



**О П Е Р А Т О Р
Р И Н К У**

/ Е Н Е Р Г І Я Р І В Н О В А Г И /

Аналіз роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку за лютий 2021

*Відділ спостереження
05.03.2021*

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РДН ТА ВДР



Основні показники РДН та ВДР за лютий 2021

РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

Показник	02-2021	01-2021	Зміна,%	02-2020	Зміна,%
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт.год	1 637,98	1 481,31	↑10,58%	1 271,42	↑28,83%
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт.год	1 632,56	1 462,52	↑11,63%	1 232,08	↑32,50%
Середньозважена ціна на РДН (БуОс), грн/МВт.год	1 688,13	1 658,97	↑1,76%	1 678,72	↑0,56%
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт.год	2 917 917,6	2 728 321,2	↑6,95%	4 347 722,6	↓-32,89%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт.год	2 633 215,7	2 467 454,9	↑6,72%	3 964 800,8	↓-33,59%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс), МВт.год	284 701,9	260 866,3	↑9,14%	382 921,8	↓-25,65%
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт.год	104 211,3	88 010,4	↑18,41%	149 921,5	↓-30,49%
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН, тис.грн (з ПДВ)	5 735 383,81	4 849 774,50	↑18,26%	6 633 340,01	↓-13,54%
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (ОЕС), тис.грн (з ПДВ)	5 158 646,40	4 330 449,95	↑19,12%	5 861 956,16	↓-12,00%
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (БуОс), тис.грн (з ПДВ)	576 737,41	519 324,55	↑11,06%	771 383,86	↓-25,23%

ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

Показник	02-2021	01-2021	Зміна,%	02-2020	Зміна,%
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт.год	1 756,54	1 487,08	↑18,12%	1 125,30	↑56,10%
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт.год	1 756,16	1 485,74	↑18,20%	1 112,12	↑57,91%
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс), грн/МВт.год	1 821,70	1 856,55	↓-1,88%	1 362,27	↑33,73%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт.год	434 808,4	524 900,1	↓-17,16%	240 218,8	↑81,01%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт.год	432 266,7	523 003,5	↓-17,35%	227 558,6	↑89,96%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс), МВт.год	2 541,7	1 896,6	↑34,01%	12 660,2	↓-79,92%
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт.год	15 528,9	16 932,3	↓-8,29%	8 283,4	↑87,47%
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР, тис.грн (з ПДВ)	916 510,02	936 679,52	↓-2,15%	324 382,04	↑182,54%
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР (ОЕС), тис.грн (з ПДВ)	910 953,77	932 454,17	↓-2,31%	303 686,15	↑199,97%
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР(БуОс), тис.грн (з ПДВ)	5 556,25	4 225,35	↑31,50%	20 695,89	↓-73,15%

Структура обсягів торгів на РДН та ВДР у лютому 2021, %

РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

ПРОДАЖ

Показник	РДН всього	РДН ОЕС	РДН БуОс
Гарантований покупець	19,51%	20,55%	9,84%
АЕС	15,18%	16,82%	-
ТЕС	14,46%	8,73%	67,45%
ГЕС	7,09%	7,84%	0,16%
ТЕЦ	11,51%	12,00%	6,92%
Постачальники	29,54%	31,36%	12,73%
ОСР	-	-	-
ПУП	0,10%	0,11%	-
Трейдери	2,60%	2,57%	2,89%

КУПІВЛЯ

Гарантований покупець	3,40%	-	34,89%
ОСР	31,48%	32,93%	18,00%
ОСП	6,36%	6,75%	2,78%
ПУП	4,21%	2,83%	16,98%
Постачальники	53,65%	56,84%	24,18%
Виробники	0,10%	0,11%	-
Трейдери	0,80%	0,54%	3,17%

ПРОДАЖ

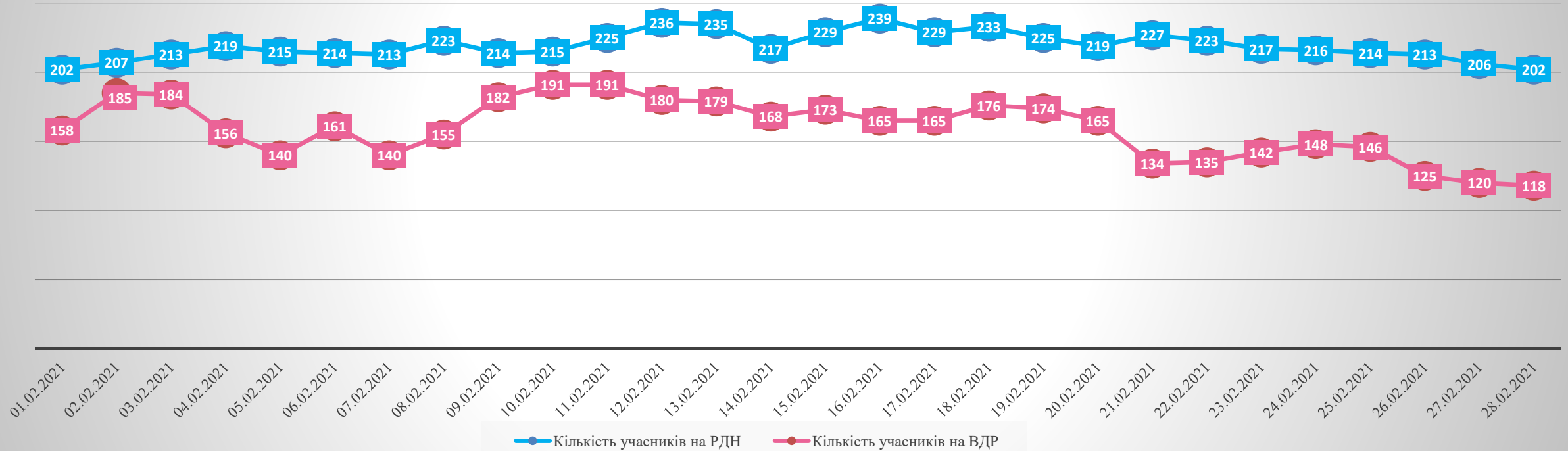
Показник	ВДР всього	ВДР ОЕС	ВДР БуОс
Гарантований покупець	0,54%	0,53%	1,76%
АЕС	12,28%	12,35%	-
ТЕС	8,46%	7,98%	90,45%
ГЕС	50,63%	50,92%	0,94%
ТЕЦ	6,25%	6,28%	0,60%
Постачальники	11,21%	11,26%	3,25%
ОСР	0,01%	0,01%	0,18%
ПУП	1,67%	1,66%	2,78%
Трейдери	8,95%	9,00%	0,04%

КУПІВЛЯ

Гарантований покупець	1,33%	1,29%	7,11%
ОСР	5,40%	5,40%	5,27%
ОСП	2,31%	2,32%	0,08%
ПУП	4,97%	4,78%	37,02%
Постачальники	57,14%	57,19%	48,58%
Виробники	3,92%	3,94%	1,71%
Трейдери	24,94%	25,09%	0,23%

Інформація щодо учасників РДН та ВДР

Кількість учасників РДН та ВДР, які приймали участь у торгах протягом лютого 2021 року



