



Національна академія наук України
ІНСТИТУТ ВУГІЛЬНИХ ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЙ
(ІВЕ)

код ЄДРПОУ – 21609277

вул. Андріївська, 19, Київ, 04070, Україна

Тел.: (044) 425-5068

Факс: (044) 537-2241

E-mail: ceti@i.kiev.ua

№ 235/01-61 від 22.03.2021

На № 26/1.4-3.4-2907 від 24.02.2021

Заступнику Міністра енергетики
України
М.О. Немчинову

Шановний Максиме Олександровичу!

Інститут вугільних енерготехнологій НАН України від 24.02.2021 за № 26/1.4-3.4-2907 розглянув Вашого листа щодо оцінки достовірності валових викидів забруднюючих речовин за 2020 р., наданих операторами великих спалювальних установок. Фахівці нашого інституту виконали цю роботу на громадських засадах на основі обмеженої наявної інформації про характеристики палива та ефективність пиловловників. Результати наших розрахунків валових викидів забруднюючих речовин великих спалювальних установок показали відповідність даним про викиди від операторів в загальнонаціональному масштабі.

Для підвищення точності оціни достовірності необхідно мати дані про характеристики палива (вміст золи та сірки), ефективність пиловловлюючих установок, середню концентрацію оксидів азоту, які доцільно внести до додатку 5 НПСВ.

Додається файл: Верифікація 2020.doc

Заст. директора
з наукової роботи д.т.н.



І.А. Вольчин

ПРИНЦИПИ ТА РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ ВАЛОВИХ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ

Для верифікації даних щодо викидів діоксиду сірки, оксидів азоту та пилу на великих spalювальних установках, включених до Національного плану скорочення викидів від великих spalювальних установок (далі – НПСВ), було використано метод розрахунків на основі коефіцієнтів викиду [1]:

$$E_j = \sum_i E_{ji} = 10^{-6} \sum_i k_{ji} B_i (Q_i^r)_i,$$

де E_{ji} – валовий викид j -ї забруднювальної речовини під час spalювання i -го палива за проміжок часу P , т;

k_{ji} – коефіцієнт викиду j -ї забруднювальної речовини для i -го палива, г/ГДж;

B_i – витрата i -го палива за проміжок часу P , т;

$(Q_i^r)_i$ – нижча робоча теплота згоряння i -го палива, МДж/кг.

Витрата палива в енергетичних одиницях була надана операторами великих spalювальних установок.

Інформація про частку втрати теплоти палива через механічну неповноту згоряння q_4 , %, вміст сірки S^r , %, та золи A^r , %, вугілля та мазуту для 2020 року не була надана. Тому для розрахунку були використані значення коефіцієнтів викидів діоксиду сірки та пилу при spalюванні вугілля та мазуту для ТЕС України для 2019 року.

Середні значення коефіцієнтів викиду пилу на українських ТЕС у 2019 році для всіх марок вугілля становили 288 г/ГДж, для марок Г та ДГ – 295 г/ГДж, для марок А та П – 242 г/ГДж.

Середні значення коефіцієнтів викиду діоксиду сірки, що утворюються при spalюванні вугілля, на українських ТЕС у 2019 році для всіх марок енергетичного вугілля становили 1190 г/ГДж, для марок Г та ДГ – 1290 г/ГДж (1280 г/ГДж – для котлів з РШВ, 1320 г/ГДж – для котлів з ТШВ), а для марок А та П – 970 г/ГДж. Середні значення коефіцієнтів викиду діоксиду сірки, що утворюється при spalюванні мазуту, становили 415 г/ГДж.

Коефіцієнти викиду оксидів азоту було розраховано за стандартною методикою [1].

Для розрахунків значення частки втрат теплоти палива через механічну неповноту згоряння q_4 , % на ТЕС дані також були взяті для 2019 року. Для ТЕЦ, які споживають вугілля, значення q_4 становили: 6 % у разі споживання вугілля марок А та П, 4 % – у разі споживання вугілля марки П, 1 % – у випадку споживання вугілля марки Г та ДГ.

У таблиці 1 наведено інформацію щодо спожитого палива у 2020 році на великих spalювальних установках, включених до Додатку 1 до НПСВ. У таблиці 2 наведено інформацію щодо валових викидів пилу, діоксиду сірки та оксидів азоту, надану операторами для формування Звіту України щодо виконання НПСВ за 2020 рік, та результати проведеної верифікації.

ЕКСПЕРТНІ ВИСНОВКИ:

1. Аналіз таблиці 2 свідчить про верифікацію загальнонаціональних валових викидів забруднюючих речовин (діоксиду сірки, оксидів азоту та речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом) із задовільною точністю.
2. Для проведення якісної верифікації даних про валові викиди забруднюючих речовин потрібна додаткова інформація за кожною великою спалювальною установкою щодо вмісту сірки S^r , %, та золи A^r , %, у паливі, частки втрати теплоти палива через механічну неповноту згоряння q_4 , ефективності пиловловлення, середньої концентрації оксидів азоту тощо, які доцільно внести до звітної форми Додатку 5 до НПСВ.
3. Доцільним є виконання науково-дослідних робіт із розроблення методики верифікації даних щодо викидів забруднюючих речовин за подібністю до системи моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів.

СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ:

1. ГКД 34.02.305–2002. «Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від енергетичних установок. Методика визначення». К.: ОЕП «ГРІФРЕ», 2002. – 42 с.

**Таблиця 1 – Споживання палива у 2020 році на працюючих великих спалювальних установках,
включених до Додатку 1 до НПСВ**

Ідентифікатор установки	Назва установки	Споживання палива (тис. т, тис. м³)				Використання енергії палива (ТДж)			
		Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)	Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	220,2	0,7	16 417,7	0,0	5 058,0	27,5	560,7	0,0
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	325,1	1,4	70 069,3	0,0	7 507,7	54,9	2 405,8	0,0
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	527,4	1,7	2 209,6	0,0	9 867,7	65,7	76,6	0,0
4.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 5	227,8	3,9	0,0	0,0	4 262,4	152,5	0,0	0,0
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	1 312,5	2,8	1 887,9	0,0	24 559,0	111,1	65,5	0,0
5.2.1	Курахівська ТЕС, енергоблок 6	630,8	0,1	2 669,4	0,0	11 803,9	4,1	92,6	0,0
5.2.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 7	385,6	4,5	0,0	0,0	7 215,3	177,0	0,0	0,0
6	Миронівська ТЕЦ	144,2	0,3	0,0	0,0	2 710,9	11,8	0,0	0,0
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	2 355,5	0,0	22 510,7	0,0	49 465,4	0,0	787,9	0,0
9	Придніпровська ТЕС, енергоблок 7	19,2	0,0	421,9	0,0	409,9	0,0	14,3	0,0
10.1	Придніпровська ТЕС, енергоблок 8	108,2	0,0	2 095,3	0,0	2 304,5	0,1	70,9	0,0
10.2	Придніпровська ТЕС, енергоблок 9	253,2	0,0	1 787,4	0,0	5 393,7	0,1	60,5	0,0
10.3	Придніпровська ТЕС, енергоблок 10	360,8	0,0	952,8	0,0	7 684,1	0,1	32,2	0,0
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	780,0	0,0	6 435,9	0,0	15 600,0	1,4	220,3	0,0
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	120,9	0,0	5 023,2	0,0	2 419,0	0,4	172,0	0,0
15.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 5	79,0	0,0	4 041,2	0,0	1 581,0	0,3	138,4	0,0
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	2,2	0,0	942,8	0,0	44,5	0,0	32,3	0,0
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	1 479,8	0,0	17 242,9	0,0	30 994,0	0,0	594,3	0,0
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	36,4	0,0	1 563,3	0,0	746,6	0,0	53,8	0,0
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	260,8	0,0	2 902,0	0,0	5 448,7	0,0	100,0	0,0
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	118,0	0,0	2 131,0	0,0	2 468,3	0,0	73,5	0,0
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	221,9	0,0	6 449,5	0,0	4 628,2	0,0	222,2	0,0
19.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 5	448,1	0,0	1 943,2	0,0	9 373,6	0,0	67,0	0,0
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	182,3	0,0	3 070,5	0,0	3 808,9	0,0	105,8	0,0
19.2.3	Бурштинська ТЕС, енергоблок 7	517,2	0,0	1 780,3	0,0	10 856,4	0,0	61,4	0,0
20	Доброутвірська ТЕС, котли 5-10	180,3	0,0	2 880,9	0,0	3 785,4	0,0	98,0	0,0
21	Доброутвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	791,4	0,0	3 380,1	0,0	16 620,2	0,0	114,9	0,0
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	1 317,4	0,0	13 091,0	0,0	27 467,4	1,3	451,1	0,0
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	160,6	0,0	4 401,4	0,0	4 513,2	0,0	151,5	0,0
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	1 563,2	2,6	107 681,7	0,0	33 609,0	102,0	3 688,0	0,0
26	Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	334,5	1,1	20 696,0	0,0	7 419,6	32,2	703,7	0,0
27	Зміївська ТЕС, енергоблоки 3, 4	101,1	0,6	50 792,0	0,0	2 241,7	18,8	1 726,9	0,0
28	Зміївська ТЕС, енергоблоки 5, 6	709,5	0,7	55 440,0	0,0	15 735,6	22,4	1 885,0	0,0
29	Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	163,7	0,0	2 480,0	0,0	3 630,5	0,0	84,3	0,0
30	Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	112,6	0,3	68 770,0	0,0	2 497,8	9,8	2 338,2	0,0
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	1 088,8	1,6	193 250,0	0,0	23 039,0	59,2	6 629,0	0,0
32	Трипільська ТЕС, енергоблоки 5, 6	0,0	0,0	38 691,0	0,0	0,0	0,3	1 327,0	0,0

