердих речовин (15,5%), діоксиду сірки (10,8%) та оксидів азоту (5,4%).

До основних джерел забруднення атмосферного повітря відносяться агломераційне, коксове виробництво, доменне виробництво чавуну, сталеплавильне виробництво та ін.

Агломераційне виробництво. Викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря поділяються на технологічні, які утворюються у процесі спікання агломераційної шихти і охолодження агломерату, та неорганізовані, які утворюються у процесі дроблення шихтових матеріалів і агломерату, їх грохочення та перевантаження в процесі транспортування. Дисперсний склад пилу (за масою) становить: 5% частинок розміром до 5 мкм, 3 – 4% частинок розміром 5-10 мкм, 2% частинок розміром 10-15 мкм, понад 60% складають частинки розміром > 50 мкм.

Коксове виробництво. Гасіння (охладження) коксу супроводжується виділенням в атмосферу: бенз(а)пірену, сірководню, ціанідів, оксидів азоту, оксиду вуглецю.

Доменне виробництво чавуну. У виробництві однієї тони чавуну утворюється приблизно 2000 м³ доменного газу. Доменний газ містить 3,5 – 3,6% водню, 0,1-0,4% кисню, 0,1 – 0,6% метану, 55% азоту, 25 – 32% оксиду вуглецю, 10 – 15% діоксиду вуглецю, значну кількість пилу. Після очищення від пилу газ стає якісним паливом, що використовується у доменному цеху для опалення повітрянагрівачів, тому основна кількість доменного газу не потрапляє в атмосферне повітря.

Джерелом надходження пилу у навколишнє середовище є також вентиляційні гази підбункерних приміщень доменних цехів. Ці гази містять 2 – 5 г/м³ пилу, для очищення від якого використовують електрофільтри, які знижують вміст пилу у газах, що викидається, до 60 – 80 мг/м³.

Конверторне виробництво сталі пов'язане з виносом пилу у процесі продування киснем з відхідними газами у кількості 1,5 – 2,0% ваги залитого чавуну. Концентрація пилу у відхідних газах знаходиться в межах 20 – 250 г/м³ і залежить від системи відводу та охолодження газів. Хімічний склад конверторних газів за умови повного спалювання оксиду вуглецю та інтенсивного продування киснем за об'ємом у %: CO₂ – 31, N₂ – 60, O₂ – 9. Крім того, у газі міститься до 100 мг/м³ фтору та 10 мг/м³ хлору.

Хімічний склад конверторних газів без допалу оксиду вуглецю у % становить: CO₂ – 17, N₂ -16, CO – 67. Газ містить також: SO₂, (до 70 мг/м³), H₂S (до 30 мг/м³), фтору (до 200 мг/м³), хлору (до 20 мг/м³) та до 200 г/м³ аерозольних твердих включень.

Ступінь впливу кольорової металургії на навколишнє середовище аналогічний впливу підприємств чорної металургії.

Забруднення атмосфери підприємствами кольорової металургії характеризується переважно викидами діоксиду сірки (75% від сумарного викиду в атмосферу), оксидів вуглецю (10,5%) та пилу (10,4%).

Машинобудівна та металообробна галузь

Машинобудівний сектор Донецької області містить біля 220 підприємств, що забезпечують більшу частину потреб України в різних видах машин та обладнання. Всі підприємства мають розвинену інфраструктуру, яка забезпечує їх сировиною і реалізує готову продукцію.

Серед найбільших виробників машинобудівної продукції ПАТ «Новокраматорський машинобудівний завод», ПрАТ «Азовмаш», ПрАТ «Старокраматорський машинобудівний завод».

Ковальсько-пресове виробництво. У процесі нагрівання та обробки металів в атмосферу виділяються пил, кислоти та масляні аерозолі, оксид вуглецю, діоксид сірки тощо. При використанні в ковальсько-пресових цехах для нагрівання металу полум'яних печей в атмосферу викидаються оксиди вуглецю, сірки, азоту та інші продукти згорання.

Механічна обробка металів на верстатах супроводжується виділенням пилу, стружки, аерозолів мастил і емульсій, які викидаються через вентиляційні установки в атмосферу. Пил, що утворюється у процесі абразивної обробки, складається з 30—40 % матеріалу абразивного круга та 60—70 % — оброблюваного матеріалу. Інтенсивність виділення пилу при шліфуванні металевих деталей залежить від діаметра шліфувального круга.

Обробка неметалевих виробів. Значне виділення пилу спостерігається при механічній обробці склопластиків, графіту та інших неметалевих матеріалів. При механічній обробці полімерних матеріалів одночасно з пилоутворенням можуть виділятися пари різних хімічних речовин (фенол, формальдегід, стирол тощо), які входять до складу оброблюваних матеріалів.

Суттєво забруднюють атмосферне повітря термічні цехи підприємств. До джерел забруднення атмосферного повітря відносяться ванни, агрегати для термічної обробки, нагрівальні печі, що працюють на рідкому та газоподібному паливі, а також дробо-струминні, дробоскидувальні камери. У процесі роботи цих агрегатів і установок до атмосферного повітря потрапляють пари та продукти горіння мастил, аміак, ціанистий водень, пил тощо.

Щоб надати деталям певних хімічних властивостей, вони проходять подальшу хіміко-термічну обробку у гальванічних цехах. При цьому утворюється значна кількість надзвичайно шкідливих парів розчину, що знаходиться у ванні. Основні забруднювачі атмосферного повітря, що виділяються при гальванічних процесах, — пил, тонкодисперсний аерозоль, пари та гази, особливо у процесі кислотного та лугового плавлення.

На дільницях зварювання та різання металів склад та маса викидів забруднюючих речовин залежать від виду та режимів технологічного процесу, властивостей зварювальних речовин. Зварювальний пил на 99 % складається з часток розміром від 10^{-3} до 1 мкм, близько 1 % пилу утворюють частки розміром 1—5 мкм. Хімічний склад шкідливих речовин, які виділяються при зварюванні, обумовлений в основному складом зварювальних матеріалів (дроту, покриття, флюсів) і практично не залежить від складу зварювальних металів.

Значним забруднювачем атмосферного повітря є виробництво, спрямоване на поліпшення загального вигляду деталей, — фарбувальні цехи підприємств. Шкідливі речовини у цих цехах виділяються при знежиренні поверхонь органічними розчинниками перед фарбуванням, підготовці лакофарбових матеріалів (ЛФМ), нанесенні ЛФМ на поверхні виробів, сушінні лакованих і фарбованих поверхонь.

Хімічна та коксохімічна галузь

В коксохімічній та хімічній промисловості функціонують такі заводи як ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод» (місто Авдіївка) та ТОВ «ІНКОР і К^о» (місто Торецьк, смт Новгородське).

ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод» випускає близько 30 видів продукції, основним з яких є доменний кокс для металургії.

ТОВ «ІНКОР і К^о» займається виробництвом феноло-крезолів і нафталіну.

Технологічний процес виробництва коксу і уловлювання хімічних продуктів коксування на ПрАТ «Авдіївському коксохімічний завод» включає наступні стадії: підготовчу, термічну, уловлюючу і переробну.

Кожна стадія має як спільні з іншими, так і характерні тільки для неї забруднюючі речовини (таблиця 4).

Таблиця 4 – Викиди забруднюючих речовин по стадіях технологічного процесу коксохімічного виробництва.

Стадії	Елементи забруднювачі	
	Загальні	Спеціалізовані
Підготовча	Діоксид сірки Оксид азоту Оксид вуглецю	Пил
Термічна		Бенз (а) пірен, пил, ціаністий водень, феноли, аміак
Уловлююча і переробна		Піридин, аміак, бензол, феноли, пари нафталіну, ціаністий водень, сірководень

Енергетична галузь

Теплоелектростанції здійснюють виробництво електроенергії та теплоенергії і повністю забезпечують потреби області. На території області функціонують 4 станцій: ВП «Курахівська ТЕС» ТОВ ДТЕК «Східенерго», Миронівська ТЕС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», Слов'янська ТЕС ПАТ «Донбасенерго», Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго».

Під час спалювання рідкого і твердого палива відбуваються викиди у вигляді твердих частинок, які, потрапляючи в атмосферу, утворюють так звані аерозолі. Аерозолі можуть бути нетоксичними (зола) і токсичними, наприклад частинки вуглецю, на поверхні яких може адсорбуватися бенз(а)пірен. Газові викиди також можуть бути токсичними (NO_2 , SO_2 , NO , CO та ін.) і нетоксичними (CO_2 і H_2O). Сукупний вплив газових і аерозольних викидів енергетичних об'єктів призводить до появи небезпечних та кризових ситуацій у біосфері, зокрема: погіршення прозорості атмосфери, утворення опадів і кислотних дощів, парниковий ефект.

Основні види викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від енергетичних об'єктів в залежності від палива, що використовується наведено в таблиці 5.

Таблиця 5 - Основні види газових і аерозольних забруднюючих речовин від об'єктів енергетичної галузі та в залежності від палива, що використовується

Паливо	Аерозолі		Газообразні речовини					
	сажа	зола	CO_2	H_2O	NO_2	SO_2	NO	CO
Природний газ	-	-	+	-	+	-	+	+
Мазут	+	+	+	+	+	+	+	+
Вугілля	++	+	+	+	+	+	+	+

У таблиці 5 використано умовні позначення, які характеризують імовірність появи викидів під час спалювання різних видів палива: «++» – дуже висока; «+» – висока; «-» – низька або немає.

Видобування та збагачення корисних копалин

В області функціонують підприємства, які займаються видобутком та збагаченням кам'яного вугілля, вапняків, вапняків флюсових доломітизованих та доломітів, гіпсу, крейди та деяких інших корисних копалин.

Видобування та збагачення корисних копалин здійснюють шахти і шахтоуправління, шахтобудівні підприємства, збагачувальні фабрики, кар'єроуправління та інші. Можна виділити найбільші підприємства в цій галузі: ПАТ «ДТЕК Добропільська ЦЗФ», ПАТ «ДТЕК ЦЗФ «Октябрська», ПрАТ «Новотроїцьке рудоуправління», ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», ТОВ «ДТЕК «Добропіллявугілля», ПАТ «Шахтоуправління «Покровське» та інші.

Процес видобування вугілля супроводжується пиловими й газовими викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. У разі підземного видобування вугілля основними джерелами забруднення атмосферного повітря є газопилові викиди з вентстволів шахт і газопилові виділення з породних відвалів.

Істотним фактором забруднення атмосферного повітря є виділення значної кількості пилу, газоподібних, у тому числі отруйних, продуктів і диму з поверхні відвалів порід (териконів), що зумовлено ерозією, окисненням і горінням породи у териконах, що містить значну кількість вугілля.

Відкрита розробка родовищ супроводжується ще більш інтенсивним забрудненням навколишнього середовища в результаті машинного руйнування порід, транспортування.

Вклад основних видів промисловості у загальну кількість викидів забруднюючих речовин наведено на рисунку 1.

Вклад основних видів промисловості у загальну кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря області.



Рисунок 1 - Вклад основних видів промисловості у загальну кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря області.

Інформацію щодо кількості викидів за найбільш поширеними забруднюючими речовинами основних підприємств – забруднювачів атмосферного повітря області наведено у Додатку 5.

2 МЕТА ТА ЦІЛІ ПРОГРАМИ

Метою Програми «Чисте повітря Донеччини 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року», є збереження сприятливого стану атмосферного повітря, його поліпшення й відновлення, запобігання й зниження рівня забруднення та впливу на нього хімічних сполук, фізичних і біологічних чинників.

Одним з основних засобів досягнення цієї стратегічної мети є стабілізація та поступове покращення стану атмосферного повітря, а також координація дій органів влади та суб'єктів господарської діяльності з питань забруднення атмосферного повітря області.

З ШЛЯХИ І ЗАСОБИ РОЗВ'ЯЗАННЯ ПРОБЛЕМ У СФЕРІ ОХОРОНИ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ, ДЖЕРЕЛА ФІНАНСУВАННЯ, СТРОКИ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ

Досягнення мети Програми можливе за умови комплексного підходу до розв'язання проблем у сфері забруднення атмосферного повітря.

Забезпечення зниження навантаження на довкілля, зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, планується шляхом проведення системної інформаційної роботи, адміністративного сприяння впровадженню заходів, спрямованих на зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1 Шляхи розв'язання проблем у галузі охорони атмосферного повітря

1. Аналіз існуючого стану атмосферного повітря Донецькій області.

2. Одним з основних засобів досягнення цієї стратегічної мети Програми є стабілізація та поступове покращення стану атмосферного повітря, а також координація дій органів влади та суб'єктів господарської діяльності з питань забруднення атмосферного повітря області.

Для досягнення мети Програми на 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року необхідно комплексне, системне і цілеспрямоване вирішення наступних основних завдань:

- вдосконалення нормативно-правової бази в галузі охорони атмосферного повітря;
- здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання умов і вимог, передбачених у дозволах на викиди забруднюючих речовин суб'єктів господарювання та інший шкідливий вплив;

- вживання заходів щодо зменшення обсягів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

- забезпечення безперебійної роботи і підтримання у справному стані споруд, устаткування і апаратури для очищення викидів та зменшення рівнів іншого шкідливого впливу;

- здійснення контролю за обсягом і складом забруднюючих речовин, що викидаються, рівнями іншого шкідливого впливу та ведення постійного обліку;

- залучення громадськості до природоохоронних дій через екологічне інформування та освіти населення.

3. Правове забезпечення. Правові засади виконання Програми складаються із чинного галузевого законодавства та нормативних актів місцевого рівня.

4. Фінансово-економічне забезпечення. Фінансово-економічний механізм реалізації Програми включає в себе засоби економічного та фінансового забезпечення діяльності у галузі охорони атмосферного повітря.

Джерелами фінансування заходів Програми є:

кошти підприємств;

інші незаборонені законодавством джерела фінансування.

Для виконання природоохоронних заходів та проектів, що потребують значних обсягів фінансування, можуть залучатися кошти з різних джерел, що не заборонені чинним законодавством.