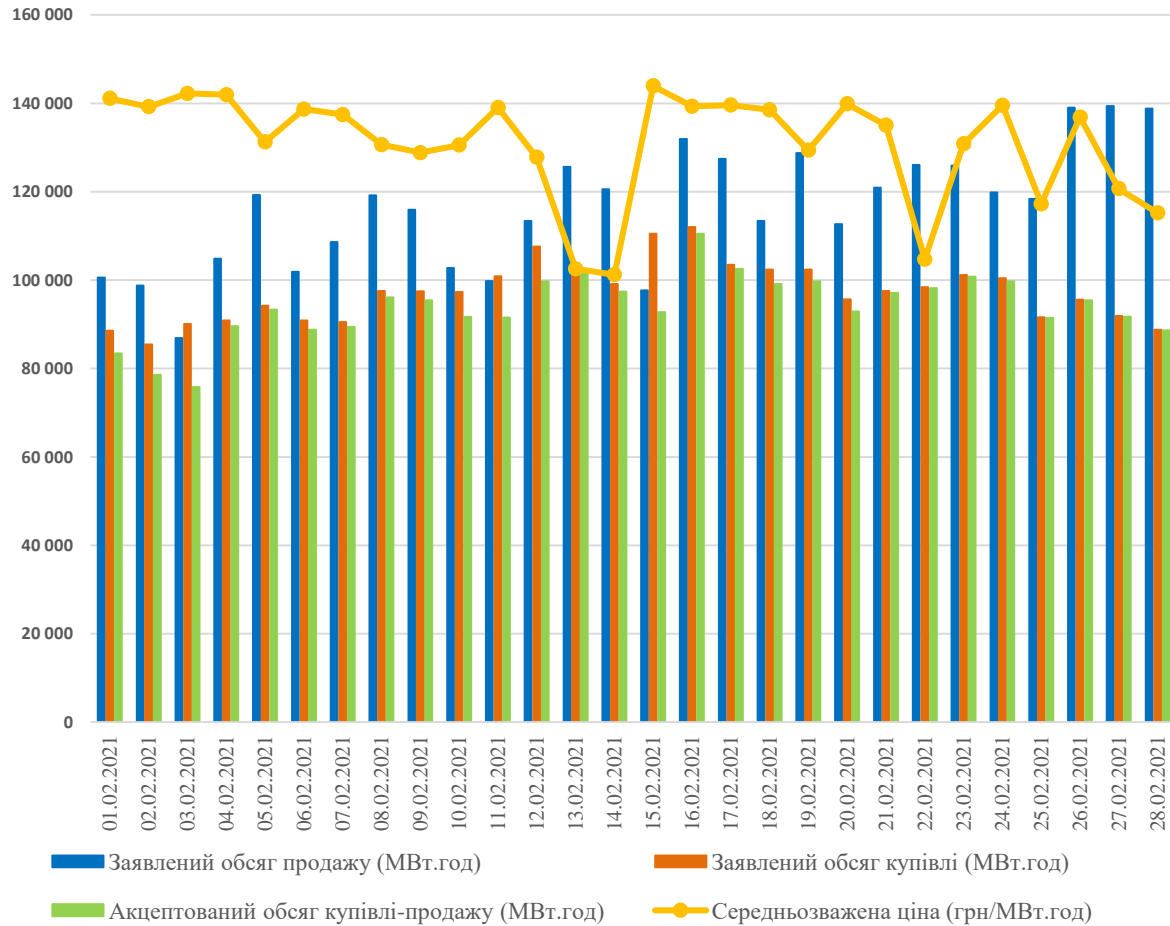
З початку роботи ДП «Оператор ринку» укладено 576 договорів про участь у РДН та ВДР. Станом на 28.02.2021 діяли 514 договорів. Серед учасників РДН/ВДР - 35 виробників, 31 оператор системи розподілу, 418 постачальників, 25 трейдерів, 3 споживача, Оператор системи передачі та Гарантований покупець.

У лютому 2021 року було зареєстровано 8 нових учасників РДН/ВДР. Призупинено у лютому 2021 року участь у РДН/ВДР 39 учасників, з яких 35 - на підставі відповідних заяв учасників, 1 - у зв'язку з несплатою послуг ДП «Оператор ринку», 3 – у зв'язку з повторним протягом року порушенням положень Правил РДН/ВДР (п. 4.3.8 та п. 4.3.9 глави 4.3 розділу IV). Припинено у лютому 2021 року участь у РДН/ВДР 4 учасників РДН/ВДР за відповідними заявами учасників.

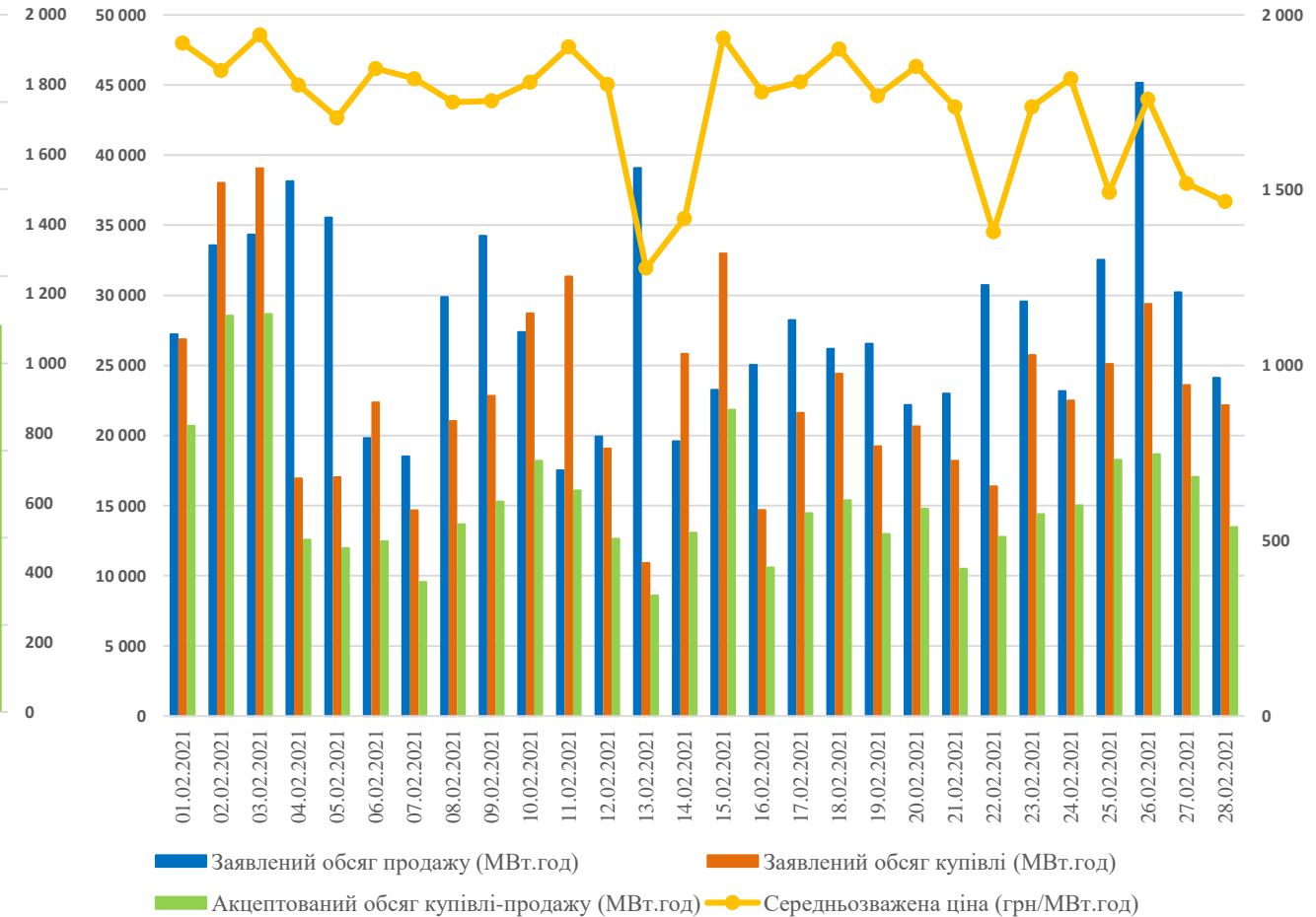
Заявки.