Ідентифікатор установки	Назва установки	Споживання палива (тис. т, тис. м³)				Використання енергії палива (ТДж)			
		Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)	Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)
33	Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	1 480,0	0,2	102 841,7	0,0	31 725,7	6,1	3 564,1	0,0
34	Слов'янська ТЕС, котли 6, 7	0,3	0,0	568,0	0,0	5,7	0,0	19,5	0,0
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	0,0	0,0	64 200,2	0,0	0,0	0,0	2 447,0	0,0
40	Дарницька ТЕЦ, ВК-1, ВК-2, к-4	0,0	0,0	55,6	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	226,7	0,0	66 834,3	0,0	5 347,8	0,0	2 266,2	0,0
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	84,8	0,0	102 547,2	0,0	2 000,1	0,0	3 477,1	0,0
42.2	Дарницька ТЕЦ, ПТВМ-100 № 1-4	0,0	0,0	41,2	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	0,0	0,0	23 489,0	0,0	0,0	0,0	809,1	0,0
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	0,0	0,0	12 902,3	0,0	0,0	0,0	443,7	0,0
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	0,0	0,0	7 498,0	0,0	0,0	0,0	259,1	0,0
51	Калуська ТЕЦ	203,5	0,0	78 822,6	0,0	4 522,8	0,0	2 700,5	0,0
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	0,0	0,0	171 054,0	0,0	0,0	0,0	5 863,9	0,0
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	0,0	0,0	788 589,0	0,0	0,0	0,0	27 033,6	0,0
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	0,0	0,0	49 340,0	0,0	0,0	0,0	1 684,4	0,0
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	0,0	0,0	713 024,0	0,0	0,0	0,0	24 341,9	0,0
56	Краматорська ТЕЦ	101,4	0,0	23 968,8	0,0	2 533,6	0,0	808,0	0,0
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	0,0	34,3	271 147,9	0,0	0,0	1 390,6	9 221,5	0,0
58	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 1, 3, 5	0,0	0,0	4 397,0	0,0	0,0	0,0	162,7	0,0
59	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 2, 4, 6	0,0	0,0	13 821,0	0,0	0,0	0,0	511,4	0,0
60	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 7	0,0	0,0	15 773,0	0,0	0,0	0,0	583,6	0,0
61	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 8	0,0	0,0	1 262,0	0,0	0,0	0,0	46,7	0,0
62	КТЦ, районна котельня № 2, котли 1-6, 10	0,0	0,0	3 152,0	0,0	0,0	0,0	116,6	0,0
63	КТЦ, районна котельня № 2, котли 7-9	0,0	0,0	26 511,0	0,0	0,0	0,0	980,9	0,0
64	КТЦ, районна котельня № 3, котли 1-4	0,0	0,0	17 695,0	0,0	0,0	0,0	654,7	0,0
65	КТЦ, районна котельня № 4, котли 1-3	0,0	0,0	8 743,0	0,0	0,0	0,0	323,5	0,0
66	КТЦ, районна котельня № 5, котли 1-4	0,0	0,0	13 961,0	0,0	0,0	0,0	516,6	0,0
67	КТЦ, районна котельня № 6, котел 1	0,0	0,0	9 324,0	0,0	0,0	0,0	345,0	0,0
68	КТЦ, районна котельня № 6, котел 2	0,0	0,0	232,0	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0
69	Львівська ТЕЦ-1	0,0	0,0	113 321,0	0,0	0,0	0,0	3 857,3	0,0
70	ТЦ Північна	0,0	0,0	33 773,0	0,0	0,0	0,0	1 151,6	0,0
72	Миколаївська ТЕЦ	0,0	0,0	39 458,6	0,0	0,0	0,0	1 506,4	0,0
73	Одеська ТЕЦ (1)	0,0	0,0	54 210,7	0,0	0,0	0,0	1 859,4	0,0
74	Одеська ТЕЦ (2)	0,0	0,0	3 101,4	0,0	0,0	0,0	106,2	0,0
75	Охтирська ТЕЦ	0,0	0,0	13 479,0	0,0	0,0	0,0	471,8	0,0
76	Северодонецька ТЕЦ, котел 16	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0
77	Северодонецька ТЕЦ, котел 20	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0
78	Сумська ТЕЦ	61,5	0,0	39 878,2	0,0	1 479,8	0,0	1 385,0	0,0
79	Харківська ТЕЦ-5	0,0	0,0	697 679,0	0,0	0,0	0,0	23 912,3	0,0
82	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 3	0,0	0,0	38 478,6	0,0	0,0	0,0	1 340,0	0,0
84	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 5	0,0	0,0	25 086,9	0,0	0,0	0,0	875,3	0,0
85	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 6	0,0	0,0	6 757,3	0,0	0,0	0,0	236,0	0,0