4. Міжнародне співробітництво. Планування і реалізація природоохоронної діяльності в масштабах області повинно враховувати державну політику міжнародного співробітництва, використання передового світового досвіду в галузі охорони атмосферного повітря.

3.2 Строки виконання Програми

Реалізація природоохоронних заходів за відповідними напрямками Програми передбачена на 2018-2020 роки.

4 ЗАВДАННЯ ПРОГРАМИ ТА РЕЗУЛЬТАТИВНІ ПОКАЗНИКИ

4.1 Завдання Програми

Для досягнення мети Програми на 2018-2020 роки та прогноз до 2030 року необхідно комплексне, системне і цілеспрямоване вирішення наступних основних завдань:

- вдосконалення нормативно-правової бази в галузі охорони атмосферного повітря;
- здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання умов і вимог, передбачених у дозволах на викиди забруднюючих речовин суб'єктів господарювання;
- вживання заходів щодо зменшення обсягів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;
- забезпечення безперебійної роботи і підтримання у справному стані споруд, устаткування і апаратури для очищення викидів та зменшення рівнів іншого шкідливого впливу;
- здійснення контролю за обсягом і складом забруднюючих речовин, що викидаються, рівнями іншого шкідливого впливу та ведення постійного обліку;
- здійснення моніторингу атмосферного повітря, тобто спостереження за станом повітря і попередження критичних ситуацій, що можуть мати негативний вплив на здоров'я людей та стан інших живих організмів
- залучення громадськості до природоохоронних дій через екологічне інформування та освіти населення.

4.2 Результативні показники

Очікувані результати реалізації завдань та заходів Програми полягають у наступному:

зменшення обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря джерелами основних галузей промисловості;

запровадженню новітніх технологій очищення відхідних газів;

впровадженню заходів щодо зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами в період несприятливих метеорологічних умов;

реалізація положень Розпорядження Кабінету Міністрів України 08 листопада 2017 року №796-р «Про Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок».

4.3 Джерела фінансування

Для реалізації Програми необхідно фінансування у розмірі - 12775547 тис.грн

- кошти підприємств - 12775547 тис. грн.

Джерела фінансування	2018
Кошти від фінансово-господарської діяльності підприємств	12775547
Всього, тис. грн.	12775547

5 НАПРЯМИ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЗАХОДИ ПРОГРАМИ

5.1 Напрями та рекомендації щодо удосконалення системи охорони атмосферного повітря в Донецькій області з урахуванням попереднього аналізу і положень національного законодавства України

Однією з причин значних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є моральне старіння, фізичне зношення технологічного та пилогазоочисного устаткування, що не відповідає сучасним вимогам щодо забезпечення встановлених законодавством нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Через це на підприємствах – основних забруднювачах в атмосферне повітря викидаються значні обсяги забруднюючих речовин. А саме: ВП «Курахівська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго» – 147,08 тис. т, Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго» – 101,99 тис. т, ПрАТ «МК «Азовсталь» - 91,39 тис. т., ПрАТ «ММК ім.Ілліча» - 195,56 тис.т.

Також залишається гострою проблемою зменшення викидів доменних печей, будівництва споруд очищення викидів ливарних дворів, міжконусних просторів, підбункерних приміщень та скіпових ям на металургійних підприємствах.

На підприємствах енергетичної галузі Донецької області рівень ефективності роботи очисних споруд не забезпечує зниження рівня викидів до нормативних величин з речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом. На даний час на деяких теплових електростанціях встановлюються пилогазоочисне обладнання та проводяться модернізації енергоблоків.

Основними проблемами на коксохімічних підприємствах являється закриття циклу кінцевого охолодження коксового газу, реконструкція установок біохімічного очищення, відсутність безпилової видачі коксу, тощо.

Крім того реалізація положень Розпорядження Кабінету Міністрів України 08 листопада 2017 року №796-р «Про Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок», дозволить значно знизити рівні забруднення атмосферного повітря області.

Україною, як членом Енергетичного Співтовариства з 1 лютого 2011 року, прийнято зобов'язання дотримуватися положень Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та додатків до нього. Згідно з Додатком II до Договору всі великі спалювальні установки після 31 грудня 2017 року мають відповідати вимогам Директиви 2001/80/ЄС про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин у повітря від великих спалювальних установок (далі – Директива 2001/80/ЄС).

Термін часу, що залишився до введення в дію вимог Директиви 2001/80/ЄС, поточний стан обладнання існуючих великих спалювальних установок в Україні, кількість яких перевищує 220, значний обсяг робіт та обмежені фінансові ресурси операторів, що обслуговують великі спалювальні установки, не дозволяють Україні вчасно виконати вимоги Директиви 2001/80/ЄС. Через недотримання вимог українського екологічного законодавства переважна більшість великих спалювальних установок має бути виведена з експлуатації, що призведе до зменшення наявних потужностей в національній енергетичній системі та зниження виробітку електричної і теплової енергії. Можливість для України тимчасового відступу від вимог Директиви 2001/80/ЄС (згідно зі статтею 4) шляхом впровадження Національного плану скорочення викидів має суттєве значення для енергетичної безпеки держави.

Директивою 2010/75/ЄС про промислові викиди (далі – Директива 2010/75/ЄС), що прийнята на зміну Директиви 2001/80/ЄС, внесено принципові

зміни до чинного законодавства ЄС. Одна з найбільш важливих змін полягає у більш жорстких допустимих граничних значеннях викидів діоксиду сірки, оксидів азоту та пилу від великих спалювальних установок. Ці вимоги набувають чинності в країнах ЄС для великих спалювальних установок з 1 січня 2016 року. При цьому країнам ЄС дозволяється застосування перехідного національного плану (стаття 32 Директиви 2010/75/ЄС) з пролонгацією строку досягнення деякими спалювальними установками вимог Директиви 2010/75/ЄС до 30 червня 2020 року. Згідно з рішенням Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства від 24 жовтня 2013 року вимоги Директиви 2010/75/ЄС набувають чинності в Енергетичному Співтоваристві для великих спалювальних установок після 31 грудня 2027 року.

Національний план скорочення викидів поширюється на великі спалювальні установки, оператори яких добровільно прийняли рішення взяти участь у цьому механізмі відступу від негайного виконання вимог щодо граничних обсягів викидів, які визначено в Директиві 2010/75/ЄС.

Протягом строку дії Національного плану скорочення викидів оператори мають забезпечити поступове скорочення граничного обсягу викидів від усіх спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, та досягти нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та інших вимог, викладених у Директиві 2010/75/ЄС, – до 31 грудня 2028 року для пилу і SO_2 та до 31 грудня 2033 року для NO_x . Після завершення строків дії Національного плану скорочення викидів оператори великих спалювальних установок мають дотримуватися граничних значень викидів відповідно до вимог Додатку V Директиви 2010/75/ЄС.

Таким чином, якщо проаналізувавши дані Національного плану скорочення викидів щодо вимог до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів (Додаток 6), можна зробити висновки про значне зниження

забруднюючих речовин у викидах теплоелектростанцій, що розташовані на території Донецької області, у період до 2030.

Заходи, спрямовані на зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами підприємств – основних забруднювачів області, наведено у Додатку 7.

Якість атмосферного повітря, один із чинників, який впливає на здоров'я людини та стан навколишнього природного середовища.

Стан атмосферного повітря залежить від ефективного контролю за проведенням суб'єктами господарювання діяльності пов'язаної з утворенням викидів забруднюючих речовин та готовністю власниками джерел забруднення до прийняття управлінських рішень спрямованих на зменшення антропогенного навантаження на довкілля.

Регулювання державної політики у сфері охорони атмосферного повітря направлено на забезпечення нормативної якості повітря шляхом впливу на власників джерел забруднення та формування у них мотивації для прийняття управлінських рішень.

Несприятливі метеорологічні умови (далі - НМУ) - це сукупність метеоумов, що викликають погіршене розсіювання викидів шкідливих речовин в атмосферному середовищі і сприяють їх накопиченню в приземному шарі атмосфери. Це виняткові ситуації, які виникають у разі атмосферних явищ, таких як піднесена інверсія, штильовий вітер, туман.

Небезпека екологічної ситуації, яка може скластися унаслідок утворення несприятливих метеорологічних умов, не викликає сумніву. Саме тому необхідно на кожному виробництві розробити заходи, які дозволять попередити найтяжчі наслідки і розумно провести роботу по їх плануванню, підготовці і проведенню. Заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферу у періоди (НМУ) розробляють для підприємств, розміщених в населених пунктах, де відповідними органами проводиться або планується

проведення прогнозування НМУ. Запобігання підвищення рівня забруднення повітря у зв'язку з очікуваними НМУ необхідно складати з обліком трьох рівнів забруднення атмосфери, яким відповідають три режими роботи виробництв.

Порядок розробки заходів.

Заходи при НМУ мають бути передбачені в першу чергу для джерел, які дають основний внесок в значення сумарних приземних концентрацій найбільш небезпечних шкідливих речовин, які визначаються на основі розрахунків розсіювання викидів.

Заходи щодо першого режиму повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери приблизно на 15-20 %. Ці заходи мають носити організаційно-технічний характер, їх можна швидко здійснити, вони не вимагають значних витрат і не призводять до зниження продуктивності виробництва. При розробці заходів щодо скорочення викидів по першому режиму доцільно врахувати наступні рекомендації:

- підсилити контроль за дотриманням технологічного регламенту виробництва;
- заборонити роботу устаткування на форсованому режимі;
- розосередити за часом роботу технологічних агрегатів, які не задіяні в єдиному безперервному технологічному процесі, при роботі яких викид шкідливих речовин у атмосферу досягає максимальних значень;
- підсилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічним процесом;
- заборонити продування і чищення устаткування, газоходів, в яких збереглися забруднюючі речовини, ремонтні роботи, пов'язані з підвищеним виділенням шкідливих речовин в атмосферу;
- підсилити контроль за герметичністю газоходних систем і агрегатів, місць пересипки пилових матеріалів і інших джерел виділення пилу;

- забезпечити посилений контроль за технічним станом і експлуатацією всього пилогазоочисного устаткування;
- забезпечити безперервну роботу всіх пилоочисних систем і їх окремих елементів, не допускати в ці дні їх відключення на профілактичні огляди, ревізії і ремонти, а також зниження продуктивності цих систем;
- забезпечити максимально ефективне зрошування апаратів пиловловлювачів, не допускати при цьому підвищення виносу крапель рідини;
- перевірити відповідність регламенту виробництва концентрації поглинаючих розчинів, які застосовуються в газоочисних установках;
- обмежити навантажувально-розвантажувальні роботи, пов'язані із значними виділеннями в атмосферу забруднюючих речовин;
- необхідно підготувати до використання запас високоякісної сировини, при роботі на якій забезпечується зменшення викидів забруднюючих речовин;
- інтенсифікувати вологе прибирання виробничих приміщень, території підприємства, де це допускається правилами техніки безпеки;
- припинити випробування устаткування, пов'язаного із змінами технологічного режиму, які приводить до збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферу;
- забезпечити інструментальний контроль ступеню очищення газів в пилогазоочистному устаткуванні, викидів шкідливих речовин в атмосферу безпосередньо на джерелах і на межі СЗЗ.

Заходи щодо другого режиму повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери приблизно на 20-40 %. Заходи щодо другого режиму включають всі заходи, розроблені для першого режиму, а також заходи, які розроблені на базі технологічних процесів і супроводжуються незначним зниженням продуктивності підприємства.

При розробці заходів щодо скорочення викидів по другому режиму доцільно врахувати наступні рекомендації:

- понизити продуктивність окремих агрегатів і технологічних ліній, робота яких пов'язана із значним виділенням в атмосферу шкідливих речовин;
- у випадку, якщо початок планово-попереджувальних робіт по ремонту технологічного устаткування досить близько збігається з початком НМУ, треба провести зупинку устаткування;
- перевести котельні і ТЕЦ, де це можливо, на природний газ або малозернисте і малозольне паливо, при роботі з яким забезпечується зниження викидів шкідливих речовин в атмосферу;
- обмежити рух і використання автотранспорту і інших пересувних джерел на території підприємства, згідно раніше розробленим схемам маршрутів;
- провести позачергові перевірки автотранспорту на наявність забруднюючих речовин у вихлопних газах;
- скоротити час руху автомобілів на змінних режимах роботи і заборонити роботу двигунів на холостому ходу;
- припинити обкатку двигунів на випробувальних стендах, прийняти заходи по запобіганню випаровування палива;
- заборонити спалювання відходів виробництва і сміття, якщо воно здійснюється без використання спеціального устаткування, обладнаного пило-газоочисними апаратами.

Заходи щодо третього режиму повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери приблизно на 40-60 %, а в особливо небезпечних виробництвах необхідно здійснити повне скорочення викидів. Заходи щодо третього режиму включають всі заходи, розроблені для першого і другого режиму, а також заходи, розроблені на основі технологічних процесів, які мають можливість зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферу за рахунок часткового скорочення продуктивності підприємства. При розробці заходів щодо скорочення викидів по третьому режиму доцільно враховувати наступні рекомендації:

- понизити або зупинити виробництва, які супроводжуються значними виділеннями забруднюючих речовин;
- відключити апарати і устаткування, в яких закінчується технологічний цикл і робота яких пов'язана із значним забрудненням повітря;
- зупинити технологічне устаткування, якщо не працює газоочисне устаткування або воно відсутнє;
- заборонити проведення навантажувально - розвантажувальних робіт, відвантаження готової продукції, сипкої вихідної сировини і реагентів, які є джерелами забруднення;
- перерозподілити навантаження виробництв і технологічних ліній з ефективнішим устаткуванням, яке приведе до скорочення викидів в атмосферу;
- зупинити пускові роботи на апаратах і технологічних лініях, які супроводжуються викидами в атмосферу;
- провести поетапне зниження навантаження паралельно працюючих однотипних технологічних агрегатів і установок.

Оформлення матеріалів.