Узагальнені заявки на продаж та купівлю ОЕС України

Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна на РДН (ОЕС України)



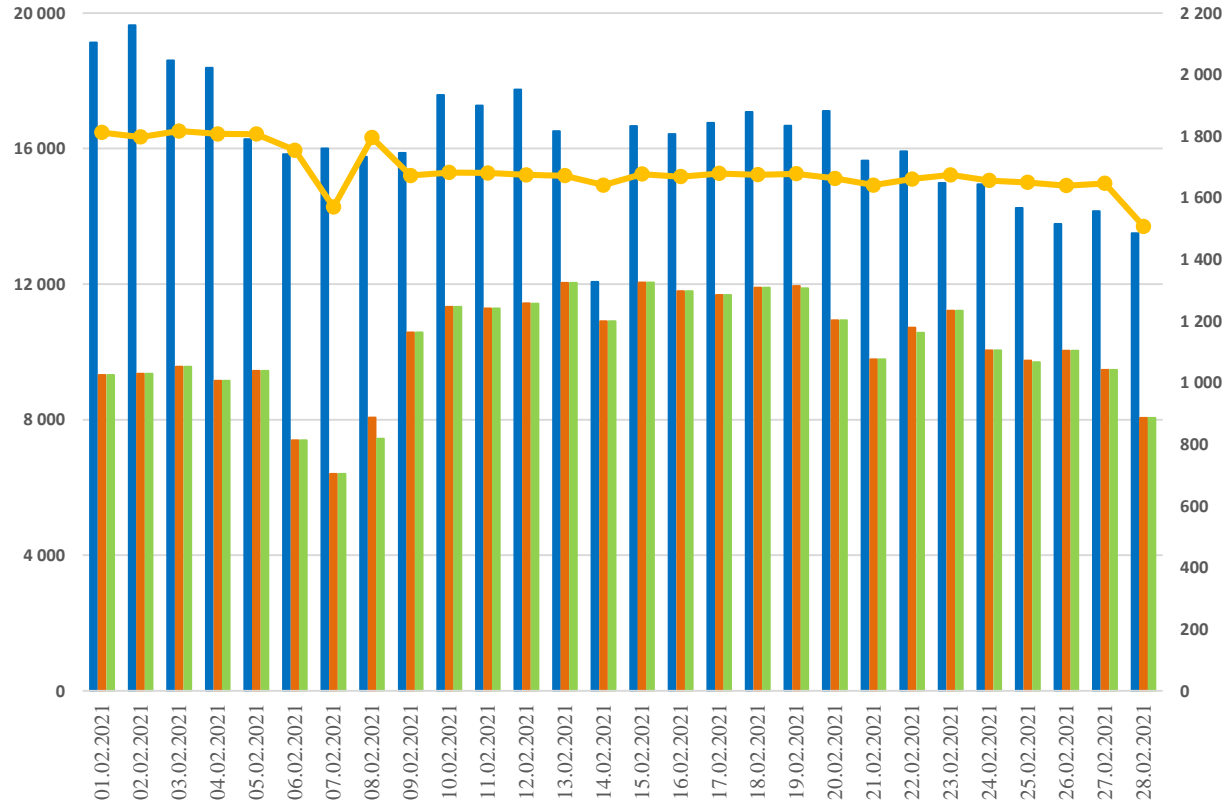
Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна на ВДР (ОЕС України)



Заявки.

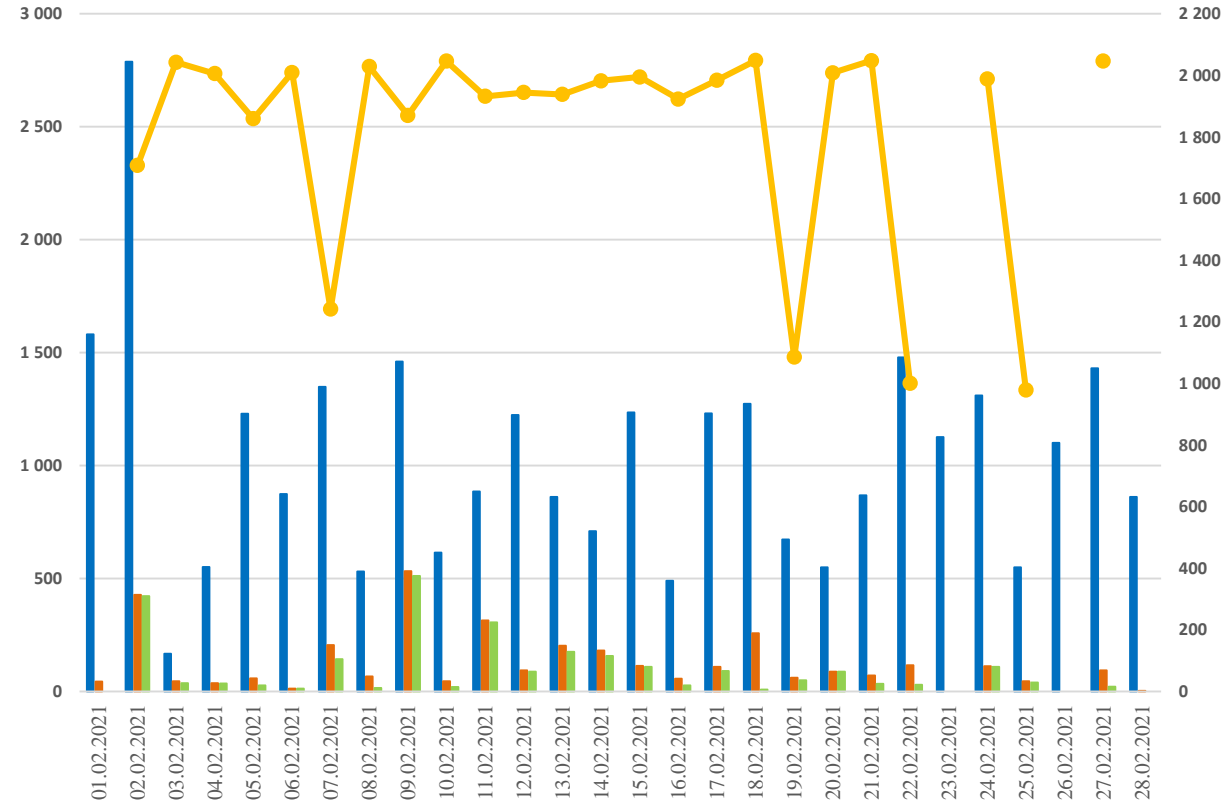
Узагальнені заявки на продаж та купівлю по Бурштинському острову

Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна на РДН по Бурштинському острову



■ Заявлений обсяг продажу (МВт.год) ■ Заявлений обсяг купівлі (МВт.год)
■ Акцептований обсяг купівлі-продажу (МВт.год) ● Середньозважена ціна (грн/МВт.год)

Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна на ВДР по Бурштинському острову



■ Заявлений обсяг продажу (МВт.год) ■ Заявлений обсяг купівлі (МВт.год)
■ Акцептований обсяг купівлі-продажу (МВт.год) ● Середньозважена ціна (грн/МВт.год)

Заявки.