Ідентифікатор установки	Назва установки	Споживання палива (тис. т, тис. м³)				Використання енергії палива (ТДж)			
		Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)	Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)
86	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 7	0,0	0,0	8 669,8	0,0	0,0	0,0	302,9	0,0
88	Харківська ТЕЦ-2	215,1	0,0	74 560,7	0,0	4 946,5	0,0	2 650,6	0,0
89	Херсонська ТЕЦ	0,0	0,0	55 492,0	0,0	0,0	0,0	1 908,9	0,0
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	346,0	0,0	91 206,2	0,0	7 917,6	0,0	3 137,6	0,0
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9								
95	Черкаська ТЕЦ, КІР, котли 1-3	0,0	0,0	935,0	0,0	0,0	0,0	32,2	0,0
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	259,1	0,0	152 757,7	0,0	6 237,4	0,0	5 162,1	0,0
97	Шосткинська ТЕЦ	0,0	0,0	30 978,2	0,0	0,0	0,0	1 068,0	0,0
101	ТЕЦ АКХЗ	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
102	ТЕЦ ММК ім. Ілліча	0,0	0,0			0,0	0,0		
105	ТЕЦ Сумське НВО	0,0	0,0	29 496,9	0,0	0,0	0,0	1 024,5	0,0
111	ТЕЦ-1 Криворіжсталь	0,0	0,0	23 057,0	1 156 318,0	0,0	0,0	793,4	6 488,3
112	ТЕЦ-2 Криворіжсталь	0,0	0,0	5 323,0	826 226,0	0,0	0,0	183,2	6 124,7
113	ТЕЦ-3 Криворіжсталь	0,0	0,0	39 100,0	1 738 403,0	0,0	0,0	1 345,4	7 283,9
114	ТЕЦ Запоріжсталь	0,0	0,0			0,0	0,0		
115	ТЕЦ ДніпроАзот	0,0	0,0	75 736,5	0,0	0,0	0,0	2 607,9	0,0
117	ТЕЦ Азовсталь	0,0	0,0			0,0	0,0		
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	0,0	0,0	10 998,0	0,0	0,0	0,0	378,6	0,0
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	0,0	0,0	20 620,6	0,0	0,0	0,0	709,8	0,0
120	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3	0,0	0,0	15 861,9	0,0	0,0	0,0	546,0	0,0
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	0,0	0,0	11 945,1	0,0	0,0	0,0	411,2	0,0
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	0,0	0,0	6 878,0	0,0	0,0	0,0	236,7	0,0
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	0,0	0,0	30 628,8	0,0	0,0	0,0	1 054,2	0,0
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	0,0	0,0	37 921,2	0,0	0,0	0,0	1 305,3	0,0
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	0,0	0,0	16 237,5	0,0	0,0	0,0	558,9	0,0
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	0,0	0,0	13 177,7	0,0	0,0	0,0	453,6	0,0
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	0,0	0,0	16 605,0	0,0	0,0	0,0	571,5	0,0
130	Котельня Нивки, котел 1	0,0	0,0	12 071,6	0,0	0,0	0,0	415,5	0,0
131	Котельня Нивки, котел 2	0,0	0,0	7 631,4	0,0	0,0	0,0	262,7	0,0
132	Котельня Нивки, котел 3	0,0	0,0	14 193,8	0,0	0,0	0,0	488,6	0,0
133	Котельня Відрадный, котел 1	0,0	0,0	8 399,4	0,0	0,0	0,0	289,1	0,0
134	Котельня Відрадный, котел 2	0,0	0,0	9 318,3	0,0	0,0	0,0	320,7	0,0
135	Котельня Відрадный, котел 3	0,0	0,0	1 755,7	0,0	0,0	0,0	60,4	0,0
136	Котельня Відрадный, котел 4	0,0	0,0	20 335,0	0,0	0,0	0,0	699,9	0,0
137	Котельня Микільська Борщагівка	0,0	0,0	77 906,0	0,0	0,0	0,0	2 681,5	0,0
138	Котельня Виноградар	0,0	0,0	39 938,1	0,0	0,0	0,0	1 374,7	0,0
139	СТ Біличі	0,0	0,0	43 624,3	0,0	0,0	0,0	1 501,6	0,0
140	Котельня Молодь	0,0	0,0	10 668,3	0,0	0,0	0,0	367,2	0,0
141	Котельня Воскресенка	0,0	0,0	15 771,3	0,0	0,0	0,0	542,9	0,0
142	Котельня Позняки	0,0	0,0	32 819,7	0,0	0,0	0,0	1 129,7	0,0
143	Котельня Веркон	0,0	0,0	5 319,8	0,0	0,0	0,0	183,1	0,0