Заходи щодо часткового скорочення викидів мають оформлюватися у вигляді таблиць і пояснювальної записки. Пояснювальна записка повинна містити інформацію:

- яка кількість шкідливих речовин викидається в атмосферу і на скільки відбувається скорочення викидів для конкретної речовини в періоди НМУ в цілому по підприємству;
- по яких забруднюючих речовинах відбувається скорочення викидів, а по яких не відбувається;
- яка кількість джерел має викиди забруднюючих речовин в атмосферу і на яку кількість джерел скорочуються викиди в періоди НМУ;
- економічна оцінка збитків;

- які засоби необхідні для досягнення критерію якості атмосферного повітря в період НМУ.

Такими управлінськими рішеннями, щодо короткочасного скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, підприємства внесуть посильний вклад в збереження та відновлення стану атмосферного повітря.

5.2. Заходи та показники Програми

Програмою передбачені наступні заходи:

- здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання умов і вимог, передбачених у дозволах на викиди забруднюючих речовин суб'єктів господарювання;
- вживання заходів щодо зменшення обсягів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;
- забезпечення безперебійної роботи і підтримання у справному стані споруд, устаткування і апаратури для очищення викидів та зменшення рівнів іншого шкідливого впливу;

Заходи Програми, джерела їх фінансування та строки реалізації наведені у Додатку 7.

Цільові показники реалізації цієї Програми визначені на основі існуючих статистичних показників, а також за експертними оцінками у разі відсутності відповідних даних чи недосконалості використаної статистичної методології. В процесі реалізації Програми зазначені показники можуть переглядатися з метою уточнення. Запропоновані цільові показники розраховано на 2018—2020 роки.

Таблиця 5.1 - Цільові показники реалізації цієї Програми

Найменування показника	Базове значення показника	Одиниця вимірювання	Цільове значення показника		
			2018	2019	2020
Валові викиди забруднюючих речовин	784,8	тис.т	750	690	650

6 КООРДИНАЦІЯ ТА КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ

Контроль за виконанням цієї Програми здійснює департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації.

Звіти щодо виконання заходів Програми щорічно до 20 січня надаються підприємствами до департаменту екології та природних ресурсів облдержадміністрації.

Департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації на підставі отриманих звітів, керуючись основними принципами розроблення цільових програм та порядку складання звітності про їх виконання, зазначеними у наказі Міністерства економіки України від 04 грудня 2006 № 367 «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо порядку розроблення регіональних цільових програм, моніторингу та звітності про їх виконання», готує в термін до 20 лютого щорічний звіт про хід виконання заходів Програми та забезпечує його оприлюднення на офіційних веб-сайтах Донецької облдержадміністрації та департаменту екології та природних ресурсів облдержадміністрації.

7 ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ

Виконання Програми дозволить:

1. Зменшити кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами промислових підприємств області;
2. стимулювати суб'єктів господарювання до впровадження або модернізації пилогазоочисного устаткування на підприємствах - основних забруднювачах області;
3. стимулювання суб'єктів господарювання щодо розроблення та реалізації заходів щодо охорони атмосферного повітря в період несприятливих метеорологічних умов.

СПИСОК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ

1. Bloom, A.J., Burger, M., Kimball, B.A., and Pinter Jr, P.J., 2014. Nitrate assimilation is inhibited by elevated CO₂ in field-grown wheat. *Nature Climate Change* 4(6): 477-480.
2. Diaz, R.J. and Rosenberg, R., 2008. Spreading dead zones and consequences for marine ecosystems. *Science* 321(5891): 926-929.
3. Алабовский А.Н., Анцев Б.В., Романовский С.А. Газоснабжение и очистка промышленных газов. – К.: „Вища школа”, 1985. – 190 с.
4. Апостолук С.О., Джигирей В.С., Апостолук А.С. Промислова екологія. Навчальний посібник. – К.: Знання, 2005. – 474 с.
5. Балабеков О.С., Балтабаев Л.Ш. Очистка газов в химической промышленности. – М.: „Химия”, 1991. – 252 с.
6. Балацкий О.Ф., Жулавский А.Ю., Малышко Н.И., Скомороха В.Н. Природоохранная работа на промышленном предприятии. – К.: „Техніка”, 1986. – 132 с.
7. Вальдберг А.Ю. и другие. Технология пылеулавливания. – Л.: „Машиностроение”, 1985. – 192 с.
8. Величко О.М., Зеркалов Д.В. Екологічний моніторинг. Навчальний посібник. – К.: Науковий світ, 2001. – 205 с.
9. Владимиров А.М. и другие. Охрана окружающей среды. – Л.: Гидрометеиздат, 1991. – 423 с.
10. Власенко В.М. Каталитическая очистка газов. – К.: „Техніка”, 1973. – 200 с.

11. Джигирей В.С. Екологія та охорона навколишнього природного середовища: навч. посібник. – 5-те вид., випр. і доп. – К. : Знання, 2007. – 422 с.
12. Жабо В.В. Охрана окружающей среды на ТЭС и АЭС. – М.: Энергоатомиздат, 1992 – 240 с.

Виробництво окремих видів промислової продукції

	2011	2012	2013	2014 ¹	2015 ¹	2016 ¹	2017 ¹
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів							
Вугілля кам'яне, млн.т	29,7	32,9	31,8	20,0	10,4	11,9	8,5
Концентрати залізорудні агломеровані, млн.т	15,9	14,6	... ²	... ²	... ²	... ²	... ²
Гіпс і ангідрит, тис.т	1739	1722	1720	1089	681	... ²	... ²
Вапняк, флюс вапняковий та інший вапняковий камінь для виготовлення вапна й цементу (крім подрібненого вапнякового наповнювача та каменю вапнякового заданих розмірів), млн.т	15,2	13,2	11,4	9,7	4,6	4,4	... ²
Крейда, тис.т	616	265	154	106	... ²	... ²	... ²
Піски кременисті та кварцові, тис.т	193	378	260	520	... ²	... ²	... ²
Піски будівельні, такі як глинисті, каолінові, полевошпатові (крім кременистих та металоносних пісків), тис.т	1333	1437	1034	330	253	309	400
Камінь дроблений (щебінь), який використовується як наповнювач бетону, для дорожнього покриття та подібних цілей (крім гальки, гравію та кремнію), тис.т	3340	3547	2708	1753	118	533	530
Каолін, крім кальцинованого, тис.т	504	393	344	307	363	473	505
Глини вогнетривкі, млн.т	6,5	6,8	5,2	5,8	5,3	6,2	8,5
Сіль (включаючи сіль денатуровану) і хлорид натрію чистий, розчинені або нерозчинені у воді, з вмістом або ні речовин, які запобігають злипанню чи забезпечують сипучість, тис.т	3694	2937	3554	2472	2104	1752	1788

Переробна промисловість

Яловичина і телятина, свіжі чи охолоджені – туші, напівтуші, четвертини необвалені, т	833	1082	665	390	122	132	86
Свинина свіжа чи охолоджена – туші, напівтуші (уключаючи оброблені сіллю чи консервантами для тимчасового зберігання), тис.т	42,8	49,8	54,8	47,7	43,8	42,8	43,8
Кури, курчата (тушки) свіжі чи охолоджені, тис.т	13,4	11,5	8,6	6,6	1,4	2,0	2,0
Кури, курчата (тушки) заморожені, тис.т	6,7	5,1	1,5	1,3	... ²	... ²	... ²
Вироби ковбасні та подібні продукти з м'яса, субпродуктів чи крові тварин та подібні вироби і харчові продукти на їхній основі (крім виробів ковбасних з печинки та страв готових), тис.т	43,3	45,1	47,1	34,1	26,7	38,8	37,7
Олія соняшникова нерафінована та її фракції (крім хімічно модифікованих), тис.т	351	388	364	322	154	120,6	142
Молоко та вершки незгущені й без додання цукру чи інших підсолоджувальних речовин жирністю більше 1%, але не більше 6%, у первинних пакуваннях об'ємом нетто не більше 2 л, тис.т	41,9	40,4	39,5	37,9	5,7	4,4	4,0
Масло вершкове жирністю не більше 85%, тис.т	1,1	1,3	1,6	0,9	0,2	0,3	0,3
Сир свіжий неферментований (недозрілий і невитриманий; уключаючи сир із молочної сироватки та кисломолочний сир), тис.т	3,6	3,3	3,4	3,3	0,7	0,6	0,4
Сир тертий, порошковий, голубий та інший неплавлений (крім свіжого сиру, сиру із молочної сироватки та кисломолочного сиру), тис.т	0,9	1,1	1,3	1,2	0,8	0,7	0,7
Молоко і вершки коагульовані, йогурт, кефір,	43,6	40,9	38,8	33,6	2,7	2,0	1,8

сметана та інші ферментовані продукти, тис.т							
Йогурт рідкий та сквашене молоко							
ароматизовані (молоко і вершки коагульовані,							
йогурт, кефір, сметана та інші ферментовані							
продукти, ароматизовані або з доданням							
фруктів, горіхів або какао), тис.т	3,9	3,5	3,2	3,2	0,2	0,2	0,2
Борошно пшеничне чи пшенично-житнє, тис.т	267,8	254,2	256,3	181,7	38,1	22,3	8,0
Хліб та вироби хлібобулочні, нетривалого							
зберігання, тис.т	156,7	147,9	134,7	105,9	49,9	46,5	44,3
Пряники та вироби подібні, тис.т	13,8	12,5	14,9	8,9	0,7	0,4	0,2
Печиво солодке (уключаючи сендвіч-печиво;							
крім частково чи повністю покритого							
шоколадом або іншими сумішами, що містять							
какао), тис.т	61,9	62,0	63,1	32,5	19,3	13,3	12,1
Вироби макаронні неварені (крім виробів із							
вмістом яєць, з начинкою або приготовлених							
іншим способом), тис.т	11,0	8,3	6,1	9,6	... ²	... ²	—
Цукерки шоколадні (крім цукерок із вмістом							
алкоголю, шоколаду в брикетах, пластинах чи							
плитках), тис.т	62,5	55,6	59,3	28,5	... ²	... ²	... ²
Вироби кондитерські з цукру чи його							
замінників, з вмістом какао (уключаючи							
шоколадну нугу; крім білого шоколаду), тис.т	10,3	11,2	9,2	4,3	... ²	... ²	... ²
Карамелі, тофі (ірис) та солодощі аналогічні,							
тис.т	... ²	15,6	13,7	... ²	... ²	7,8	... ²
Вироби кондитерські з цукру інші, т	14,0	10,9	10,3	9,8	7,8	4,1	6,8
Вироби макаронні, варені або неварені,							
начинені м'ясом, рибою, сиром або іншими							
продуктами у будь-якій пропорції, тис.т	16,9	13,6	12,9	9,8	0,2	... ²	... ²

Пиво солодове (крім пива безалкогольного і пива з вмістом алкоголю не більше 0,5%), млн.дал	16,2	18,5	23,4	20,3	1,6	... ²	... ²
Води натуральні мінеральні газовані, млн. дал	0,4	0,3	0,1	... ²	—	—	
Води з додаванням цукру і речовин підсолоджувальних чи ароматизуючих інших, тобто напої безалкогольні типу лимонаду, оранжаду (уключаючи мінеральні й газовані), млн.дал	0,3	0,3	0,3	0,1	... ²	... ²	... ²
Білизна постільна бавовняна (крім трикотажної машинного чи ручного в'язання), т	33,4	29,1	18,8	8,0	... ²	0,3	0,3
Матеріали неткані без покриття з поверхневою щільністю більше 25 г/м ² , але не більше 70 г/м ² (уключаючи вироби з нетканих матеріалів; крім предметів одягу), т	334	314	247	... ²	... ²	... ²	... ²
Жилети, анораки, лижні куртки, куртки вітрозахисні та подібні вироби (крім піджаків та блейзерів, трикотажних, просочених, з покриттям, ламінованих або гумованих), чоловічі та хлопчачі, тис.шт	1,0	... ²	... ²	... ²	1,3	4,2	... ²
Костюми та комплекти (крім трикотажних), чоловічі та хлопчачі, тис.шт	23,2	9,9	0,5	... ²	... ²	... ²	... ²
Жилети, анораки, лижні куртки, куртки вітрозахисні та подібні вироби (крім жакетів та блейзерів, трикотажних, просочених, з покриттям, ламінованих або гумованих), жіночі	1,2	... ²	—	... ²	... ²	7,4	... ²

та дівчачі, тис.шт							
Костюми та комплекти (крім трикотажних), жіночі та дівчачі, тис.шт	3,3	1,8	1,3	... ²	2,1	... ²	... ²
Жакети та блейзери (крім трикотажних), жіночі та дівчачі, тис.шт	1,3	3,2	1,0	—	—	... ²	3,8
Сукні (крім трикотажних), жіночі та дівчачі, тис.шт	192,8	134,0	81,6	39,4	15,1	30,8	70,8
Спідниці та спідниці-брюки (крім трикотажних), жіночі та дівчачі, тис.шт	31,5	15,2	16,3	1,6	4,9	0,7	11,6
Труси і панталони трикотажні машинного або ручного в'язання (уключаючи боксерські труси), жіночі та дівчачі, тис.шт	... ²	... ²	452,9	92,8	—	—	—
Футболки, майки й подібні вироби, трикотажні машинного або ручного в'язання, тис.шт	320,1	690,9	529,7	112,1	—	—	—
Взуття призначене для носіння на вулиці, з верхом зі шкіри натуральної жіноче (уключаючи чоботи, півчоботи та черевики; крім водонепроникного взуття та взуття із захисним металевим підноском), тис. пар	383,1	55,3	2,0	... ²	—	—	—
Взуття дерев'яне, різне спеціалізоване та інше, тис. пар	42,2	13,6	18,7	13,0	17,1	5,0	4,7
Кокс і напівкокс з вугілля кам'яного; кокс газовий, млн.т	11,0	10,1	9,3	6,5	5,5	6,2	4,6
Смоли кам'яновугільні, буровугільні або торф'яні; смоли мінеральні інші, тис.т	480	453	436	301	238	291	214
Кислота сірчана; олеум, тис.т H ₂ SO ₄	...	70,1	31,4	29,1	23,5	29,7	13,9