Попит та пропозиція на РДН та ВДР в ОЕС України

Структура попиту-пропозиції в ОЕС на РДН

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
01.02.2021	920,9	1475,3	1913,3	2094,6	2192,1	1742,1	905,7	321,9	-134,5	-340,1	-221,0	-41,7	308,3	248,9	216,1	93,4	-178,9	-358,5	-212,9	-31,0	237,0	161,2	223,9	470,2
02.02.2021	1485,2	1953,4	2220,2	2418,5	2444,6	1859,2	969,8	-116,9	-98,0	-8,9	223,8	542,3	783,6	631,9	371,9	-72,4	-314,5	-781,9	-672,2	-453,2	-165,9	-162,5	44,3	218,0
03.02.2021	415,2	794,8	1028,5	1135,8	1231,1	814,9	-132,2	-575,8	-723,5	-667,5	-545,6	-243,5	-74,7	-314,1	-477,2	-790,1	-755,2	-1041,3	-830,4	-713,2	-361,0	-258,5	108,4	-157,8
04.02.2021	707,0	1363,0	1739,1	1967,2	2108,6	1633,5	390,2	53,9	-239,6	-148,7	130,7	145,9	333,5	321,9	328,9	325,9	261,4	-62,7	-29,4	93,1	420,8	650,2	942,7	553,4
05.02.2021	795,2	1548,8	1972,2	2125,4	2217,0	1749,9	614,8	325,4	354,5	665,4	1264,4	1655,9	2348,0	2315,0	1970,0	982,9	637,6	100,4	142,9	227,0	299,3	400,7	268,5	62,4
06.02.2021	147,2	685,1	1040,4	1304,5	1450,9	1168,9	662,5	1069,1	76,4	10,8	139,1	438,3	829,5	740,9	560,1	518,3	-9,0	-90,9	65,3	195,2	91,2	97,3	46,1	-286,1
07.02.2021	104,3	953,0	1355,2	1591,7	1783,3	1600,8	1178,6	1759,4	994,5	780,2	808,0	783,9	761,3	674,0	434,3	729,5	402,3	11,9	168,4	229,9	195,5	332,2	530,1	-94,5
08.02.2021	752,5	1605,9	1968,1	2204,0	2235,2	1759,4	572,2	650,7	119,0	-237,9	-150,9	-61,7	896,5	1072,4	956,9	665,9	569,8	217,4	368,3	685,9	1436,5	1460,8	1676,4	171,8
09.02.2021	803,3	1460,3	1823,9	1986,4	2034,3	1563,4	371,3	360,3	84,6	-51,9	182,6	533,5	1465,1	1735,6	1448,9	893,0	416,9	-116,7	-186,6	-81,8	587,2	556,2	998,5	-395,7
10.02.2021	-267,2	479,3	891,4	1146,2	1338,6	907,7	-130,8	-98,8	-380,5	-401,3	-107,2	413,7	1223,8	1197,0	939,8	277,7	-159,6	-500,1	-586,0	-285,5	6,9	22,1	340,5	-846,0
11.02.2021	-458,1	364,0	697,3	842,6	985,7	620,6	-725,6	-821,7	-776,4	-896,9	-491,7	-617,8	332,6	286,6	212,8	-183,6	-336,7	-525,6	-571,5	-234,4	499,9	575,7	792,4	-648,0
12.02.2021	-97,4	990,7	1336,0	1520,7	1584,9	1054,5	-597,8	-276,5	-791,0	-1047,6	-807,3	-346,3	1125,6	1246,6	966,5	336,7	-196,2	-575,9	-543,3	-118,0	485,7	579,9	861,2	-869,0
13.02.2021	-141,8	758,6	1277,6	1594,1	1804,2	1498,1	631,5	2119,6	1290,0	1213,5	1351,2	1565,7	1497,6	1209,9	1001,3	1048,4	986,0	479,5	465,0	793,2	-66,8	234,8	498,5	-564,1
14.02.2021	234,5	1092,0	1504,7	1746,3	1943,0	1661,3	1089,5	2198,8	1570,3	1216,8	1210,8	1343,2	825,4	661,8	357,2	1360,8	1085,2	526,8	577,0	186,4	-95,9	-96,9	206,9	-986,9
15.02.2021	-512,4	213,2	518,7	646,3	735,1	186,4	-1122,5	-514,5	-724,0	-697,6	-545,1	-247,1	-344,4	-506,1	-727,2	-876,4	-1050,2	-1425,2	-1498,5	-1196,7	-642,8	-584,6	-438,4	-1489,6
16.02.2021	231,5	1100,6	1541,3	1695,5	1833,0	1372,5	-9,3	512,4	575,4	643,2	1113,8	1569,4	1737,8	1500,0	1160,5	1039,3	449,3	-163,2	-207,2	310,8	736,7	753,7	842,2	-405,3
17.02.2021	572,8	1347,2	1694,7	1811,2	1901,9	1377,5	33,6	584,5	834,1	950,1	1390,5	1617,8	1894,5	1916,4	1497,1	987,7	535,1	92,9	39,6	352,2	888,0	986,3	1069,6	-442,2
18.02.2021	270,5	964,0	1387,0	1441,7	1534,0	1090,2	-254,0	463,6	-290,7	-564,8	-117,2	124,8	553,4	542,6	318,1	391,3	160,9	-274,3	-517,2	-183,8	633,0	1112,9	1763,4	504,2
19.02.2021	1353,9	2018,1	2329,6	2471,2	2478,2	2218,6	948,5	908,8	875,0	888,5	1399,0	1762,7	2311,3	2105,7	1597,2	657,2	181,4	-496,7	-917,3	-518,6	307,2	543,1	1027,2	-75,8
20.02.2021	455,4	1088,2	1492,2	1684,5	1806,0	1592,2	843,0	1762,3	1356,5	961,0	707,6	820,6	1104,2	1061,5	791,4	425,2	6,2	-463,9	-785,8	-381,6	326,8	278,0	378,8	-326,1
21.02.2021	186,8	969,9	1416,9	1654,1	1802,1	1471,4	962,5	1986,8	1520,9	927,6	1022,8	1154,7	1125,9	1066,9	968,7	1761,7	1146,5	349,7	8,9	234,7	190,9	561,7	924,8	-39,9
22.02.2021	758,1	1315,2	1670,7	1828,8	1871,3	1377,4	265,2	1342,1	807,4	1027,8	1499,6	1858,1	1894,7	1886,2	1588,2	1562,1	1005,6	628,0	316,3	503,8	368,6	732,2	1155,8	433,4
23.02.2021	857,9	1532,8	1678,3	1714,1	1723,7	1156,9	-33,4	1113,3	353,4	228,8	907,2	1373,4	1729,5	1759,2	1681,8	1449,0	1003,4	674,6	326,6	515,6	458,9	828,4	1327,4	380,5
24.02.2021	974,8	1616,8	1926,4	2029,6	2112,8	1578,4	445,3	1145,4	551,6	309,5	439,2	577,0	1219,6	1048,6	894,2	350,4	639,8	76,1	-213,6	117,2	155,4	450,1	902,8	81,3
25.02.2021	759,5	1215,1	1548,0	1715,3	1802,2	1245,0	279,9	917,8	575,3	558,2	1027,8	1333,2	2013,1	2134,0	1978,1	1415,7	1036,7	626,3	160,7	513,2	676,2	1053,2	1594,2	638,2
26.02.2021	1519,2	1916,1	2128,1	2267,3	2272,6	1746,8	636,0	1679,1	1410,0	1570,3	1880,5	2483,4	3037,5	2915,1	2632,4	2108,9	1550,2	1155,1	884,0	1174,1	1410,6	1709,3	2304,3	1020,9
27.02.2021	1423,3	2039,8	2353,5	2490,0	2585,0	2274,0	1694,1	3373,8	2713,9	2023,2	1989,5	2047,4	2213,8	2187,4	2148,4	2096,5	1689,5	1560,5	1263,0	1377,3	1443,3	1693,8	2076,9	742,9
28.02.2021	1172,4	1887,1	2186,5	2349,1	2485,8	2224,6	1956,2	3243,6	2780,3	2327,4	2284,8	2263,0	2625,9	2628,3	2519,9	2794,0	2300,1	1669,9	1136,5	1322,2	1315,7	1543,7	2069,5	932,0