Ідентифікатор установки	Назва установки	Споживання палива (тис. т, тис. м³)				Використання енергії палива (ТДж)			
		Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)	Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)
145	Котельня Теремки, котли 7, 8	0,0	0,0	862,2	0,0	0,0	0,0	29,7	0,0
146	Котельня Центральна	0,0	0,0	8 796,4	0,0	0,0	0,0	302,8	0,0
147	Котельня Мінська	0,0	0,0	12 190,4	0,0	0,0	0,0	419,6	0,0
148	Ромни-2 (1), GPA-25S	0,0	0,0	15 034,2	0,0	0,0	0,0	517,2	0,0
149	Ромни-2 (2), GPA-25S	0,0	0,0	710,4	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0
150	Ромни-2 (3), GPA-25S	0,0	0,0	10 003,4	0,0	0,0	0,0	344,1	0,0
151	Гребінківська (1), GPA-25S	0,0	0,0	7 877,6	0,0	0,0	0,0	271,0	0,0
152	Гребінківська (2), GPA-25S	0,0	0,0	10 451,4	0,0	0,0	0,0	359,5	0,0
153	Гребінківська (3), GPA-25S	0,0	0,0	332,4	0,0	0,0	0,0	11,4	0,0
154	Софіївка-2 (1), GPA-25S	0,0	0,0	250,2	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0
155	Софіївка-2 (2), GPA-25S	0,0	0,0	18,9	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0
156	Софіївка-2 (3), GPA-25S	0,0	0,0	231,3	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0
157	Бар-2 (1), GTK-25I	0,0	0,0	9 232,8	0,0	0,0	0,0	317,6	0,0
158	Бар-2 (2), GTK-25I	0,0	0,0	10 729,8	0,0	0,0	0,0	369,1	0,0
159	Бар-2 (3), GTK-25I	0,0	0,0	4 468,9	0,0	0,0	0,0	153,7	0,0
160	Ромни (1), GTK-25I	0,0	0,0	13 875,6	0,0	0,0	0,0	477,3	0,0
161	Ромни (2), GTK-25I	0,0	0,0	16,1	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0
163	Софіївка (1), GTK-25I	0,0	0,0	1 228,3	0,0	0,0	0,0	42,3	0,0
164	Софіївка (2), GTK-25I	0,0	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
165	Софіївка (3), GTK-25I	0,0	0,0	1 235,6	0,0	0,0	0,0	42,5	0,0
166	Ставище (1), GTK-25I	0,0	0,0	19 642,3	0,0	0,0	0,0	675,7	0,0
167	Ставище (2), GTK-25I	0,0	0,0	9 748,0	0,0	0,0	0,0	335,3	0,0
168	Ставище (3), GTK-25I	0,0	0,0	15,4	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
169	Іллінці (1), GTK-25I	0,0	0,0	322,7	0,0	0,0	0,0	11,1	0,0
170	Іллінці (2), GTK-25I	0,0	0,0	296,9	0,0	0,0	0,0	10,2	0,0
172	Гусятин-2 (1), GTK-25I	0,0	0,0	26 480,6	0,0	0,0	0,0	910,9	0,0
174	Гусятин-2 (3), GTK-25I	0,0	0,0	6 941,6	0,0	0,0	0,0	238,8	0,0
175	Богородчани-2 (1), GTK-25I	0,0	0,0	73,1	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0
176	Богородчани-2 (2), GTK-25I	0,0	0,0	746,1	0,0	0,0	0,0	25,7	0,0
177	Богородчани-2 (3), GTK-25I	0,0	0,0	14,6	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
182	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (9), GPA-C-16	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
183	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (10), GPA-C-16	0,0	0,0	1 732,9	0,0	0,0	0,0	59,6	0,0
184	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (11), GPA-C-16	0,0	0,0	4 188,9	0,0	0,0	0,0	144,1	0,0
185	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (12), GPA-C-16	0,0	0,0	5 557,0	0,0	0,0	0,0	191,2	0,0
186	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (13), GPA-C-16	0,0	0,0	8 338,8	0,0	0,0	0,0	286,8	0,0
187	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (14), GPA-C-16	0,0	0,0	4 734,4	0,0	0,0	0,0	162,9	0,0
188	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (15), GPA-C-16	0,0	0,0	218,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0
189	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (16), GPA-C-16	0,0	0,0	1 382,9	0,0	0,0	0,0	47,6	0,0
190	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (17), GPA-C-16	0,0	0,0	3 553,9	0,0	0,0	0,0	122,2	0,0
191	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (18), GPA-C-16	0,0	0,0	3 943,3	0,0	0,0	0,0	135,6	0,0
192	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (19), GPA-C-16	0,0	0,0	205,4	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0

Ідентифікатор установки	Назва установки	Споживання палива (тис. т, тис. м³)				Використання енергії палива (ТДж)			
		Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)	Вугілля	Рідкі палива	Природний газ	Інші гази (доменні, коксові)
193	Більче-Волиця (СПІГ)-5 (20), GPA-C-16	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
195	Більче-Волиця (СПІГ)-5 (22), GPA-C-16	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
196	Більче-Волиця (СПІГ)-5 (23), GPA-C-16	0,0	0,0	8,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0
197	Ананьїв (1), GTN-16	0,0	0,0	21,8	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
198	Ананьїв (2), GTN-16	0,0	0,0	21,8	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
199	Ананьїв (3), GTN-16	0,0	0,0	21,8	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
200	Ананьїв (4), GTN-16	0,0	0,0	21,8	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0
202	Гребінківська-2 (2), GPU-16	0,0	0,0	5 079,9	0,0	0,0	0,0	174,7	0,0
205	Ставище-2 (1), GPU-16	0,0	0,0	6 660,0	0,0	0,0	0,0	229,1	0,0
206	Ставище-2 (2), GPU-16	0,0	0,0	7 958,5	0,0	0,0	0,0	273,8	0,0
207	Ставище-2 (3), GPU-16	0,0	0,0	10 309,1	0,0	0,0	0,0	354,6	0,0
208	Ставище-2 (4), GPU-16	0,0	0,0	17,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4	0,0	0,0	16 521,3	0,0	0,0	0,0	575,1	0,0
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 5	0,0	0,0	19 894,7	0,0	0,0	0,0	693,5	0,0
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котли 6, 7	0,0	0,0	55 477,8	0,0	0,0	0,0	1 933,9	0,0
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1	0,0	0,0	20 007,6	0,0	0,0	0,0	696,7	0,0
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2	0,0	0,0	14 506,3	0,0	0,0	0,0	505,8	0,0
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3	0,0	0,0	24 941,6	0,0	0,0	0,0	868,0	0,0
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4	0,0	0,0	28 604,5	0,0	0,0	0,0	997,4	0,0
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1	0,0	0,0	13 064,6	0,0	0,0	0,0	454,5	0,0
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2	0,0	0,0	24 219,5	0,0	0,0	0,0	843,7	0,0
220	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 3	0,0	0,0	15 940,0	0,0	0,0	0,0	554,3	0,0
221	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 4	0,0	0,0	13 716,9	0,0	0,0	0,0	477,6	0,0
223	Котельня ОПЗ	0,0	0,0	81 857,3	0,0	0,0	0,0	2 819,2	0,0
РАЗОМ		20 618,5	56,8	6 025 639,5	3 720 947,0	433 487,9	2 249,8	207 391,7	19 896,9
у т. ч. за установками із Додатку 2 на підконтрольній території України		15 784,8	47,0	4 833 485,3	0,0	333 415,8	1 874,0	165 886,3	0,0