Сульфат амонію (крім у таблетках, подібних формах або упаковках вагою 10 кг і менше), тис.т N	33,2	31,7	31,2	21,1	16,7	21,4	15,8
Фарби та лаки, включаючи емалі та політури, на основі складних поліефірів, дисперговані чи розчинені в летких органічних розчинниках (крім тих, які з вмістом розчинника більше 50% маси розчину), тис.т	4,9	6,5	5,2	3,4	—	—	—
Цегла невогнетривка керамічна будівельна (крім виробів з борошна кам'яного кремнеземистого чи ґрунтів діатомітових), тис.м³	52,6	34,9	...²	...²	...²	...²	...²
Посуд столовий і кухонний з фарфору (крім апаратів електронагрівальних, млинків для кави або спецій з металевими робочими частинами), т	1678	...²	1400	145	...²	...²	...²
Портландцемент, тис.т	1175,6	1061,2	845,1	345,9	...²	...²	...²
Вапно негашене, тис.т	1342,8	1196,3	1066,1	851,5	798,0	833,4	699,1
Блоки та цегла з цементу, бетону або каменю штучного для будівництва, тис.т	93,2	72,5	48,8	24,1	9,4	7,8	17,0
Елементи конструкцій збірні для будівництва з цементу, бетону або каменю штучного, тис.т	351,7	294,9	227,8	115,2	29,4	43,0	45,4
Розчини бетонні, готові для використання, тис.т	1203,2	1164,6	816,2	270,9	81,9	106,8	172,8
Суміші будівельні сухі (крім розчинів бетонних, готових для використання), тис.т	47,8	53,1	61,2	47,0	43,6	59,4	73,7
Чавун переробний і дзеркальний у чушках, болванках чи формах первинних інших, млн.т	13,6	12,3	12,9	10,1	8,6	9,6	...²

Додаток 1

Інші феросплави, тис.т	14,7	13,7	9,4	8,4	... ²	... ²	... ²
Сталь без напівфабрикатів, отриманих безперервним литтям, млн.т	4,7	4,1	3,5	1,8	0,8	0,7	0,9
Напівфабрикати, отримані безперервним литтям, млн.т	11,9	9,8	9,7	7,9	7,4	8,1	7,0
Прокат готовий чорних металів, млн.т	9,2	8,0	7,5	5,3	4,1	4,8	4,0
Кутики і профілі фасонні та спеціальні інші, гаряче катані, гаряче тягнуті або пресовані (екструдовані), без подальшої обробки, зі сталі нелегованої, тис.т	559,2	427,8	425,4	330,9	281,1	287,1	... ²
Труби і трубки, зварні, круглого поперечного перерізу, гарячого або холодного формування, із зовнішнім діаметром не більше 406,4 мм, зі сталі іншої, крім неіржавної, тис.т	10,0	70,7	81,9	68,2	62,9	90,2	... ²
Труби і трубки, зварні, гарячого або холодного формування, прямокутного або квадратного поперечного перерізу, із зовнішнім діаметром не більше 406,4 мм, з товщиною стінки не більше 2 мм, зі сталі іншої, крім неіржавної, тис.т	... ²	41,4	48,5	28,4	—	—	... ²
Труби і трубки, зварні, гарячого або холодного формування, прямокутного або квадратного поперечного перерізу, із зовнішнім діаметром не більше 406,4 мм, з товщиною стінки більше 2 мм, зі сталі іншої, крім неіржавної, тис.	27,3	30,6	19,8	8,8	—	—	—
Листи профільовані (ребристі) холоднодеформовані, зі сталі нелегованої, тис.т	1,5	1,2	2,0	1,2	... ²	... ²	... ²
Дріт із заліза або сталі нелегованої з вмістом вуглецю менше 0,25 мас.%, включаючи дріт	66,4	47,1	57,4	35,8	8,8	6,4	1,7

гофрований (крім дроту скрученого, колючого (для загорожі), подвійного, пілкоподібного, електричного ізолюваного, тис.т

Конструкції збірні будівельні з чавуну чи сталі, тис.т

22,2 12,3 5,4 2,2 ...² ...² 0,3

Устаткування для металевих риштувань, опалубок, підпірок або кріплень для шахт, у т.ч. шахтні каркаси і надземні конструкції; висувні балки облицювального кріплення, трубчасті будівельні риштування та устаткування подібне, з металів чорних, тис.т

28,5 35,5 40,3 18,5 8,5 9,5 6,6

Конструкції, виготовлені виключно або переважно з листового матеріалу, з металів чорних, інші, тис.т

5,5 7,6 5,7 8,9 5,4 4,6 6,4

Водозливи, шлюзи, шлюзні ворота, дебаркадери, доки стаціонарні, конструкції для морських та водних споруд інші, з металів чорних; конструкції інші та їх частини, з металів чорних, н.в.і.у. (крім мостів та секцій мостів, башт та щогл решітчастих, воріт, дверей, вікон і рам для них, порогів, устаткування для риштувань будівельних, опалубок, підпірок або кріплень для шахт, конструкцій та їх частин, виготовлених виключно або переважно з листового матеріалу), тис.т

52,4 43,5 35,2 14,2 4,4 5,4 5,8

Котли центрального опалення, шт

59 69 146 23 ...² ...² ...²

Резервуари, цистерни, баки та подібні ємності

5,4 6,3 5,5 2,2 0,0 0,7 0,0

для рідин, з металів чорних, місткістю понад 300 л (крім з облицюванням чи з теплоізоляцією, оснащених механічним і тепловим обладнанням), тис.т

Інструменти й апаратура для вимірювання та контролю рівня рідини неелектронні, тис.шт

— ...² ...² ...² ...² 2,9 2,1

Трансформатори інші потужністю більше 1 кВ·А, але не більше 16 кВ·А, шт

730 1068 698 671 ...² ...² —

Трансформатори, н.в.і.у., потужністю більше 16 кВ·А, але не більше 500 кВ·А, шт

409 298 240 135 60 ...² ...²

Апаратура високовольтна та прилади комутаційні інші для електричних кіл на напругу більше 1 кВ, тис.шт

53,6 1,1 0,7 3,2 ...² 2,1 ...²

Апаратура захисту електричних кіл низьковольтна інша, на напругу не більше 1кВ для сили струму не більше 16 А (крім запобіжників плавких, вимикачів автоматичних), тис.шт

20,8 23,1 23,6 5,7 ...² ...² ...²

Апаратура захисту електричних кіл низьковольтна інша, на напругу не більше 1кВ для сили струму більше 125 А (крім запобіжників плавких, вимикачів автоматичних), тис.шт

...² 90,8 76,2 55,2 ...² ...² —

Акумулятори електричні свинцеві для запуску поршневих двигунів внутрішнього згорання, тис.шт

...² 632 696 ...² ...² ...² ...²

Провідники електричні інші на напругу не

1295 648 924 844 ...² — —

більше 1кВ, не оснащені елементами з'єднувальні т							
Вилки та розетки штепсельні на напругу не більше 1кВ (крім для кабелів коаксіальних та друкованих схем), тис.шт	184	297	164	181	—	—	—
Крани перевантажувальні, крани порталні, крани мостові, шт	19	13	14	... ²	... ²	... ²	... ²
Конвеєри та елеватори безперервної дії стрічкові для товарів або матеріалів, шт	54	11	... ²	... ²	... ²	—	—
Розпушувачі та культиватори, шт	1518	831	867	699	... ²	... ²	... ²
Конвертери і машини ливарні, виливниці й ковші, що використовуються в металургії та в ливарному виробництві, шт	5971	3670	1497	487	227	155	93
Валки до прокатних станів, шт	2910	1937	1946	... ²	1662	... ²	2422
Машини бурильні та прохідницькі самохідні, шт	77	72	58	22	... ²	... ²	... ²
Вагони вантажні та вагони-платформи, залізничні або трамвайні, несамохідні, тис.шт	20,7	17,7	12,2	1,2	... ²	... ²	... ²
Меблі для сидіння з дерев'яним каркасом м'які (уключаючи гарнітури меблевi з дивану та двох крісел; крім обертових), тис.шт	1,4	1,6	1,7	1,0	... ²	0,1	... ²
Меблі кухонні, тис.шт	0,8	0,9	3,4	0,7	... ²	... ²	... ²
Меблі для спалень дерев'яні (крім вмонтованих у стіну шаф, каркасів матрацних, світильників і освітлювального устаткування, дзеркал, призначених для встановлення на підлозі,	2,4	4,3	11,1	2,1	... ²	... ²	0,0

сидінь), тис.шт

Меблі для їдалень та віталень дерев'яні (крім дзеркал, призначених для встановлення на

підлозі, сидінь), тис.шт

9,6

9,4

9,3

3,2

3,3

0,9

...²**Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря**

Електроенергія, млрд.кВт·год

28,6

28,5

28,3

22,7

21,7

23,7

14,2

¹ Без урахування частини тимчасово окупованої території у Донецькій області.² Дані не оприлюднюються з метою забезпечення виконання вимог Закону України "Про державну статистику" щодо конфіденційності статистичної інформації.

Основні показники діяльності підприємств по містах обласного значення та районах у 2015 році¹

	Кількість підприємств, одиниць	Кількість зайнятих працівників, осіб	Кількість найманих працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис. грн.	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг), тис. грн.
Донецька область	11763	410180	408080	24732941,8	325495152,0
у розрізі міст обласного значення та районів					
м. Донецьк	2665	93335	93065	7024486,2	101394177,6
м. Авдіївка	22	3829	3819	305093,6	13639490,1
м. Бахмут	477	12878	12840	673735,3	6577147,6
м. Горлівка	116	780	775	29504,1	300367,8
м. Дебальцеве	1	... ²	... ²	... ²	... ²
м. Торецьк	62	4685	4682	234399,1	440701,5
м. Мирноград	104	8359	8329	492106,9	762418,9
м. Добропілля	135	16223	16217	1161441,1	6226919,1
м. Докучаєвськ	10	2002	2002	82333,9	66797,9
м. Дружківка	348	14304	14252	457457,4	7777824,1
м. Єнакієве	56	1398	1392	89956,6	1744209,6
м. Жданівка	6	7	7	121,1	74,1
м. Маріуполь	2818	105764	105315	6463871,3	98549704,6
м. Кіровське	-	-	-	-	-
м. Костянтинівка	293	8878	8839	315200,5	5946594,4
м. Краматорськ	1130	48102	47843	2436775,2	30499472,8
м. Покровськ	231	17161	17135	1371017,0	6275774,9
м. Лиман	100	1154	1130	31144,6	377064,1
м. Макіївка	299	7825	7796	371489,7	4453061,1

Додаток 2

м. Новогродівка	14	209	207	5238,9	42498,4
м. Селидове	137	11303	11291	746745,9	5260449,9
м. Слов'янськ	738	9666	9584	319254,2	3203018,6
м. Сніжне	15	274	273	1223,5	2363,7
м. Чистякове	21	18	18	646,7	6678,3
м. Вугледар	42	6635	6627	493811,0	968443,8
м. Харцизьк	27	59	59	768,7	15475,7
м. Шахтарськ	31	15	15	332,6	7346,4
м. Ясинувата	24	123	121	1886,3	10468,5
Олександрівський	63	724	698	20880,1	362859,8
Амвросіївський	-	-	-	-	-
Артемівський	213	3183	3093	124381,3	1729724,5
Великоновосілківський	170	1346	1258	38618,8	468153,5
Волноваський	306	6791	6651	270125,0	3248509,9
Нікольський	169	1423	1342	45072,7	550298,8
Добропільський	119	1028	971	56501,3	1576810,4
Костянтинівський	110	2716	2673	117600,6	1659856,9
Покровський	92	3404	3362	200531,0	2296670,7
Лиманський	94	473	432	9095,1	259989,8
Мар'їнський	155	8718	8699	570164,0	16982778,9
Новоазовський	-	-	-	-	-
Мангушський	151	1077	1027	23019,8	256037,1
Слов'янський	153	1693	1628	39796,5	672514,7
Старобешівський	16	2045	2043	87732,2	399127,8
Тельманівський	-	-	-	-	-
Шахтарський	2	... ²	... ²	... ²	... ²
Ясинуватський	28	564	562	19285,6	483094,4

¹Без урахування результатів діяльності банків, бюджетних установ та частини зони проведення антитерористичної операції.

²Дані не оприлюднюються з метою забезпечення виконання вимог Закону України "Про державну статистику" щодо конфіденційності інформації.

Основні показники діяльності підприємств по містах та районах у 2016 році¹

	Кількість підприємств, одиниць	Кількість зайнятих працівників, осіб	Кількість найманих працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис. грн	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг), тис. грн
Донецька область	10483	314003	311624	25355395,2	341559380,9
міста					
Донецьк	1773	27398	27171	4526591,7	36201510,5
Авдіївка	35	8007	8007	669003,3	16013086,3
Бахмут	440	6841	6771	362183,1	3894167,3
Вугледар	39	6541	6528	463012,7	860447,4
Горлівка	74	486	478	29024,8	200442,5
Дебальцеве	4	... ²	... ²	... ²	... ²
Добропілля	141	15480	15465	1380035,5	8777529,8
Докучаєвськ	7	1416	1415	64482,0	73872,6
Дружківка	346	10219	10195	558674,5	10348956,1
Єнакієве	29	322	318	15917,3	46136,4
Жданівка	5	5	5	200,7	317,2
Костянтинівка	284	6829	6709	318344,8	6504745,3
Краматорськ	1048	43152	42951	2805324,1	32150076,4
Лиман	198	1732	1656	52465,6	915196,1
Макіївка	115	5414	5403	304043,0	6687874,4
Маріуполь	2733	93364	92991	8181528,8	163151845,6
Мирноград	112	7772	7764	501569,8	954856,4
Новогродівка	17	138	135	2563,1	39687,3
Покровськ	239	16432	16410	1562493,7	6745857,8
Селидове	129	10810	10797	805015,5	5779304,3

Слов'янськ	720	8165	8004	318042,7	3321241,9
Сніжне	10	275	274	826,8	777,1
Торецьк	59	4276	4219	268225,1	518211,3
Харцизьк	25	444	442	5076,9	38629,0
Хрестівка	1	... ²	... ²	... ²	... ²
Чистякове	7	30	27	934,6	14779,5
Шахтарськ	12	9	8	254,1	10090,9
Ясинувата	15	12	12	226,8	3773,9
райони					
Амвросіївський	4	... ²	... ²	... ²	... ²
Бахмутський	247	7843	7748	512400,3	4561188,0
Бойківський	1	... ²	... ²	... ²	... ²
Великоновосілківський	191	1697	1579	57707,9	750066,2
Волноваський	327	6642	6438	308968,9	3512650,5
Добропільський	125	1094	1006	65315,4	1632397,2
Костянтинівський	111	2869	2805	164368,3	2309795,1
Мангушський	159	1040	953	26801,7	378575,4
Мар'їнський	159	8680	8631	592074,2	19828500,6
Нікольський	165	1532	1451	64782,1	799341,1
Новоазовський	2	... ²	... ²	... ²	... ²
Олександрівський	61	684	649	26536,9	338779,3
Покровський	96	3344	3285	247482,9	2549891,3
Слов'янський	186	2437	2356	67254,1	1190523,5
Старобешівський	4	... ²	... ²	... ²	... ²
Шахтарський	3	6	5	100,6	77,7
Ясинуватський	25	563	561	25495,2	453672,3

¹Дані наведено без урахування результатів діяльності банків, бюджетних установ, частини зони проведення антитерористичної операції.