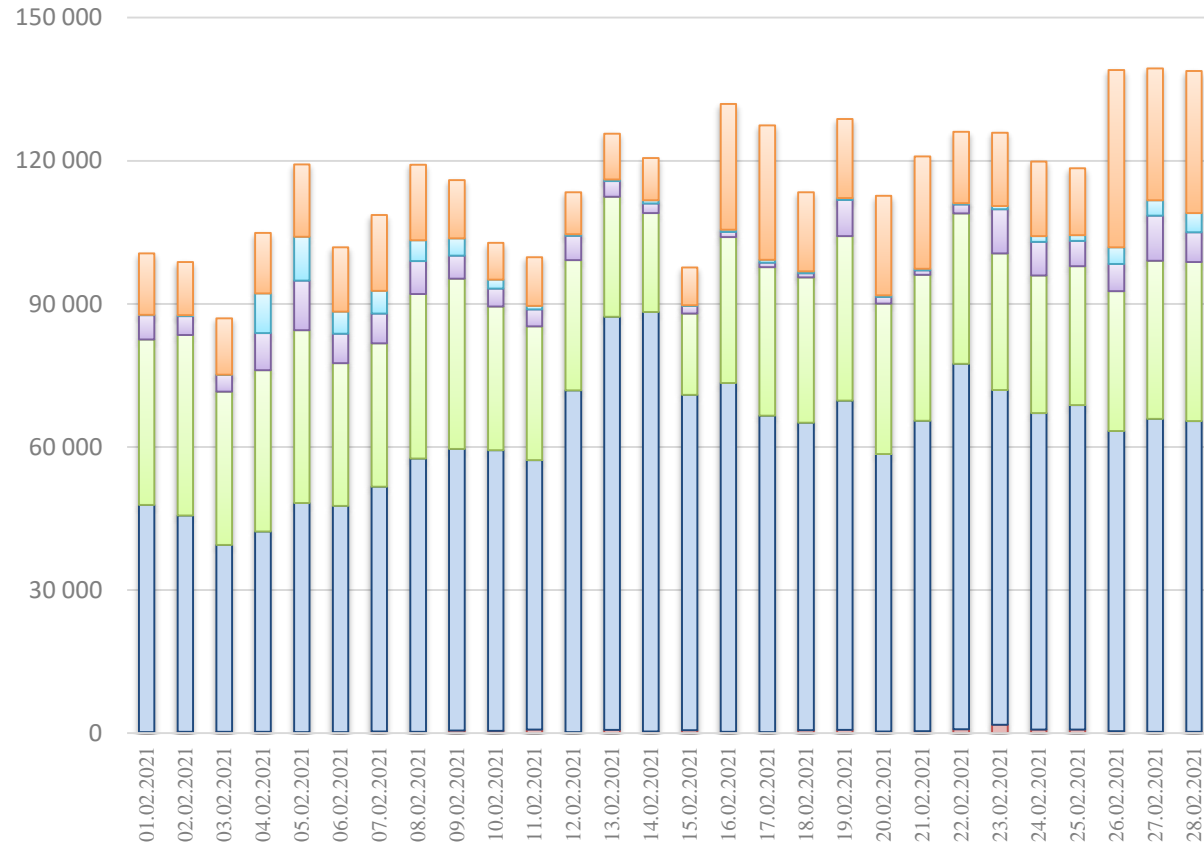
Структура попиту-пропозиції в ОЕС на ВДР

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
01.02.2021	156,6	225,3	322,5	436,8	473,1	402,5	412,5	-217,1	-188	-223,4	-198,1	-98,9	806,8	357,4	-431	-498,8	-320,2	-376,9	-282,3	-157,9	9,9	-218,6	25,7	-60,1
02.02.2021	63,3	221,3	601,5	561,5	842,4	358,2	427,6	-489,5	-40,8	-144,4	-249,9	-179,3	-87,9	-110,7	-992,5	-548,4	-718,2	-760	-714,1	-547	-803,8	-338,2	-620,8	-179
03.02.2021	306,4	490,2	539,3	833,1	675,2	902,6	-214,1	-78,1	-208,4	-241,9	-469,2	-1335,8	-625,1	-721,9	-784,6	-1221,9	-676,5	-348,4	-394,5	-494,2	-323,5	-268,9	106,3	-162,5
04.02.2021	210,1	187	247,7	372,4	340,1	413,3	107,1	207,1	50,5	-41,9	136,3	394,1	1442,8	1492,2	1266,7	1542,9	1452,6	442,1	600,4	1372,6	1754,9	3337,3	3558,2	290,3
05.02.2021	168,4	146,7	192,8	356	551,7	182	145,5	408,8	383,4	469,2	672,1	683,7	1647,2	3622,8	2546	1371	1215,8	669,7	591,7	615,4	591,5	715,3	637,7	-68
06.02.2021	-61,5	99,1	136,6	179,5	188,5	161,4	67,7	315	-530,4	-739,6	-595	-462,8	714,3	-125,8	-230,8	283,8	-321,5	-1093,3	60,5	-28,8	59,4	-131,6	129,4	-604,9
07.02.2021	31,5	214,7	241	507	447,4	586,4	457	1144,1	215	-57,5	37,5	-17,9	-16,7	-174	185,2	102,5	-442,5	200,1	109,1	286,4	97	10,2	-99,9	-218,6
08.02.2021	264,2	922,1	890,6	993,8	947,7	598,1	247,3	45,5	-122,3	24,3	100,1	-345,7	142,9	71,6	-9,7	640,4	274,7	211,8	471,5	66,1	347,6	631	1575,8	-152,1
09.02.2021	349,5	732,8	718,1	969,3	693,8	381,2	-203,3	473,2	0,5	-120,4	95	263,1	1339,3	4514,1	1847,2	504,7	-51,7	-432,7	-98,3	18,3	15,8	-336,8	307,5	-584,2
10.02.2021	-215	44,8	200,3	226,7	310,8	271,4	-322,8	147,3	128,9	-138,5	-162	997,7	130,3	283,3	-26,1	454,6	-295,4	108,3	-196,9	145,2	-738,5	-550,6	-1185	-961,5
11.02.2021	-355,4	0,7	-24,4	9,4	44,4	-60,1	-848,9	-1053,6	-1055,8	-1101,9	-980,3	-971	-818,8	-607,6	-643,1	-771,1	-767,8	-708,6	-683,1	-628,6	-443,2	-494,4	-59,8	-797,6
12.02.2021	69,4	308,7	598,8	782,2	640,7	268,8	-256,8	27,9	125,7	131,1	-26,1	-145,8	239,3	488,4	111,4	-273,9	-263,6	-394,6	-360,3	-140,6	-312,9	-267	114	-626,7
13.02.2021	81,7	63,8	248,8	658	610,1	14,4	927,1	3053,6	2315	2138,3	2129,4	2513,5	2377	1211,5	1278,3	2136,1	1879,7	1021,5	1144	1627,8	57,3	209,3	-42,2	514,3
14.02.2021	237,1	94,2	214,2	357,8	341,5	75,3	59,7	-41,8	-285,8	-109	-100	-1104,7	-1557,7	-1565,6	-463,5	-104	-430,1	-354,5	-104,6	-113,8	-217,7	-80,9	-125	-858,5
15.02.2021	-388,7	-650,7	-235,1	-82,9	-133,5	-709,7	-1077,5	-680,4	-819,1	-828,3	-269,7	9,9	-124,8	-153,9	-275,7	-314	-918,3	-598,6	-565,9	-411,6	-84,1	-27,3	-112	-358,2
16.02.2021	93,5	245,6	264,4	250,3	233,3	311,9	-48,3	510,1	500	615,7	696,3	960,5	167,1	1065,9	839,2	1181	650,5	147,7	63,2	237,9	304,4	574,5	686,5	-203,6
17.02.2021	117	125,3	176,4	241,1	229,1	282,2	-161,9	308,4	556,1	654	681	392	-232,4	-236,4	-788,6	778								

Заявки.