Примітка:

звітні дані не надано оператором

розрахунок здійснено для двох установок сумарно у зв'язку з технологічними особливостями забезпечення паливом котлів 1-4 та 5-9 Черкаської ТЕЦ

Таблиця 2 – Інформація щодо викидів забруднюючих речовин у 2020 році на працюючих великих спалювальних установках, включених до Додатку 1 до НПСВ

Ідентифікатор установки	Назва установки	Обсяги викидів в атмосферне повітря (т)					
		Пил		Діоксид сірки		Оксиди азоту	
		Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	1 260,70	1 224,00	2 532,58	4 770,52	1 420,98	1 429,70
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	709,77	1 816,90	4 089,98	7 305,24	2 255,35	2 272,10
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	6 558,22	2 911,00	14 949,48	13 042,84	1 470,65	1 482,70
4.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 5	4 121,83	1 257,40	6 112,63	5 685,40	703,64	653,00
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	1 718,40	2 148,90	35 356,20	32 439,49	4 243,50	4 240,60
5.2.1	Курахівська ТЕС, енергоблок 6	595,32	3 482,10	16 924,25	15 571,01	2 032,07	2 037,70
5.2.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 7	5 815,03	2 128,50	10 695,69	9 590,38	1 174,91	1 179,60
6	Миронівська ТЕЦ	175,04	799,70	1 954,34	3 370,75	443,95	441,30
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	3 511,60	14 592,30	61 972,80	63 315,73	19 197,50	18 772,20
9	Придніпровська ТЕС, енергоблок 7	109,84	120,90	324,61	508,91	73,13	112,60
10.1	Придніпровська ТЕС, енергоблок 8	603,34	679,80	2 167,06	2 861,26	386,49	632,40
10.2	Придніпровська ТЕС, енергоблок 9	74,28	178,50	5 309,77	6 904,01	946,61	1 470,20
10.3	Придніпровська ТЕС, енергоблок 10	107,98	254,30	7 640,17	9 835,73	1 445,58	2 412,50
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	301,70	603,70	23 778,40	19 968,59	3 165,40	4 256,70
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	1 092,50	696,70	2 427,72	3 096,42	433,73	673,10
15.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 5	1 134,97	455,30	1 838,03	2 023,77	287,96	442,40
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	16,79	12,80	42,30	56,99	8,60	15,10
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	2 811,72	9 143,20	39 205,74	39 672,33	3 684,40	5 065,30
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	441,59	220,30	894,58	955,67	79,91	125,70
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	3 631,15	1 607,40	7 044,13	6 974,31	597,61	890,10
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	1 341,87	728,10	3 387,43	3 159,42	248,63	405,90
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	2 443,10	1 365,30	5 741,28	5 924,05	519,72	769,00
19.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 5	194,55	412,40	11 813,44	11 998,21	1 124,48	1 521,30
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	2 122,73	1 123,60	5 017,27	4 875,39	401,70	625,60
19.2.3	Бурштинська ТЕС, енергоблок 7	185,33	477,70	13 607,35	13 896,25	1 278,96	1 760,40
20	Доброутвірська ТЕС, котли 5-10	357,00	1 116,70	3 855,80	4 699,92	454,59	572,10
21	Доброутвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	4 042,20	4 902,90	17 197,64	20 954,69	2 937,90	2 482,10
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	8 350,80	8 102,90	37 896,90	35 158,75	4 606,00	4 482,00
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	1 567,40	1 331,40	4 699,14	5 776,89	513,54	743,70
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	5 238,75	5 814,40	54 620,15	43 061,85	6 751,26	6 210,80
26	Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	4 682,40	2 188,80	8 891,50	9 225,48	866,50	1 269,50
27	Зміївська ТЕС, енергоблоки 3, 4	1 483,30	661,30	2 341,50	2 791,08	390,80	527,40
28	Зміївська ТЕС, енергоблоки 5, 6	10 370,60	4 642,00	19 509,70	19 546,64	2 018,70	2 723,70
29	Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	309,70	210,60	4 055,60	4 646,98	267,20	586,80
30	Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	1 600,50	736,80	2 856,70	3 201,18	492,40	625,20
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	13 594,11	6 796,50	26 334,10	29 514,49	4 184,20	4 355,70