²Дані не оприлюднюються з метою забезпечення виконання вимог Закону України "Про державну статистику" щодо конфіденційності інформації

Показники діяльності підприємств по містах обласного значення та районах у 2017 році¹

	Кількість підприємств, одиниць	Кількість зайнятих працівників, осіб	Кількість найманих працівників, осіб	Витрати на оплату праці, тис. грн	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг), тис. грн
Донецька область	10450	259537	257193	26482102,7	391631356,9
м.Донецьк	1197	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Авдіївка	44	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Бахмут	459	6922	6835	463136,2	5152455,0
м.Вугледар	48	6104	6092	505397,4	990447,1
м.Горлівка	53	100	96	3592,7	35710,6
м.Дебальцеве	2	—	—	—	—
м.Добропілля	151	11471	11451	1151826,1	6000739,5
м.Докучаєвськ	6	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Дружківка	366	9373	9320	700621,0	9804816,6
м.Єнакієве	14	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Жданівка	5	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Костянтинівка	296	5602	5529	316635,8	7082202,9
м.Краматорськ	1101	37844	37717	3290620,9	36380436,4
м.Лиман	212	1720	1624	76611,0	898873,6
м.Макіївка	69	145	140	3839,1	14503,4
м.Маріуполь	2972	85501	85096	9206350,4	200472493,8
м.Мирноград	126	7267	7232	663256,3	1344085,3
м.Новоградівка	15	91	86	2641,9	20533,6
м.Покровськ	267	18034	17975	2530693,6	29852273,1
м.Селидове	143	10225	10206	922169,0	1957662,6
м.Слов'янськ	815	8511	8317	456801,0	4980836,0
м.Сніжне	3	... 1	... 1	... 1	... 1

м.Торецьк	63	4027	4010	313199,3	725555,2
м.Харцизьк	13	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Хрестівка	—	—	—	—	—
м.Чистякове	4	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Шахтарськ	10	... 1	... 1	... 1	... 1
м.Ясинувата	9	3	3	68,6	—
райони					
Амвросіївський	—	—	—	—	—
Бахмутський	260	7975	7869	736680,4	5552834,2
Бойківський	—	—	—	—	—
Великоновосілівський	200	1557	1440	81888,8	997504,4
Волноваський	367	6384	6194	427316,8	3858749,0
Добропільський	127	1191	1091	85462,5	2234766,1
Костянтинівський	120	2990	2924	242393,7	3114953,5
Мангушський	174	984	885	39025,1	412532,4
Мар'їнський	182	7691	7658	676266,4	22567645,5
Нікольський	174	1606	1491	97856,2	1059455,7
Новоазовський	1	... 1	... 1	... 1	... 1
Олександрівський	60	655	630	37881,4	426687,0
Покровський	99	3625	3567	360524,4	3604969,6
Слов'янський	192	2280	2165	98584,6	1432594,4
Старобешівський	2	... 1	... 1	... 1	... 1
Шахтарський	5	... 1	... 1	... 1	... 1
Ясинуватський	24	... 1	... 1	... 1	... 1

¹Дані наведено без урахування результатів діяльності банків та бюджетних установ. Без урахування частини тимчасово окупованої території у Донецькій області. Дані попередні.

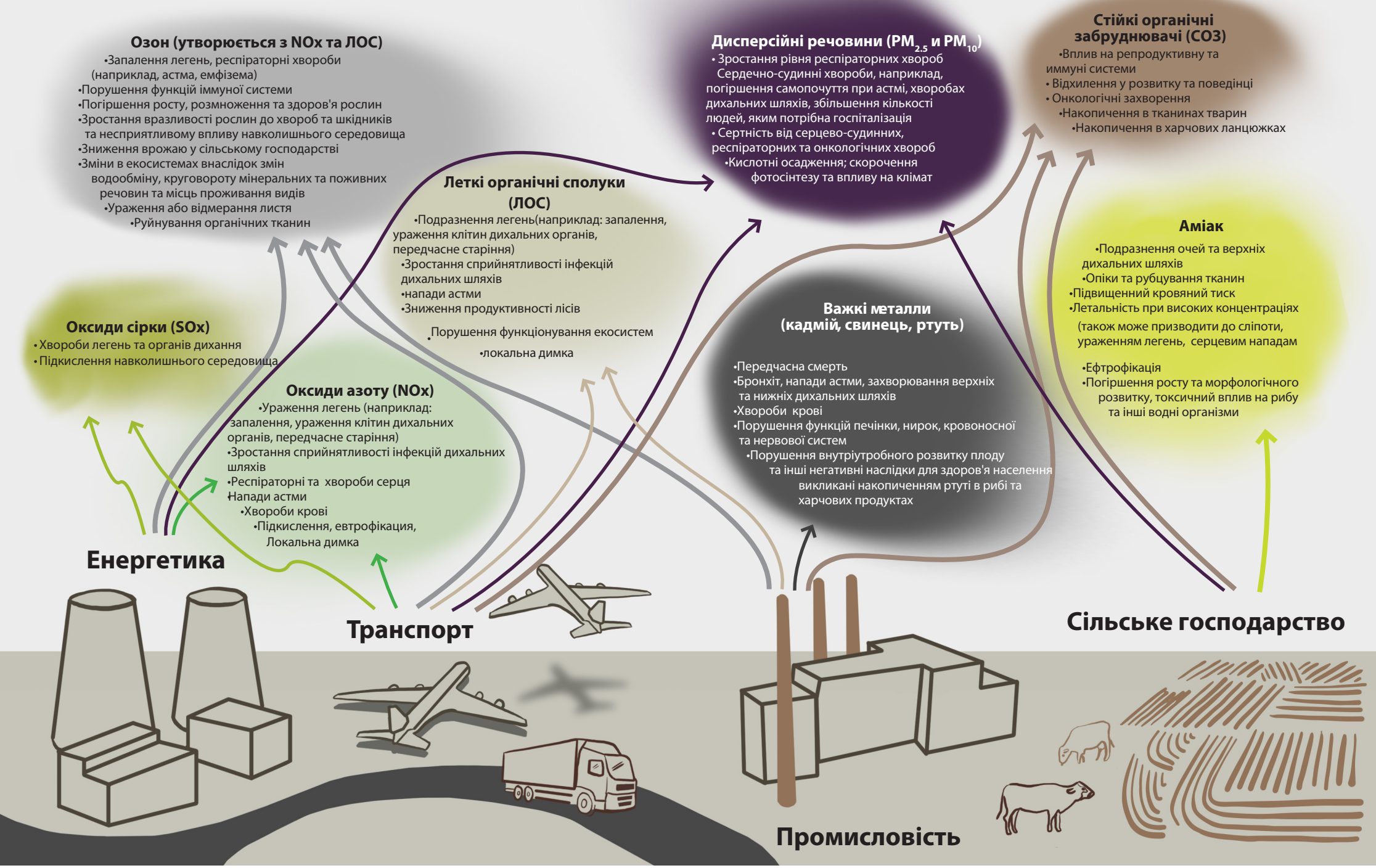
²Дані не оприлюднюються з метою забезпечення виконання вимог Закону України "Про державну статистику" щодо конфіденційності статистичної інформації.

Ззахворюваність населення

Роки	Кількість уперше в житті зареєстрованих випадків захворювань, тис.									
	усього	у тому числі:								
		новоутворення	хвороби нервової системи ¹	хвороби системи кровообігу	хвороби органів дихання	хвороби шкіри та підшкірної клітковини	хвороби кістково- м'язової системи і сполучної тканини	хвороби сечо- статевої системи	уроджені аномалії (вади розвитку), деформації та хромосомні порушення	травми, отруєння та деякі інші наслідки дії зовнішніх причин
2005	2961,7	37,8	47,4	256,1	1193,7	155,5	154,6	180,0	3,9	256,1
2006	2836,1	38,6	45,6	262,8	1077,4	157,2	149,5	181,8	3,8	254,5
2007	2873,9	39,8	45,7	258,1	1125,3	157,2	143,7	183,3	4,0	254,3
2008	2803,3	38,4	44,3	256,3	1082,5	158,5	141,6	178,6	3,7	241,4
2009	2731,4	38,1	42,3	251,8	1072,9	153,8	130,8	179,5	4,0	218,0
2010	2848,0	38,1	40,6	254,0	1198,5	154,3	132,7	179,0	4,1	220,6
2011	2798,6	37,5	37,7	244,9	1192,1	153,3	125,2	175,0	4,0	204,3
2012	2597,1	37,6	36,4	238,7	1045,5	150,9	119,6	163,9	4,3	196,9
2013	2625,7	40,6	38,9	258,0	1011,0	155,5	131,3	177,3	4,4	189,3
2014 ¹	1025,8	12,7	16,1	97,5	427,9	63,1	46,3	58,4	1,4	86,1
2015 ¹	1003,7	12,9	16,0	99,3	404,8	55,1	48,9	64,3	1,5	81,8
2016 ¹	1056,3	14,4	15,7	107,9	450,6	55,4	48,9	67,6	1,6	84,2
2017 ¹	1035,3	13,9	15,2	104,1	436,4	55,9	49,8	63,4	1,7	85,4

¹ Без урахування частини тимчасово окупованої території у Донецькій області.

Додаток 4. Джерела та наслідки забруднення повітря



Валові викиди основних забруднювачів атмосферного повітря за 2015-2017 роки

№ з/п	Назва об'єкта	Назва забруднюючої речовини	Частка викидів забруднюючої речовини					
			2015 рік		2016 рік		2017 рік	
			усього викидів, т/рік	до загального обсягу викидів, %	усього викидів, т/рік	до загального обсягу викидів, %	усього викидів, т/рік	до загального обсягу викидів, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПрАТ «ММК ім. Ілліча»	Тверді	6540,5	3,65	12570,3	7,06	14405,8	7,37
		CO	147035,4	81,94	148480,1	83,35	160673,3	82,16
		NO _x	3560,8	1,98	3600,0	2,02	6142,3	3,14
		SO ₂	14557,7	8,11	13426,0	7,54	13406,4	6,86
2	ПрАТ «МК «Азовсталь»	Тверді	5610,3	8,12	6353,1	8,14	7384,0	8,08
		CO	55535,6	80,36	62941	80,63	73875,7	80,83
		NO ₂	3371,9	4,88	3650,8	4,68	4181,1	4,65
		SO ₂	3166,5	4,58	3507,2	4,49	4103,0	4,49
3	ПрАТ «Авдіївський КХЗ»	Тверді	1709,8	21,33	2177,136 ²	21,19	2374,905 ²	20,35
		CO	2605,4	32,50	3573,4	34,78	3743,149	32,07
		NO ₂	2162,5	26,97	2810,6	27,38	2950,849	25,28
		SO ₂	1305,2	16,28	14387,956	14,0	2286,855	19,59

4	СО Слов'янська ТЕС ПАТ «Донбасенерго»	Тверді	4269,9	11,31	8031,5	14,19	4148,6	17,48
		CO	297,5	0,79	381,3	0,67	309,1	1,3
		NO _x	9159,6	24,26	5295,8	9,35	5278,7	22,23
		SO ₂	27869,7	73,83	42832,8	75,66	13924,8	58,66
5	СО Курахівська ТЕС ТОВ «Східенерго»	Тверді	29256,98	26,0	25978,8	21,44	33230,7	22,59
		CO	712,1	0,63	717,2	0,59	823,2	0,56
		NO _x	11281,3	10,0	11479,5	9,47	13641,5	9,28
		SO ₂	71143,4	63,2	82809,7	68,35	99274,6	67,5
6	Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго»	Тверді	5536,5	5,23	6579,2	4,64	5822,5	5,72
		CO	482,4	0,46	586,1	0,41	496,1	0,49
		NO ₂	7889,96	7,46	9847,6	6,94	8043,6	7,89
		SO ₂	91785,8	86,78	124582,0	87,88	87543,3	85,84
7	ТОВ «Мегатекс»	Тверді	18,02	25,45	16,08	23,92	15,9	23,94
		CO	6,3	8,86	6,1	9,14	6,8	10,28
		NO _x	8,2	11,64	7,6	11,35	7,7	11,67
		SO ₂	30,6	43,29	30,7	45,76	30,2	45,49
8	ККП «Маріупольтепломережа»	Тверді	5,4	3,2	5,5	3,07	4,7	3,14
		CO	78,5	46,85	80,3	44,71	65,6	43,93
		NO _x	69,6	41,56	82,4	45,90	66,9	44,78
		SO ₂	6,1	3,67	4,07	2,26	4,4	2,95