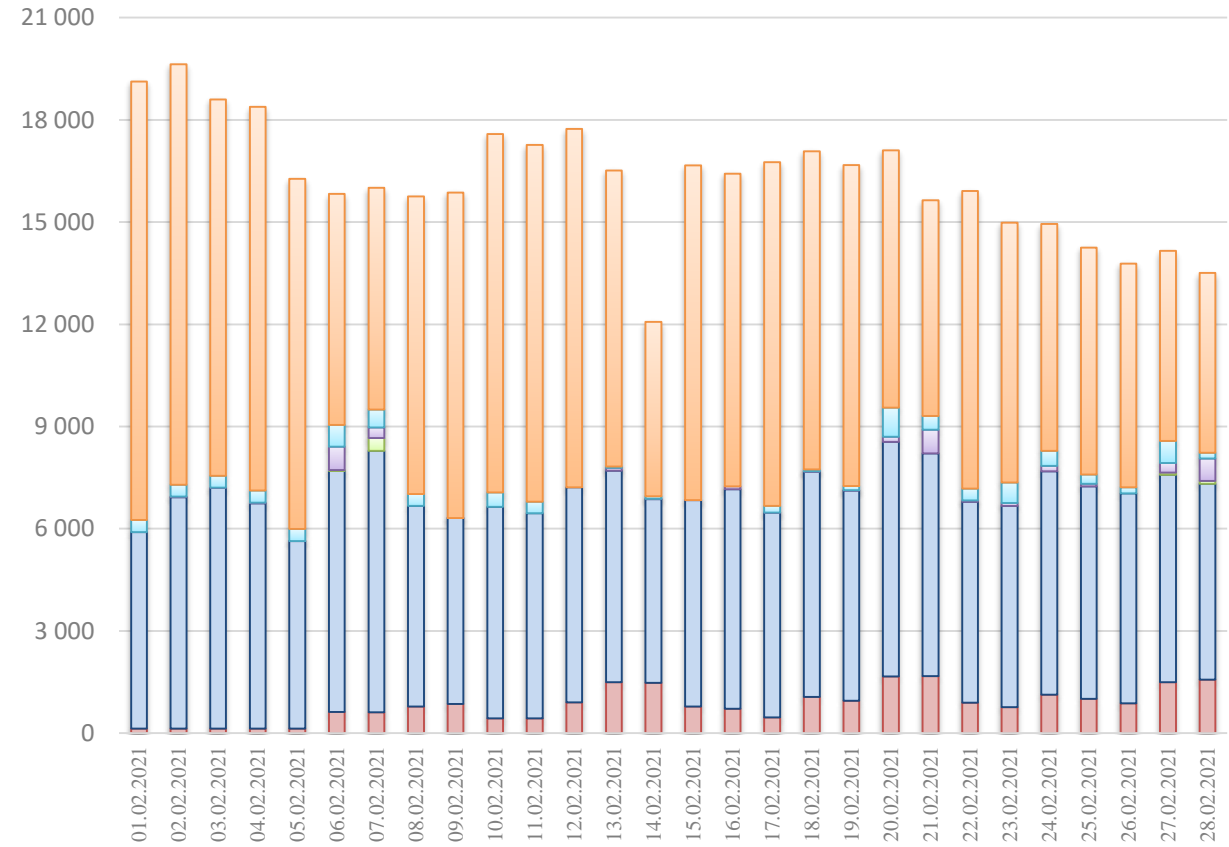
Обсяги заявок на продаж на РДН, з градацією за ціною у лютому 2021, МВт.год

Торгова зона «ОЕС України»



- Обсяг за ціною заявки ≤50
- Обсяг за ціною заявки >50 та ≤959,12
- Обсяг за ціною заявки >959,12 та ≤1228,94
- Обсяг за ціною заявки >1228,94 та ≤1600
- Обсяг за ціною заявки >1600 та ≤1800
- Обсяг за ціною заявки >1800 та ≤2048,23

Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



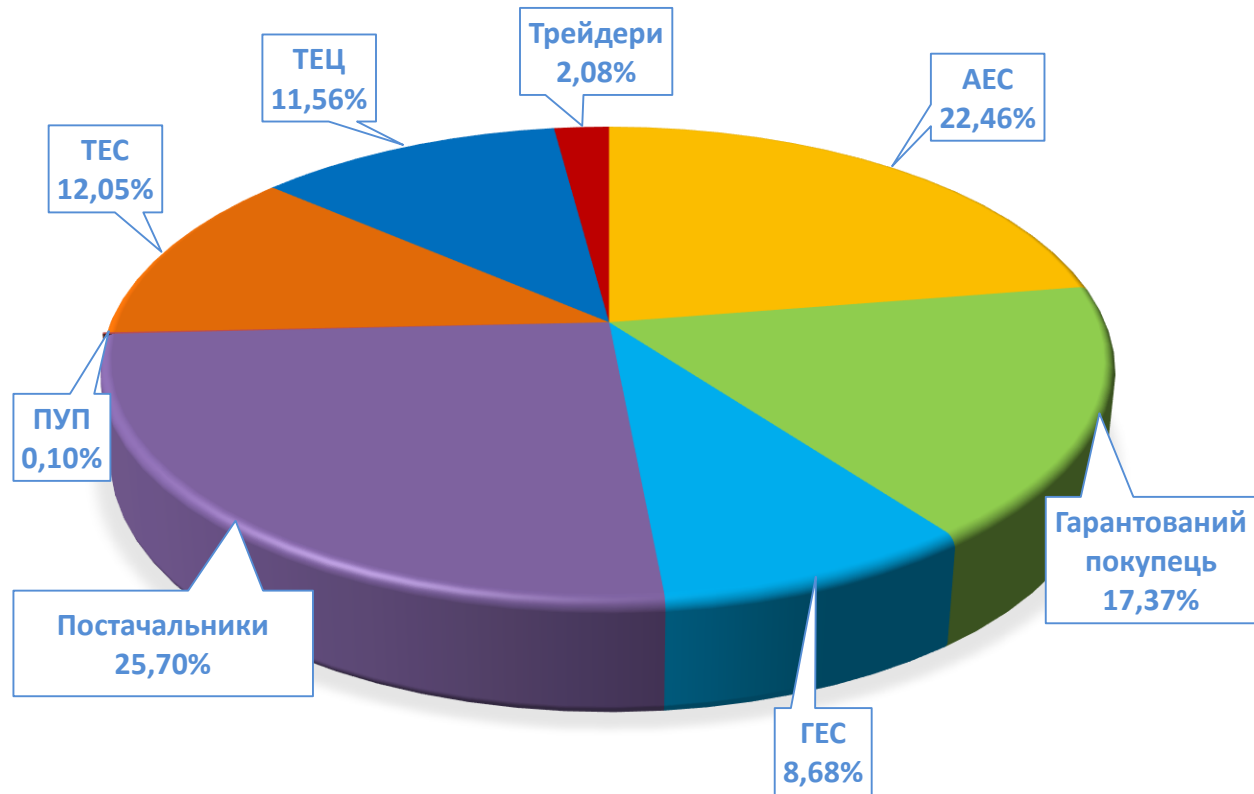
- Обсяг за ціною заявки ≤50
- Обсяг за ціною заявки >50 та ≤959,12
- Обсяг за ціною заявки >959,12 та ≤1228,94
- Обсяг за ціною заявки >1228,94 та ≤1600
- Обсяг за ціною заявки >1600 та ≤1800
- Обсяг за ціною заявки >1800 та ≤2048,23

* - Усі ціни наведені в грн/МВт.год (без ПДВ)

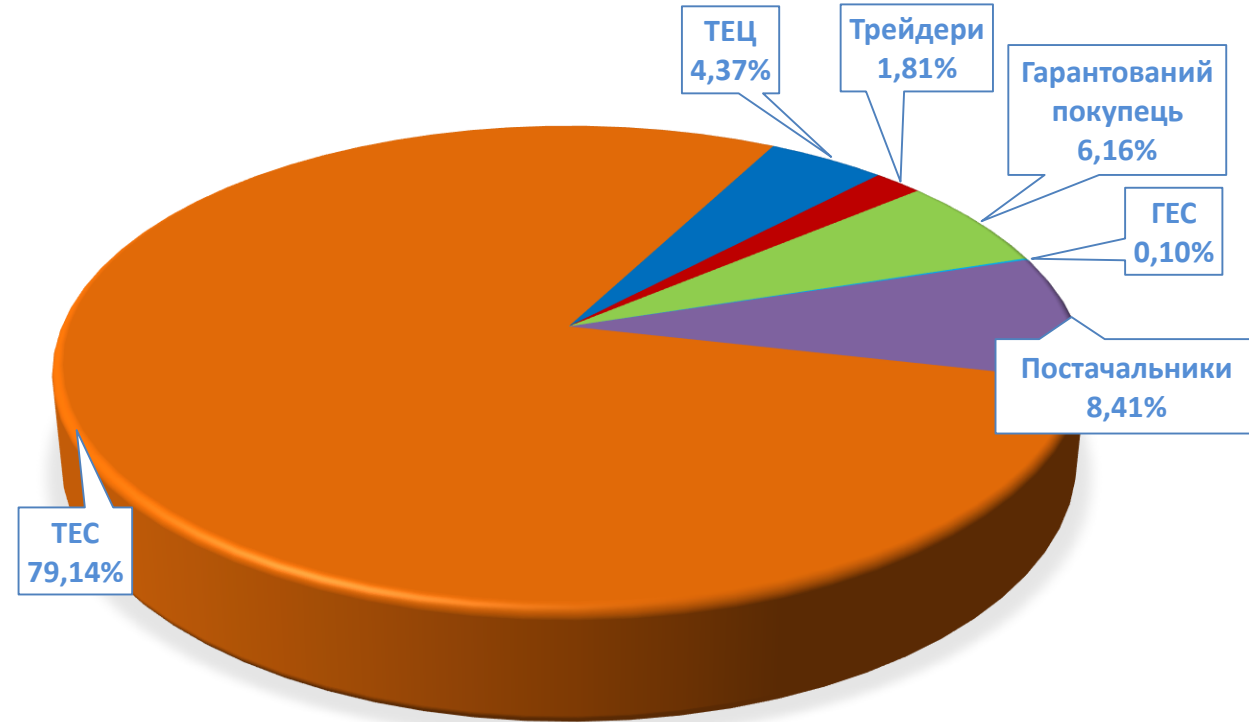
Заявки.