Ідентифікатор установки	Назва установки	Обсяги викидів в атмосферне повітря (т)					
		Пил		Діоксид сірки		Оксиди азоту	
		Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації
32	Трипільська ТЕС, енергоблоки 5, 6	0,00	0,00	0,14	0,13	105,73	125,10
33	Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	6 239,60	7 677,60	49 245,50	38 073,35	5 418,20	8 951,00
34	Слов'янська ТЕС, котли 6, 7	0,15	1,40	0,40	6,86	9,40	2,80
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	0,04	0,00	0,06	0,00	128,10	330,30
40	Дарницька ТЕЦ, ВК-1, ВК-2, к-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,20
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	1 340,20	1 540,20	2 350,70	6 845,22	1 318,40	2 225,40
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	846,10	576,00	859,00	2 560,15	624,20	1 069,00
42.2	Дарницька ТЕЦ, ПТВМ-100 № 1-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,10
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	0,00	0,00	0,00	0,00	70,33	72,80
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	0,00	0,00	0,00	0,00	31,10	39,90
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	0,00	0,00	0,00	0,00	19,11	23,30
51	Калуська ТЕЦ	1 290,86	1 334,20	8 656,93	5 789,13	504,84	1 382,20
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	0,00	0,00	0,00	0,00	385,98	791,60
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	0,00	0,00	0,00	0,00	2 451,37	3 649,50
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	151,60
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	0,00	0,00	0,00	0,00	2 160,94	3 286,20
56	Краматорська ТЕЦ	1 640,00	613,10	1 420,70	3 243,03	518,10	1 066,80
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	13,51	0,00	625,32	577,11	826,34	1 420,10
58	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 1, 3, 5	0,00	0,00	0,00	0,00	9,27	14,60
59	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 2, 4, 6	0,00	0,00	0,00	0,00	28,65	46,00
60	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 7	0,00	0,00	0,00	0,00	18,31	52,50
61	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	4,20
62	КТЦ, районна котельня № 2, котли 1-6, 10	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	10,50
63	КТЦ, районна котельня № 2, котли 7-9	0,00	0,00	0,00	0,00	23,66	88,30
64	КТЦ, районна котельня № 3, котли 1-4	0,00	0,00	0,00	0,00	14,90	58,90
65	КТЦ, районна котельня № 4, котли 1-3	0,00	0,00	0,00	0,00	9,47	29,10
66	КТЦ, районна котельня № 5, котли 1-4	0,00	0,00	0,00	0,00	9,88	46,50
67	КТЦ, районна котельня № 6, котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	6,91	31,00
68	КТЦ, районна котельня № 6, котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,80
69	Львівська ТЕЦ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	147,32	520,70
70	ТЦ Північна	0,00	0,00	0,00	0,00	27,02	103,60
72	Миколаївська ТЕЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	22,30	203,40
73	Одеська ТЕЦ (1)	0,00	0,00	0,00	0,00	70,29	251,00
74	Одеська ТЕЦ (2)	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	14,30
75	Охтирська ТЕЦ	0,00	0,00	0,60	0,00	46,77	42,50
76	Северодонецька ТЕЦ, котел 16	0,00	0,00	0,00	0,00		
77	Северодонецька ТЕЦ, котел 20	0,00	0,00	0,00	0,00		
78	Сумська ТЕЦ	655,18	631,90	336,76	1 894,14	270,65	746,30
79	Харківська ТЕЦ-5	0,00	0,00	0,00	0,00	1 251,27	3 228,20
82	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	40,60	120,60
84	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 5	0,00	0,00	0,00	0,00	47,40	78,80

Ідентифікатор установки	Назва установки	Обсяги викидів в атмосферне повітря (т)					
		Пил		Діоксид сірки		Оксиди азоту	
		Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації
85	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 6	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	21,20
86	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 7	0,00	0,00	0,00	0,00	13,90	27,30
88	Харківська ТЕЦ-2	2 944,32	2 196,30	2 067,63	6 331,57	1 434,74	2 227,60
89	Херсонська ТЕЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	91,10	257,70
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	2 937,45	3 032,40	4 114,81	6 331,57	6 645,19	3 275,20
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9						
95	Черкаська ТЕЦ, КІР, котли 1-3	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	2,90
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	1 686,59	1 796,40	1 724,89	7 744,36	1 533,22	2 822,30
97	Шосткинська ТЕЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	54,99	144,20
101	ТЕЦ АКХЗ						
102	ТЕЦ ММК ім. Ілліча						
105	ТЕЦ Сумське НВО	0,00	0,00	0,00	0,00	84,40	92,20
111	ТЕЦ-1 Криворіжсталь	6,60	0,00	97,40	0,00	426,80	691,10
112	ТЕЦ-2 Криворіжсталь	10,10	0,00	155,30	0,00	390,00	576,00
113	ТЕЦ-3 Криворіжсталь	12,70	0,00	10,60	0,00	408,90	837,20
114	ТЕЦ Запоріжсталь						
115	ТЕЦ ДніпроАзот	0,00	0,00	0,00	0,00	65,74	234,70
117	ТЕЦ Азовсталь						
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	20,88	34,10
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	33,74	63,90
120	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	24,75	49,10
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	0,00	0,00	0,00	0,00	23,93	37,00
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	0,00	0,00	0,00	0,00	9,28	21,30
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	0,00	0,00	0,00	0,00	57,97	94,90
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	0,00	0,00	0,00	0,00	46,64	117,50
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	0,00	0,00	0,00	0,00	24,66	50,30
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	0,00	0,00	0,00	0,00	12,94	40,80
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	0,00	0,00	0,00	0,00	11,40	51,40
130	Котельня Нивки, котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	18,83	37,40
131	Котельня Нивки, котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	12,78	23,60
132	Котельня Нивки, котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	24,01	44,00
133	Котельня Відрадный, котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	13,27	26,00
134	Котельня Відрадный, котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	10,16	28,90
135	Котельня Відрадный, котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	5,40
136	Котельня Відрадный, котел 4	0,00	0,00	0,00	0,00	31,09	63,00
137	Котельня Микільська Борщагівка	0,00	0,00	0,00	0,00	131,65	362,00
138	Котельня Виноградар	0,00	0,00	0,00	0,00	67,49	123,70
139	СТ Біличі	0,00	0,00	0,00	0,00	63,61	135,10
140	Котельня Молодь	0,00	0,00	0,00	0,00	18,60	33,00
141	Котельня Воскресенка	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	48,90
142	Котельня Позняки	0,00	0,00	0,00	0,00	69,64	101,70