9	ПАТ «ДТЕК Октябрська ЦЗФ»	Тверді	33,5	97,88	33,4	97,58	33,3	97,39
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
10	ТОВ «Краматорськтеплоен ерго»	Тверді	1719,6	33,78	1859,2	37,53	1750,8	47,05
		CO	60,5	1,19	60,3	1,22	47,6	1,28
		NO _x	734,6	14,43	782,7	15,80	604,3	16,24
		SO ₂	2569,4	50,47	2244,4	45,31	1312,8	35,28
11	ТОВ «Інкор і Ко»	Тверді	0,2	0,42	0,3	0,38	0,3	0,5
		CO	7,2	13,59	7,8	10,01	9,0	14,22
		NO _x	12,68	23,86	7,4	10,39	11,8	18,71
		SO ₂	28,2	53,11	52,06	72,64	36,4	57,48
		Нафталін	2,3	4,26	1,3	1,88	1,6	2,58
12	ТОВ «Костянтинівський завод металургійного обладнання»	Тверді	0,3	1,10	0,3	15,57	0,3	0,99
		CO	11,5	47,96	12,7	44,4	12,8	44,82
		NO ₂	8,8	36,77	9,1	31,92	8,9	31,10
		H ₄ SO ₄	1,2	4,82	1,8	6,18	1,8	6,16
		Метали та їх сполуки	2,1	8,93	4,4	15,57	4,3	15,17
13	ТОВ «Дружківський вогнетривкий завод»	Тверді	10,3	54,96	17,6	69,83	14,6	64,29
		CO	1,8	9,44	1,6	6,32	1,7	7,41
		NO _x	6,5	34,79	5,9	23,33	6,2	27,42
		SO ₂	-	-	-	-	0,05	0,26

14	ТОВ «Електросталь»	Тверді	122,8	2,47	210,9	4,24	280,9	3,87
		CO	4372,6	87,98	4313,9	86,76	6501,1	89,50
		NO _x	161,5	3,25	165,5	3,33	194,7	2,68
		SO ₂	103,3	2,08	124,4	2,50	163,7	2,25
		Метали та їх сполуки	28,3	0,57	31,5	0,63	42,7	0,59
		Метан	171,6	3,45	114,3	2,30	65,9	0,91
		Ціаніди	10,0	0,20	11,3	0,23	12,3	0,17
15	ТОВ «Завод по обробці кольорових металів»	Тверді	34,9	21,79	18,4	2,37	-	-
		CO	59,7	37,25	30,3	4,29	-	-
		NO _x	14,6	9,14	6,7	0,86	-	-
		SO ₂	45,3	28,75	18,7	2,41	-	-
		Метали та їх сполуки	2,8	1,74	1,1	0,15	-	-
16	ТОВ «Завод кольорових металів»	Тверді	-	-	12,4	15,76	23,1	21085
		CO	-	-	24,5	30,97	53,4	50,36
		NO _x	-	-	8,3	10,52	13,0	12,32
		SO ₂	-	-	30,7	38,86	11,7	11,05
		Метали та їх сполуки	-	-	1,4	1,77	2,2	2,09
17	ПрАТ «ЗЕВС Кераміка»	Тверді	44,8	70,99	44,5	70,99	45,6	70,99
		CO	6,5	10,34	6,5	10,35	6,6	10,35
		NO _x	11,4	18,11	11,4	18,11	11,6	18,11
		SO ₂	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

18	ПрАТ «СКМЗ»	Тверді	4,1	13,99	2,9	23,95	5,08	31,32
		CO	3,3	11,27	2,0	16,62	3,4	21,21
		NO _x	3,8	13,12	2,7	22,13	3,2	19,91
		SO ₂	1,6	5,46	0,5	3,95	1,6	9,72
19	ТОВ «СП «Свинець»	Тверді	7,6	30,35	15,3	24,99	16,8	27,56
		CO	0,5	2,17	1,4	2,33	1,9	3,16
		NO _x	1,5	5,87	3,9	6,34	4,1	6,76
		SO ₂	15,3	61,32	40,4	66,0	37,8	62,12
20	ПрАТ «Завод обважнювачів»	Тверді	7,4	54,64	7,7	51,35	11,2	55,48
		CO	0,9	6,57	1,0	6,99	1,3	6,41
		NO _x	5,2	38,30	6,1	41,09	7,6	37,54
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
21	КП «Фірма «Азовбудматеріали»	Тверді	11,1	21,31	11,8	21,36	10,2	99,18
		CO	9,0	17,28	9,1	16,47	7,9	7,65
		NO _x	6,1	11,61	6,4	11,61	5,5	5,32
		SO ₂	25,5	48,84	27,1	49,00	23,3	22,65
22	ТОВ Артемівський зелектротехнічний завод»	Тверді	0,06	24,46	0,045	37,19	0,042	39,25
		CO	0,002	0,86	0,001	0,83	0,001	0,93
		NO _x	0,001	0,43	0,001	0,83	0,001	0,93
		SO ₂	0,003	1,29	0,002	1,65	0,001	0,93

23	ПрАТ «Бахмутський Аграрний Союз»	Тверді	88,1	33,62	91,4	33,74	90,6	34,20
		CO	2,1	0,82	2,2	0,82	2,2	0,83
		NO _x	22,5	8,60	23,3	8,60	22,7	8,58
		SO ₂	4,5	1,73	4,7	1,73	4,6	1,73
24	ТОВ «Бахмут-енергія»	Тверді	0,001	0,003	0,001	0,002	0,037	0,1
		CO	11,2	33,8	13,2	31,8	12,3	32,03
		NO _x	21,3	64,1	27,5	66,26	25,2	65,80
		SO ₂	-	-	-	-	0,05	0,12
25	ПрАТ «Глини ДОНБАСУ»	Тверді	399,1	99,94	399,3	99,91	398,9	99,93
		CO	0,01	0,003	0,01	0,004	0,01	0,003
		NO _x	0,07	0,02	0,09	0,02	0,08	0,02
		SO ₂	0,2	0,04	0,2	0,05	0,2	0,04
26	Філія ПАТ «Державна продовольчо-зернова корпорація України» «Кальчицький елеватор»	Тверді	12,4	85,00	8,0	66,00	4,9	68,19
		CO	0,008	0,05	0,02	0,20	0,013	0,18
		NO _x	0,05	0,36	0,09	0,80	0,05	0,75
		SO ₂	2,1	14,52	4	32,95	2,2	30,82
27	ТОВ «Кнауф Гіпс Донбас» Південний проммайданчик (Завод)	Тверді	93,8	21,87	128,0	24,96	138,7	24,65
		CO	284,8	66,43	327,4	63,83	360,4	64,04
		NO ₂	49,2	11,49	56,5	11,01	61,7	10,96
		SO ₂	0,000000724	0,000000168	0,000000288	0,000000056	0,000000848	0,00000015

28	ТОВ «Кнауф Гіпс Донбас» Газорозподільча станція с. Покровське	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	0,014	0,84	0,009	0,64	0,015	2,00
		NO ₂	0,087	5,26	0,055	3,90	0,087	11,62
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
29	ТОВ «Кнауф Гіпс Донбас» Північний проммайданчик та Західно-Михайлівське родовище гіпсу	Тверді	8,9	98,23	11,9	100	20,1	100
		CO	0,1	1,51	-	-	-	-
		NO ₂	0,023	0,25	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
30	ТОВ «Кнауф Гіпс Донбас» Східно-Михайлівське родовище гіпсу	Тверді	19,7	100	19,7	100	19,7	100
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO ₂	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
31	ТОВ «Кнауф Гіпс Донбас» Іванградське родовище гіпсу	Тверді	23,6	100	25,2	100	13,6	100
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO ₂	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-

32	ПрАТ «Кальчинський кар'єр»	Тверді	-	-	4,6	81,59	10	81,95
		CO	-	-	0,8	14,55	1,7	14,13
		NO _x	-	-	0,2	3,82	0,5	3,86
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
33	КП «ДОБРО» Добропільської міської ради	Тверді	-	-	1132,1	56,84	2382,2	40,57
		CO	-	-	53,9	2,70	1493,5	25,44
		NO _x	-	-	47,7	2,39	115,3	1,96
		SO ₂	-	-	756,8	38,00	1877,3	31,97
34	КВП «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради	Тверді	2,6	6,91	3,9	9,05	2,3	5,99
		CO	6,6	17,83	7,0	16,42	6,7	17,75
		NO _x	22,9	61,36	24,9	57,57	23,2	61,15
		SO ₂	4,8	61,89	6,9	16,05	5,3	13,89
35	ТОВ «УкрРосКаолін» Нікольський район, с. Катеринівка	Тверді	3,0	50,29	4,6	60,86	4,97	48,51
		CO	1,5	25,36	1,4	18,32	2,6	25,15
		NO _x	1,0	16,48	0,9	11,95	1,7	16,39
		SO ₂	0,2	3,61	0,4	5,88	0,6	5,82

36	ТОВ «УкрРосКаолін» Волноваський район, с. Зачатівка	Тверді	0,9	24,04	1,3	30,35	2,6	39,54
		CO	1,5	39,58	1,5	36,30	2,09	31,53
		NO _x	0,9	25,70	0,98	23,57	1,4	50,46
		SO ₂	0,1	41,50	0,2	3,79	0,2	3,28
37	ПрАТ «Цинк»	Тверді	0,5	4,79	0,6	3,56	1,0	4,35
		CO	3,9	38,84	5,7	34,79	9,7	39,07
		NO _x	2,4	24,28	2,8	17,16	4,3	17,32
		SO ₂	3,0	30,65	7,2	44,36	9,5	38,54
38	ПрАТ «ЦЗФ «України»	Тверді	1,6	99,87	2,0	99,95	2,6	99,96
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
39	ТОВ «Сателлит	Тверді	90,5	37,94	97,7	43,43	117,5	43,24
		CO	30,1	12,63	30,5	13,58	34,5	12,70
		NO _x	36,3	15,23	36,7	16,31	41,4	15,25
		SO ₂	30,0	12,58	30,5	13,57	34,4	12,69

40	ВП «Миронівська ТЕС «ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»	Тверді	-	-	342,7	4,18	332,2	5,51
		CO	-	-	59,8	0,73	54,9	0,91
		NO _x	-	-	782,8	9,55	724,4	12,02
		SO ₂	-	-	7001,9	85,44	4905,1	81,43
41	ПрАТ «НКМЗ»	Тверді	47,8	10,77	44,7	9,83	47,2	91,88
		CO	242,3	54,62	297,1	65,09	350,9	68,31
		NO _x	85,8	19,33	87,6	19,18	93,5	18,20
		SO ₂	15,4	3,47	1,2	0,26	0,9	0,18
42	ПрАТ «Огнеупорнеруд»	Тверді	19,2	100	20,2	100	23,1	100
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
43	Філія ПАТ «Державна продовольчо-зернова корпорація України» «Роївський елеватор»	Тверді	0,6	94,61	0,7	94,58	0,4	92,81
		CO	0,001	0,15	0,001	0,13	-	-
		NO _x	0,027	4,04	0,033	4,16	0,033	6,98
		SO ₂	0,008	1,20	0,009	1,13	0,001	0,21

44	ТОВ «Свято-Іллінський машинобудівний завод»	Тверді	3,1	25,42	4,1	20,32	7,5	26,64
		CO	5,8	47,29	6,97	34,86	5,8	20,60
		NO _x	0,2	1,58	0,2	12,25	0,3	0,93
		SO _{2x}	0,1	0,82	0,1	0,60	0,1	0,44
45	ПрАТ «Авдіївський завод металевих конструкцій»	Тверді	0,02	3,06	0,05	2,70	0,04	2,78
		CO	0,044	6,74	0,1	6,13	0,105	59,50
		NO _x	0,079	12,09	0,2	10,96	0,186	10,90
		SO ₂	0,009	1,38	0,021	1,18	0,020	1,17
46	ТОВ «Зюагачувальна фабрика «Свято-Варварівська»	Тверді	-	-	-	-	3,7	41,85
		CO	-	-	-	-	0,002	0,02
		NO _x	-	-	-	-	0,01	0,11
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
47	ПрАТ «ШУ «Покровське»	Тверді	441,5	0,73	431,9	0,86	460,67	0,63
		CO	286,1	0,48	365,3	0,73	338,4	0,47
		NO _x	153,6	0,25	139,5	0,39	182,0	0,25
		SO ₂	833,4	1,39	365,0	1,30	655,6	0,90

48	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Тверді	231,2	0,96	199,0	1,12	194,1	1,09
		CO	260,9	1,18	224,9	1,27	260,6	1,47
		NO _x	37,6	0,17	26,3	0,15	35,7	0,20
		SO ₂	292,6	1,32	193,5	1,09	178,6	1,00
49	ВСП «Шахтоуправління «Добропольське» Шахта Добропільська	Тверді	150,8	2,49	127,1	1,74	108,6	1,16
		CO	0,3	0,004	0,004	0,00005	0,002	0,00002
		NO _x	1,07	0,02	0,004	0,00005	0,006	0,00006
		SO ₂	32,8	0,54	0,000	0	0,000	0
50	ВСП «Шахтоуправління «Добропольське» Шахта Алмазна	Тверді	42,5	0,19	42,7	0,30	48,8	0,61
		CO	187,4	0,83	189,5	1,31	193,3	2,44
		NO _x	0,42	0,001	0,4	0,003	0,4	0,005
		SO ₂	51,2	0,23	51,8	0,36	52,8	0,67
51	ВСП «Шахтоуправління «Добропольське» Шахта Білицька	Тверді	80,3	5,56	81,8	12,04	74,8	7,38
		CO	180,7	12,50	180,7	26,59	180,7	17,83
		NO _x	0,5	0,03	0,5	0,07	0,5	0,05
		SO ₂	49,4	3,42	49,4	7,28	49,4	4,88