Структура заявок на продаж на РДН у лютому 2021

ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»



ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»



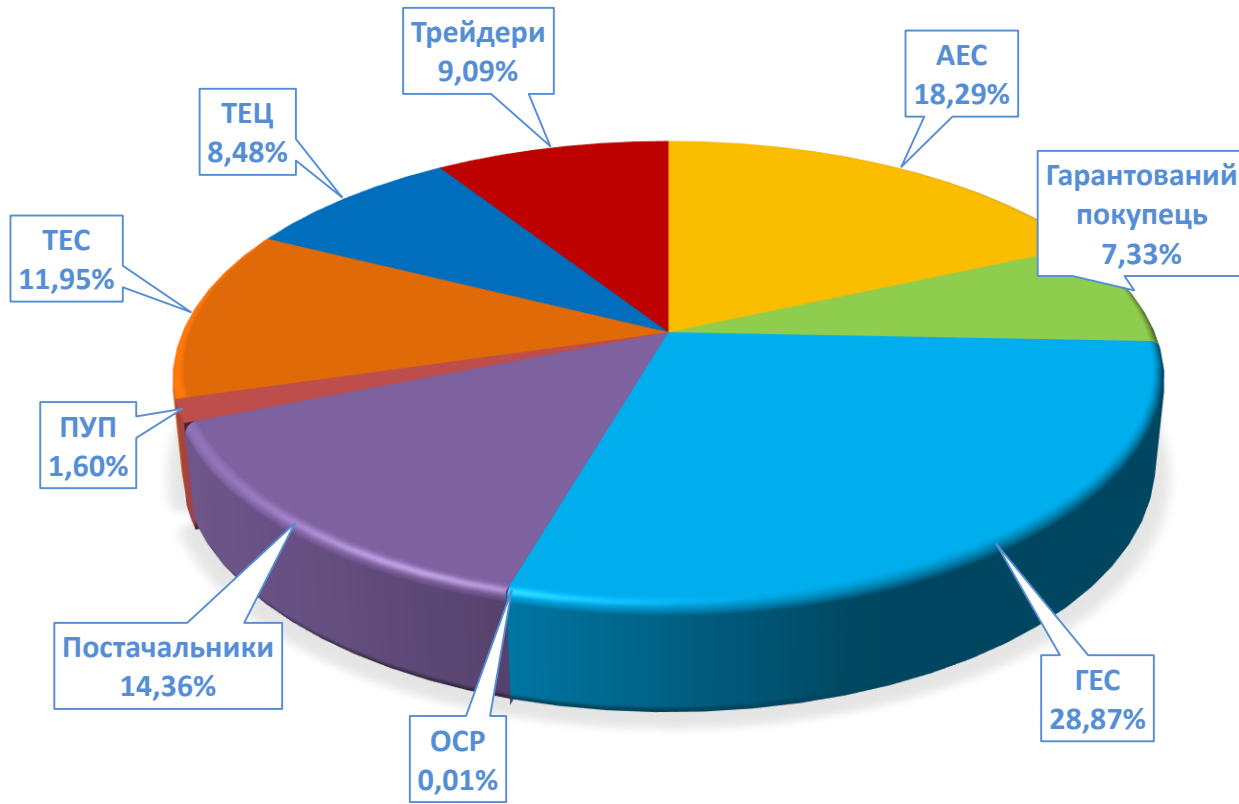
Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР ДП «Оператор ринку» невідомо.

*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

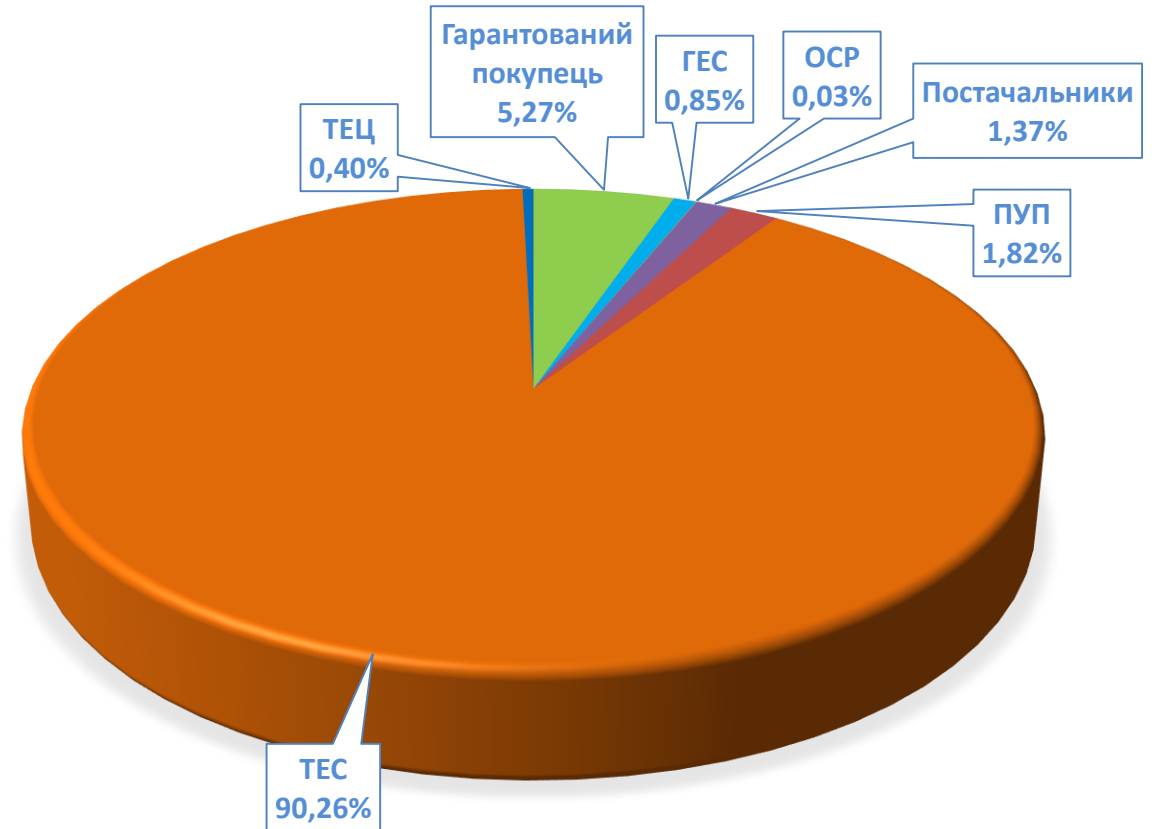
Заявки.