Ідентифікатор установки	Назва установки	Обсяги викидів в атмосферне повітря (т)					
		Пил		Діоксид сірки		Оксиди азоту	
		Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації
143	Котельня Веркон	0,00	0,00	0,00	0,00	8,30	16,50
145	Котельня Теремки, коли 7, 8	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	2,70
146	Котельня Центральна	0,00	0,00	0,00	0,00	12,88	27,20
147	Котельня Мінська	0,00	0,00	0,00	0,00	21,01	37,80
148	Ромни-2 (1), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	152,85	46,50
149	Ромни-2 (2), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	7,22	2,20
150	Ромни-2 (3), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	101,71	31,00
151	Гребінківська (1), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	24,40
152	Гребінківська (2), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	106,26	32,40
153	Гребінківська (3), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	3,38	1,00
154	Софіївка-2 (1), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,80
155	Софіївка-2 (2), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,10
156	Софіївка-2 (3), GPA-25S	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,70
157	Бар-2 (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	41,41	28,60
158	Бар-2 (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	45,10	33,20
159	Бар-2 (3), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	26,80	13,80
160	Ромни (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	77,59	43,00
161	Ромни (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00
163	Софіївка (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	4,09	3,80
164	Софіївка (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00
165	Софіївка (3), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	3,86	3,80
166	Ставище (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	47,83	60,80
167	Ставище (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	23,97	30,20
168	Ставище (3), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
169	Іллінці (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	1,00
170	Іллінці (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,90
172	Гусятин-2 (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	59,24	82,00
174	Гусятин-2 (3), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	13,57	21,50
175	Богородчани-2 (1), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,20
176	Богородчани-2 (2), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	4,19	2,30
177	Богородчани-2 (3), GTK-25I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00
182	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (9), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00
183	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (10), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,40
184	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (11), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	12,97	13,00
185	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (12), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20
186	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (13), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	25,82	25,80
187	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (14), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	14,66	14,70
188	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (15), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,70
189	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (16), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	4,28	4,30
190	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (17), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	11,00
191	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (18), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	12,21	12,20

Ідентифікатор установки	Назва установки	Обсяги викидів в атмосферне повітря (т)					
		Пил		Діоксид сірки		Оксиди азоту	
		Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації	Фактичні дані	Результат верифікації
192	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (19), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,60
193	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (20), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
195	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (22), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
196	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (23), GPA-C-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00
197	Ананьїв (1), GTN-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,10
198	Ананьїв (2), GTN-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,10
199	Ананьїв (3), GTN-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,10
200	Ананьїв (4), GTN-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,10
202	Гребінківська-2 (2), GPU-16	0,00	0,00	0,00	0,00	24,10	15,70
205	Ставище-2 (1), GPU-16	0,00	0,00	0,00	0,00	30,15	20,60
206	Ставище-2 (2), GPU-16	0,00	0,00	0,00	0,00	31,30	24,60
207	Ставище-2 (3), GPU-16	0,00	0,00	0,00	0,00	41,53	31,90
208	Ставище-2 (4), GPU-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,10
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	51,80
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 5	0,00	0,00	0,00	0,00	10,70	62,40
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котли 6, 7	0,00	0,00	0,00	0,00	33,40	174,00
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	10,30	62,70
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	6,90	45,50
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	78,10
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4	0,00	0,00	0,00	0,00	20,80	89,80
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	40,90
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2	0,00	0,00	0,00	0,00	20,30	75,90
220	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 3	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	49,90
221	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 4	0,00	0,00	0,00	0,00	7,10	43,00
223	Котельня ОІЗ	0,00	0,00	0,06	0,10	98,70	253,70
РАЗОМ		112 299,48	104 344,60	538 752,77	545 777,34	100 974,74	123 122,80
у т. ч. за установками із Додатку 2 на підконтрольній території України		76 634,91	82 600,60	417 937,28	417 561,42	82 549,53	97 440,70

Примітка:

звітні дані не надано оператором

розрахунок здійснено для двох установок сумарно у зв'язку з технологічними особливостями забезпечення паливом котлів 1-4 та 5-9 Черкаської ТЕЦ