52	ВСП «Шахтоуправління «Добропольське»	Тверді	273,6	0,91	251,7	1,12	232,0	1,27
		CO	368,4	1,23	370,2	1,65	373,9	2,04
		NO _x	1,9	0,007	0,9	0,004	0,9	0,005
		SO ₂	133,4	0,44	101,2	0,45	102,2	0,56
53	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» ВСП «Шахтоуправління «Білозірське» шахта Новодонецька	Тверді	77,8	3,09	77,1	3,08	63,9	2,54
		CO	0,174	0,006	-	-	-	-
		NO _x	0,024	0,0009	-	-	-	-
		SO ₂	0,7	0,03	-	-	-	-
54	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» ВСП «Шахтоуправління «Білозірське» шахта Піонер	Тверді	34,4	1,26	29,0	1,06	27,9	1,05
		CO	0,006	0,0002	-	-	-	-
		NO _x	0,001	0,00003	-	-	-	-
		SO ₂	0,1	0,004	--	-	-	-
55	ТДВ «Шахта «Білозірська»	Тверді	298,2	4,78	353,8	5,22	210,9	3,80
		CO	113,4	1,82	123,9	1,83	89,7	1,61
		NO _x	24,3	0,39	25,5	0,38	20,0	0,36
		SO ₂	162,6	2,60	164,5	2,43	141,9	2,55

56	ТОВ «ЦЗФ «Курахівська»	Тверді	50,3	54,26	64,2	60,89	98,9	70,60
		CO	12,9	14,00	12,6	11,97	12,6	8,99
		NO _x	1,6	1,75	1,6	1,49	1,6	1,12
		SO ₂	27,7	29,89	26,9	25,56	26,9	19,20
57	ПАТ «ДТЕК Добропільська ЦЗФ»	Тверді	45,9	99,89	45,5	99,78	41,4	99,81
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
58	ПрАТ «ЦЗФ «Мирноградська»	Тверді	29,1	99,57	28,5	99,52	29,8	99,40
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
59	ТОВ «Збагачувальна фабрика № 105»	Тверді	15,2	69,49	12,12	64,84	12,3	64,06
		CO	0,3	1,45	0,3	1,70	0,3	1,68
		NO _x	0,004	0,02	0,004	0,02	0,004	0,02
		SO ₂	6,3	29,03	6,8	33,40	6,58	34,19

60	ТОВ «ЦЗФ «Селидівська»	Тверді	23,1	86,17	23,7	82,05	22,4	90,68
		CO	1,6	6,14	2,4	8,20	1,0	4,29
		NO _x	0,8	2,95	1,1	3,94	0,5	2,06
		SO ₂	1,0	3,92	1,5	5,28	0,7	2,73
61	ПАТ «ЦЗФ «Дзержинська»	Тверді	77,0	86,62				
		CO	4,7	5,27				
		NO _x	2,1	2,36				
		SO ₂	4,6	5,34				
62	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське № 1»	Тверді	330,9	2,81	451,6	4,47	437,9	5,09
		CO	49,1	0,42	46,1	0,46	37,9	0,44
		NO _x	5,1	0,04	40,1	0,40	10,8	0,12
		SO ₂	178,9	1,52	185,7	1,84	198,4	2,30
63	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	Тверді	88,4	0,53	99,2	0,63	95,4	0,61
		CO	16,3	0,09	19,1	0,12	17,9	0,11
		NO _x	1,9	0,01	2,2	0,01	1,8	0,01
		SO ₂	103,9	0,62	121,7	0,77	-	-

64	ДП «Селидівуголь» ВП «Шахта 1-3 Новгородівська»	Тверді	215,5	3,25	223,9	3,29	237,7	4,45
		CO	3053,5	46,09	3054,2	44,90	2371,1	44,43
		NO _x	63,2	0,95	63,9	0,94	52,8	0,99
		SO ₂	1227,9	18,54	1254,8	18,45	1106,7	56,14
65	ДП «Селидівуголь» ВП «Шахта Котляревська»	Тверді	169,3	22,33	170,6	32,74	174,5	33,14
		CO	132,2	17,43	135,8	26,04	135,8	25,78
		NO _x	30,8	4,05	9,2	1,76	9,3	1,76
		SO ₂	425,8	56,14	205,3	39,38	206,7	39,25
66	ДП «Селидівуголь» ВП «Шахта Україна»	Тверді	217,9	31,89	113,5	18,38	112,4	17,84
		CO	166,9	24,41	170,5	27,62	164,6	26,13
		NO _x	15,2	2,25	16,0	2,59	15,9	2,53
		SO ₂	283,2	41,44	317,0	51,36	336,7	53,45
67	ДП «Селидівуголь» ВП «Шахта Курахівська»	Тверді	91,9	27,77	128,3	32,82	133,6	33,47
		CO	69,6	21,04	72,0	18,43	72,5	18,15
		NO _x	1,7	0,52	1,8	0,47	1,8	0,46
		SO ₂	167,6	50,65	188,6	48,25	191,1	47,89

68	ПрАТ «АПК Інвест» с. Нова Полтавка Костянтинівський район	Тверді	21,4	30,94	21,4	30,94	21,4	30,94
		CO	1,2	1,68	1,2	1,68	1,2	1,68
		NO _x	5,5	7,87	5,5	7,87	5,5	7,87
		SO ₂	3,9	5,72	3,9	5,72	3,9	5,72
69	ПрАТ «АПК Інвест» с. Ульянівка (с. Малинівка) Покровський район	Тверді	13,2	9,19	17,6	23,22	-	-
		CO	2,1	1,47	0,7	0,90	-	-
		NO _x	13,2	9,19	8,9	11,77	-	-
		SO ₂	15,9	11,15	3,3	4,34	-	-
70	ПрАТ «АПК Інвест» с. Миролубівка Покровський район	Тверді	59,0	31,86	59,0	31,86	-	-
		CO	1,2	0,66	1,2	0,66	-	-
		NO _x	23,0	12,43	23,0	12,43	-	-
		SO ₂	7,6	4,08	7,6	4,08	-	-
71	ПрАТ «АПК Інвест» с. Рівне, Покровський район	Тверді	17,5	25,69	17,9	1,32	-	-
		CO	5,2	7,60	6,2	8,13	-	-
		NO _x	13,2	19,42	15,4	20,41	-	-
		SO ₂	1,4	2,04	1,7	2,24	-	-

72	ПрАТ «АПК Інвест» с. Гришине, Покровський район	Тверді	13,4	26,08	13,4	26,05	-	-
		CO	0,3	0,65	0,3	0,66	-	-
		NO _x	6,6	12,77	6,6	12,83	-	-
		SO ₂	2,2	4,22	2,2	4,22	-	-
73	ПрАТ «АПК Інвест» Покровський район	Тверді	-	-	-	-	107,0	28,01
		CO	-	-	-	-	8,3	2,12
		NO _x	-	-	-	-	53,8	14,09
		SO ₂	-	-	-	-	13,5	3,53
74	ПрАТ «Красноярмійський динасовий завод»	Тверді	12,4	14,38	14,9	16,24	20,2	28,04
		CO	66,4	77,05	69,6	75,57	46,7	64,83
		NO ₂	6,6	7,68	6,8	7,42	4,7	6,48
		SO ₂	0,7	0,76	0,7	0,77	0,5	0,65
75	ТОВ «СФС ТРЕЙД»	Тверді	-	-	69,5	33,75	102,9	35,88
		CO	-	-	30,8	14,94	47,8	16,64
		NO _x	-	-	1,3	0,62	21,5	7,49
		SO ₂	-	-	42,9	20,81	66,5	23,18

76	КП «Покровськтепломережа»	Тверді	5,7	8,64	7,6	8,78	7,6	8,74
		CO	11,8	17,85	15,3	17,74	14,2	16,46
		NO _x	36,0	54,70	46,8	54,19	43,5	50,22
		SO ₂	11,7	17,74	15,7	18,17	20,0	23,19
77	ДП «Артемсіль» м. Соледар, вул. Чкалова, 1А	Тверді	9,5	53,40	7,8	48,67	11,6	49,16
		CO	0,9	5,19	0,9	5,94	1,4	6,08
		NO _x	6,1	34,27	6,2	38,60	9,5	40,40
		SO ₂	0,08	0,48	0,08	0,51	0,06	0,29
78	ДП «Артемсіль» с. Парасковіївка, Бахмутський район	Тверді	1,0	19,70	3,5	44,96	-	-
		CO	0,5	10,34	0,6	7,08	-	-
		NO _x	3,5	68,96	3,7	47,27	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
79	ДП «Красноармійськвугілля» ВП «Шахта «Дмитрова» (ДП Мирноградвугілля)ВП «Шахта «5/6»)	Тверді	82,3	5,71	87,9	2,33	115,9	3,30
		CO	12,9	0,90	5,4	0,14	5,3	0,15
		NO _x	2,5	0,17	2,8	0,07	2,9	0,08
		SO ₂	90,4	6,27	126,8	3,37	147,2	4,20

80	ДП «Красноармійськвугілля» ВП «Шахта «Стаханова» (ДП Мирноградвугілля» ВП «Шахта «Капітальна»)	Тверді	157,9	1,16	152,7	1,15	106,9	0,85
		CO	18,9	0,14	10,7	0,08	9,6	0,08
		NO _x	24,2	0,18	6,8	0,05	3,9	0,03
		SO ₂	297,9	2,20	295,8	2,23	294,3	2,35
81	ДП «Красноармійськвугілля» (ДП «Мирноградвугілля») ВП «Шахта «Родинська»	Тверді	118,3	34,05	139,0	43,34	89,9	32,12
		CO	61,2	17,62	62,0	19,33	60,5	21,63
		NO _x	1,9	0,57	1,5	0,47	0,8	0,28
		SO ₂	25,6	7,36	32,2	10,05	12,7	4,55
82	ДП «Красноармійськвугілля» (ДП «Мирноградвугілля») ВП «Шахта «Центральна»	Тверді	48,8	2,90	71,4	4,27	108,2	6,11
		CO	0,4	0,03	0,4	0,03	0,4	0,02
		NO _x	6,4	0,38	6,4	0,39	6,1	0,34
		SO ₂	59,4	3,54	74,2	4,44	79,8	4,50
83	ПрАТ «Енергомаш- спецсталь»	Тверді	23,5	6,90	17,6	6,31	15,4	6,48
		CO	182,7	53,72	148,0	53,11	122,5	51,74
		NO _x	105,2	30,93	88,3	31,68	77,4	32,74
		SO ₂	18,4	5,40	16,2	5,81	13,9	5,86

84	ДП «Торецьквугілля»	Тверді	349,0	7,23	336,8	55,57	385,1	9,94
		CO	78,5	1,63	79,2	13,07	78,8	2,04
		NO _x	6,5	0,13	6,9	1,15	5,7	0,15
		SO ₂	134,2	2,78	148,2	24,46	135,6	3,50
85	ВП «Шахта Центральна» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	162,5	7,46	160,9	4,40	171,1	7,72
		CO	0,3	0,01	0,3	0,009	0,3	0,01
		NO _x	1,9	0,09	2,1	0,06	2,4	0,10
		SO ₂	50,7	2,33	54,6	1,49	60,7	2,74
86	ВП «Шахта «Торецька» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	29,4	2,63	35,1	2,73	37,6	2,76
		CO	1,2	0,10	2,1	0,16	2,0	0,15
		NO _x	0,9	0,08	1,7	0,13	1,6	0,12
		SO ₂	21,6	1,94	41,3	3,20	39,6	2,91
87	ВП «Шахта «Північна» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	87,0	6,51	81,9	8,65	127,9	90,72
		CO	0,2	0,01	0,2	0,02	0,06	0,04
		NO _x	1,9	0,14	2,0	0,21	0,9	0,66
		SO ₂	17,4	1,30	18,6	1,97	8,6	6,07
88	ВП «Шахта «Південна» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	57,5	36,05	47,7	34,04	40,9	30,70
		CO	74,9	46,95	74,9	53,45	74,9	56,16
		NO _x	0,5	0,29	0,012	0,008	0,008	0,005
		SO ₂	26,0	16,3	17,5	12,47	17,5	13,11

89	ВП «РМЗ» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	5,3	43,24	4,8	42,69	4,4	44,23
		CO	0,4	2,89	0,3	2,92	0,4	3,74
		NO _x	0,6	4,99	0,5	4,86	0,5	4,89
		SO ₂	5,9	47,95	5,3	47,39	4,6	45,60
90	ВП «УМТП» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	4,0	38,28	3,7	38,31	3,1	38,29
		CO	0,2	2,27	0,2	2,23	0,2	2,26
		NO _x	0,2	1,87	0,2	1,87	0,2	1,86
		SO ₂	6,0	57,57	5,6	57,6	4,7	57,59
91	ВП «Автобаза» ДП «Торецьквугілля»	Тверді	3,3	27,22	2,7	26,98	0,003	0,20
		CO	1,3	11,24	1,2	11,78	0,9	66,62
		NO _x	0,5	3,89	0,4	3,90	0,2	11,26
		SO ₂	6,5	53,87	5,4	53,35	-	-
92	ПАТ «Дружківське рудоуправління» Костянтинівський р-н, Торська сільська рада	Тверді	5,7	100	5,7	100	5,9	100
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
93	ПАТ «Дружківське рудоуправління» Слов'янський р-н, Привільська сільська рада	Тверді	0,9	99,79	0,7	99,55	0,9	99,66
		CO	-	-	0,001	0,15	0,001	0,11
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-

94	ПАТ «Дружківське рудоуправління» Білокузьминівська сільська рада	Тверді	4,5	74,59	4,2	67,71	3,1	62,86
		CO	0,2	3,61	0,3	4,58	0,2	4,99
		NO _x	1,2	20,14	1,6	25,80	1,4	27,70
		SO ₂	0,04	0,58	0,04	0,69	0,03	0,71
95	ПАТ «Дружківське рудоуправління» Слов'янський р-н, Сергіївська сільська рада	Тверді	2,7	100	4,9	100	14,6	100
		CO	-	-	-	-	-	-
		NO _x	-	-	-	-	-	-
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
96	ПАТ «Дружківське рудоуправління» м. Дружківка, м. Краматорськ	Тверді	2,4	99,71	2,2	98,73	2,0	97,86
		CO	-	-	-	-	0,001	0,05
		NO _x	-	-	-	-	0,001	0,05
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
97	ПрАТ «Дружківський завод металевих виробів»	Тверді	15,6	50,65	15,7	53,12	15,6	61,34
		CO	1,7	5,42	1,1	3,79	0,9	3,60
		NO _x	8,9	29,06	7,3	24,7	5,8	22,85
		SO ₂	2,1	6,71	2,1	7,03	2,0	8,02
98	ТОВ «Метінвест- промсервіс»	Тверді	1,6	97,76	3,7	98,41	7,7	98,25
		CO	0,002	0,12	0,002	0,05	0,003	0,04
		NO _x	0,009	0,56	0,002	0,05	0,006	0,08
		SO ₂	-	-	-	-	-	-

99	ТОВ «Метінвест-промсервіс»	Тверді	-	-	0,05	12,11	0,05	5,11
		CO	-	-	0,006	1,45	0,009	0,87
		NO _x	-	-	0,02	3,63	0,015	1,45
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
100	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Волновахаміжрайтепломережа» Волноваський район	Тверді	-	-	-	-		
		CO	-	-	-	-	5,2	16,39
		NO _x	-	-	-	-	26,2	82,25
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
101	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Волновахаміжрайтепломережа» смт. Мангуш, с. Урзуф	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	-	-	-	-	0,3	17,18
		NO _x	-	-	-	-	1,4	81,82
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
102	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Слов'янськтепломережа»	Тверді	20,9	25,62	11,8	15,91	4,7	7,82
		CO	15,8	19,32	16,5	22,23	15,0	25,21
		NO _x	43,2	53,05	43,4	58,53	37,9	63,60
		SO ₂	-	-	0,7	0,94	0,3	0,43
103	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» м. Святогірськ	Тверді	5,7	31,75	5,1	30,58	6,2	37,14
		CO	0,3	1,43	0,2	1,34	0,2	1,02
		NO _x	0,7	3,93	0,7	3,90	0,6	3,52
		SO ₂	5,4	29,82	5,2	30,64	4,1	24,79

104	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Краснолиманська тепломережа» м. Сіверськ	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	0,4	14,13	0,5	14,11	0,4	14,12
		NO _x	2,7	84,92	2,8	84,90	2,6	84,89
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
105	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Краснолиманська тепломережа» м. Лиман	Тверді	0,007	0,01	0,001	0,001	-	-
		CO	54,7	82,51	58,3	82,53	53,4	82,52
		NO _x	11,3	17,03	12,0	17,00	11,0	17,02
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
106	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВО «Краматорськміжрайт епломережа» м. Краматорськ	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	8,9	36,73	9,8	34,21	8,9	37,25
		NO _x	14,6	59,81	18,0	63,03	14,3	59,76
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
107	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВО «Костянтинівкатеплом ережа» м. Костянтинівка	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	11,4	15,04	11,7	15,04	9,1	14,38
		NO _x	63,8	84,12	65,7	84,12	53,8	84,78
		SO ₂	-	-	-	-	-	-

108	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВО «Дзержинськтепломережа»	Тверді	8,4	11,51	6,9	2,38	11,7	16,44
		CO	7,6	1,37	9,1	3,12	8,2	11,53
		NO _x	56,6	77,34	274,3	93,74	48,2	67,96
		SO ₂	0,1	0,16	1,6	0,55	2,2	3,16
109	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВП «Димитровтепломережа»	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	-	-	7,7	19,84	26,3	77,87
		NO _x	-	-	30,5	78,57	6,9	20,41
		SO ₂	-	-	-	-	-	-
110	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» ВО «Дружківкатепломережа» м. Дружківка	Тверді	-	-	-	-	-	-
		CO	8,6	38,83	9,231	39,07	8,6	38,94
		NO _x	13,5	60,82	14,2	60,20	13,4	60,67
		SO ₂	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004
111	ОКП «Донецьктеплокомуненерго» смт. Олександрівка	Тверді	293,9	97,91	283,2	97,86	260,3	97,75
		CO	0,4	0,13	0,4	0,14	0,4	0,15
		NO _x	1,3	0,44	1,4	0,48	1,6	0,59
		SO ₂	4,6	1,52	4,4	1,52	4,0	1,51

Основні дані та вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів забруднюючих речовин від великих спалювальних установок, включених до Національного плану скорочення викидів

Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів діоксиду сірки (т/рік)												
№	Назва установки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4)	29909.0	27059.8	24210.6	21361.4	18512.2	15663.0	12813.8	9964.6	7115.4	4266.2	1416.9
2	Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9)	23322.0	21108.4	18894.8	16681.2	14467.6	12253.9	10040.3	7826.7	5613.1	3399.5	1185.9
3	Миронівська ТЕС	3693.3	3371.9	3050.4	2729.0	2407.5	2086.1	1764.6	1443.2	1121.8	800.3	478.9
4	Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4)	143208.4	129313.4	115418.5	101523.5	87628.6	73733.6	59838.7	45943.7	32048.8	18153.8	4258.9
5.	Слов'янська ТЕС (енергоблок 7)	35247.0	31837.4	28427.8	25018.1	21608.5	18198.9	14789.3	11379.6	7970.0	4560.4	1150.8
6.	Краматорська ТЕЦ	3134.1	2861.3	2588.4	2315.6	2042.8	1770.0	1497.1	1224.3	951.5	678.6	405.8

Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів оксидів азоту (т/рік)																	
№	Назва установки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4)	2521.0	2447.4	2373.8	2300.2	2226.6	2153.0	2079.4	2005.8	1932.2	1858.6	1785.0	1711.4	1637.8	1564.2	1490.6	1416.9
2	Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9)	2030.0	1973.7	1917.5	1861.2	1804.9	1748.6	1692.4	1636.1	1579.8	1523.5	1467.3	1411.0	1354.7	1298.4	1242.2	1185.9
3	Миронівська ТЕС	1167.9	1122.0	1076.0	1030.1	984.2	938.2	892.3	846.4	800.4	754.5	708.6	662.6	616.7	570.8	524.8	478.9
4	Слов'янська ТЕС (енергоблок 7)	5081.0	4819.0	4557.0	4295.0	4032.9	3770.9	3508.9	3246.9	2984.9	2722.9	2460.8	2198.8	1936.8	1674.8	1412.8	1150.8
5	Краматорська ТЕЦ	895.7	863.0	830.4	797.7	765.1	732.4	699.7	667.1	634.4	601.8	569.1	536.5	503.8	471.1	438.5	405.8

Додаток 6

Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів пилу (т/рік)												
№	Назва установки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4)	14709.0	13252.3	11795.5	10338.8	8882.1	7425.3	5968.6	4511.9	3055.2	1598.4	141.7
2	Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9)	6227.2	5616.4	5005.5	4394.6	3783.8	3172.9	2562.0	1951.2	1340.3	729.5	118.6
3	Миронівська ТЕС	418.6	381.5	344.4	307.4	270.3	233.2	196.2	159.1	122.0	85.0	47.9
4	Слов'янська ТЕС (енергоблок 7)	287.7	270.4	253.2	235.9	218.6	201.4	184.1	166.9	149.6	132.3	115.1
5	Краматорська ТЕЦ	1690.4	1525.4	1360.4	1195.5	1030.5	865.5	700.5	535.5	370.5	205.6	40.6

Заходи спрямовані на зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами
підприємств-основних забруднювачів області

№ з/п	Назва заходу	Номер джерела викиду	Термін виконання	Очікуваний результат зниження викидів, тон	Загальна сума витрат, тис.грн	Джерела фінансування
ПрАТ "МК "Азовсталь"						
1	Капітальний ремонт другого разряду ДП№3 з будівництвом системи аспірації литейного двору, реконструкції системи аспірації підбункерних приміщень та впровадженням системи допалу СО на повітрянагрівачах	120, 140	2019	Пил - 306; оксид вуглецю - 4335	240000	Кошти підприємства
2	Реконструкція системи аспірації установки піч-ковш №1,2 конвертерного цеху	553.554	2019	Пил - 60	110000	Кошти підприємства
3	Реконструкція системи аспірації відділення десульфурації чавуну конвертерного цеху	151	2019	Пил - 542	120000	Кошти підприємства

1	Реконструкція газоочисток зони спікання та зоги охолодження аглофабрики	12-19, 22-24	2020	Пил - 12972; діоксид сірки - 12336	3853046	Кошти підприємства
2	Реконструкція пилоочисних споруд машин випалу вапняку №1-4	25-28	2021	пил - 282	70000	Кошти підприємства
3	Реконструкція пилоочисних споруд підбункерних приміщень та будівництво аспірації ливарного двору доменної печі №2 з очисткою у газоочисному обладнанні	99	2020	пил - 500	270000	Кошти підприємства
4	Реконструкція пилоочисних споруд підбункерних приміщень та будівництво аспірації ливарного двору доменної печі №3 з очисткою у газоочисному обладнанні	100	2019	пил -500	300000	Кошти підприємства
5	Реконструкція пилоочисних споруд підбункерних приміщень та будівництво аспірації ливарного двору доменної печі №4 з очисткою у газоочисному обладнанні	101	2021	пил -500	360000	Кошти підприємства
6	Реконструкція пилоочисних споруд підбункерних приміщень та будівництво аспірації ливарного двору доменної печі №5 з очисткою у газоочисному обладнанні	102	2021	пил -500	360000	Кошти підприємства

7	Реконструкція пилоочисних споруд конвертера №3	158	2021	пил - 100	190000	Кошти підприємства
8	Реконструкція системи аспірації міксерного відділення	161, 162	2019	пил - 17	165000	Кошти підприємства
ПрАТ "Авдіївський коксохімічний завод"						
1	Проведення ремонту пічних камер з використанням керамічного наплавлення для усунення прососів з камер в опалювальні простінки коксових батарей для забезпечення досягнення перспективних технологічних нормативів по коксовим батареям	301, 302, 401, 402, 502	2018-2030	Оксиди азоту - 162,5; оксид вуглецю - 200; пил - 32,5	134466	Кошти підприємства
2	Підключення в колекторну систему або азотоподавлення	801-806, 1003, 1007, 1009, 1012, 1101, 1102, 1105, 1108-1110, 1112, 1114, 1131, 1136	2018-2019	Амміак - 5,22; бензол - 2,915; водень ціаністий - 2,021; нафталін - 8,174; піридин - 0,110; сірководень - 4,217; сірковуглець - 0,208; фенол - 2.3708	3142.2	Кошти підприємства
3	Встановлення газоочисної установки із забезпеченням концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок на виході 50 мг/м3	311	2019-2021	пил - 619,2	16898.1	Кошти підприємства

4	Технічне переоснащення газоочисного обладнання із забезпеченням концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок на виході 50 мг/м3	310	2018	пил - 7,21	205.1	Кошти підприємства
ПрАТ "Новокраматорський машинобудівний завод"						
1	Реконструкція термічної печі №8 у ФЛЦ	400	2019-2021	Оксид вуглецю - 0,09; оксиди азоту - 0,18	29232	Кошти підприємства
2	Реконструкція термічної печі №9 у ФЛЦ	399	2020-2022	Оксид вуглецю - 0,1; оксиди азоту - 0,68	10812	Кошти підприємства
ВП "Миронівська ТЕС" АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"						
1	Реконструкція котлоагрегату ЕП -230-510-10 ст.10 для переведення на спалювання вугілля газової групи	0003	2019-2022	діоксид сірки - 4690,26	після розробки ПКД	Кошти підприємства
ТОВ "Краматорськтеплоенерго"						
1	Реконструкція пилоочисного обладнання з встановленням сухого трьохпольного електрофільтра котла №9	0006	2020	досягнення 50 мг/м3	130000	Кошти підприємства
СО "Слов'янська тепла електрична станція" ПАТ "Донбасенерго"						
1	Реконструкція енергоблоку №7 потужністю 800 МВт. II черга: реконструкція існуючого електрофільтру енергоблоку станційного №7 корпусу "Б"	0005	2020	пил - 1200,12	287347	Кошти підприємства

2	Реконструкція енергоблоку №7 потужністю 800 МВт. II черга: реконструкція існуючого пилогазоочисного обладнання пилоприготувального цеху	0006	2019	пил - 1669,2	155737	Кошти підприємства
3	Реконструкція енергоблоку станційного №7 потужністю 800 МВт IV черга: впровадження системи очищення димових газів від оксидів сірки	0005	2020	діоксид сірки - 10228,9	2830430	Кошти підприємства
4	Впровадження селективного некаталітичного та селективного каталітичного відновлення оксидів азоту на енергоблоці станційному №7 корпус "А" та "Б"	0005	2020	оксиди азоту- 786	2300000	Кошти підприємства
5	Виведення з експлуатації котлів №6, 7 - першої черги	0002	2033	після розробки проекту	після розробки ПКД	Кошти підприємства
ДТЕК Курахівська теплова електрична станція						
1	Встановлення тканинного фільтру з метою досягнення значень технологічних нормативів гранично-допустимих викидів, у тому числі впровадження системи безперервного моніторингу (енергоблок 3)	0001	2027	пил - 5074,4	після розробки ПКД	Кошти підприємства

2	Встановленого тканинного фільтру з метою досягнення значень технологічних нормативів гранично-допустимих викидів, у тому числі впровадження системи безперервного моніторингу (енергоблок 4)	0001	2024	пил - 4448,7	після розробки ПКД	Кошти підприємства
3	Встановленого тканинного фільтру з метою досягнення значень технологічних нормативів гранично-допустимих викидів, у тому числі впровадження системи безперервного моніторингу (енергоблок 8)	0002	2027	пил - 144,3	після розробки ПКД	Кошти підприємства
4	Встановленого тканинного фільтру з метою досягнення значень технологічних нормативів гранично-допустимих викидів, у тому числі впровадження системи безперервного моніторингу (енергоблок 9)	0002	2027	пил - 70,5	після розробки ПКД	Кошти підприємства
КВП "Краматорська тепломережа" Краматорської міської ради						
1	Реконструкція котельні "Союзна" з встановленням котлів АОГВ	0003	2019-2020	пил - 3,0	59.47	Кошти підприємства
2	Реконструкція котельні "Войкова" з встановлення котлів АОГВ	0002	2019-2020	пил - 3,3	73.93	Кошти підприємства

	Розробка проектної документації та встановлення пилогазоочисного устаткування з ефективністю очистки не нижче проектної з досягненням концентрації 50 мг/м3 по котельні №25 м.Білицьке	0004	2020	пил - 9,1	15000	Кошти підприємства
--	--	------	------	-----------	-------	--------------------