Структура заявок на продаж на ВДР у лютому 2021

ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»



ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»

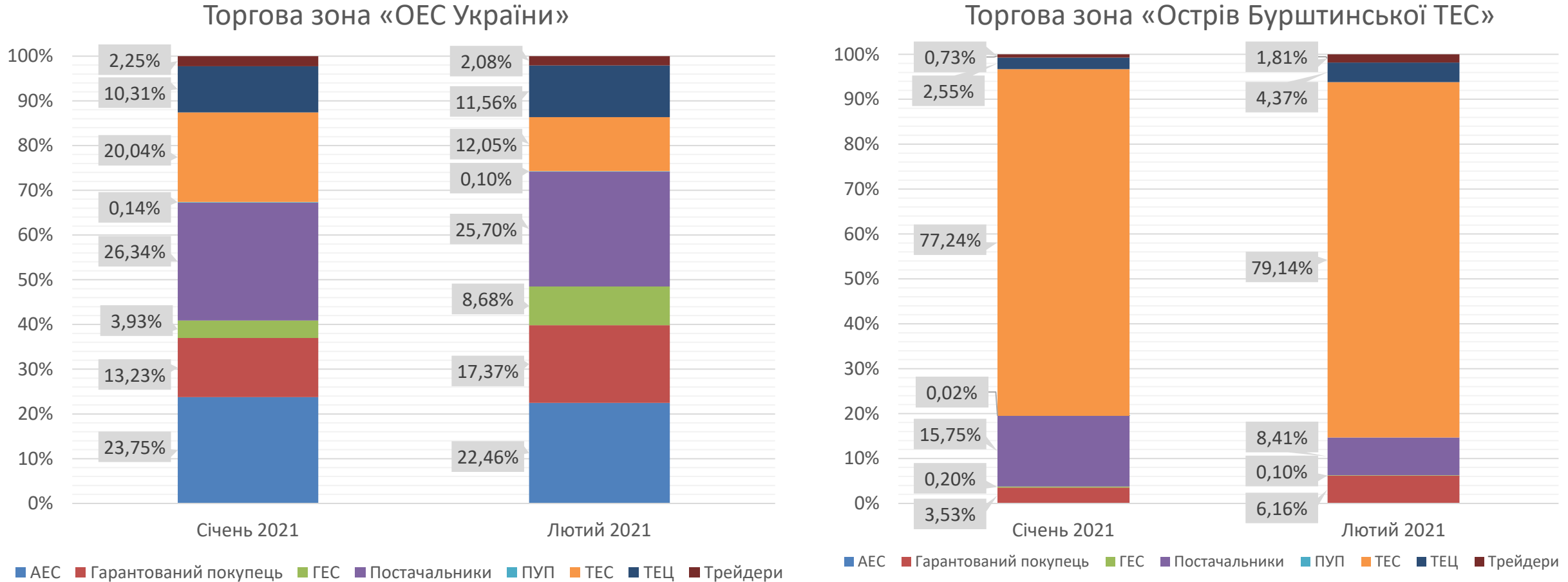


Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР ДП «Оператор ринку» невідомо.

*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Заявки.

Порівняння структури заявок на продаж на РДН



Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР ДП «Оператор ринку» невідомо.

*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Заявки.

Порівняння структури заявок на продаж на РДН.

У перших двох декадах лютого 2021 року на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» спостерігався дефіцит пропозицій. При цьому на РДН в деяких днях залишались неакцептованими лише профільовані блочні заявки на продаж електричної енергії, які подавались за максимальними цінами. В острові Бурштинської ТЕС у лютому 2021 року пропозицій для продажу електричної енергії на РДН та ВДР було достатньо для покриття попиту. На ВДР в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» 1, 23, 26 та 28 лютого 2021 року акцепта заявок не було.

У лютому 2021 на РДН в торговій зоні «ОЕС України» попит збільшився на 9,01 % в порівнянні з січнем 2021 року, в той же час загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії зменшився на 14,22% в порівнянні з попереднім місяцем.

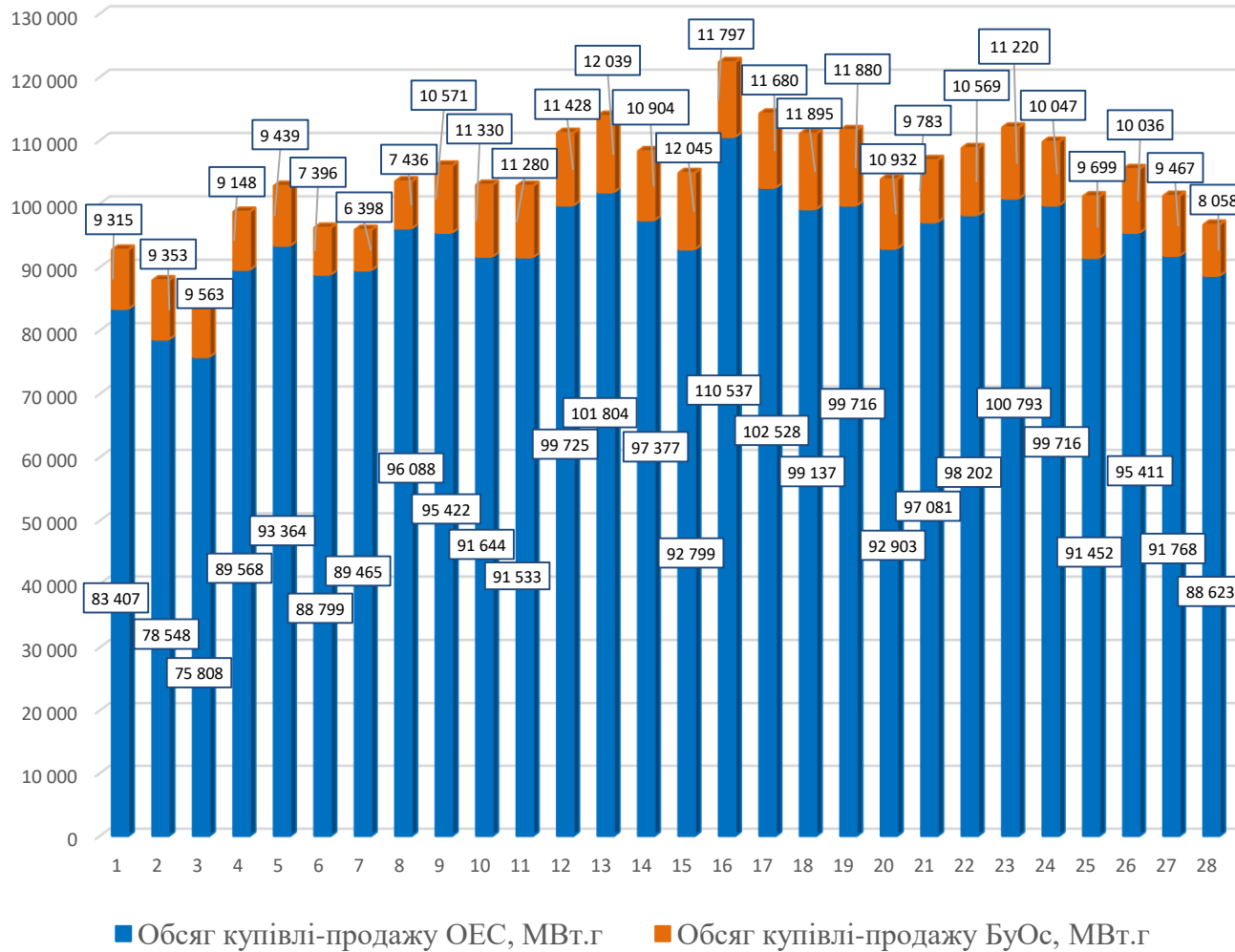
При цьому частка заявленого обсягу на продаж ТЕС зменшилась на 7,99%, АЕС – на 1,29%, Постачальників – на 0,64%, Трейдерів – на 0,17%. Частка заявленого обсягу продажу ГЕС збільшилась на 4,75%, Гарантованого покупця – на 4,14%, ТЕЦ – на 1,25%.

В торговій зоні Бурштинського острова у лютому 2021 року попит збільшився на 9,39%, обсяг заявок на продаж зменшився на 20,24%. Частка заявленого обсягу продажу Постачальників зменшилась на 7,3%, ГЕС – на 0,1%. Частка заявленого обсягу на продаж Гарантованого покупця збільшилась на 2,6%, ТЕС – на 1,9%, ТЕЦ – на 1,8%, Трейдерів – на 1,1%.

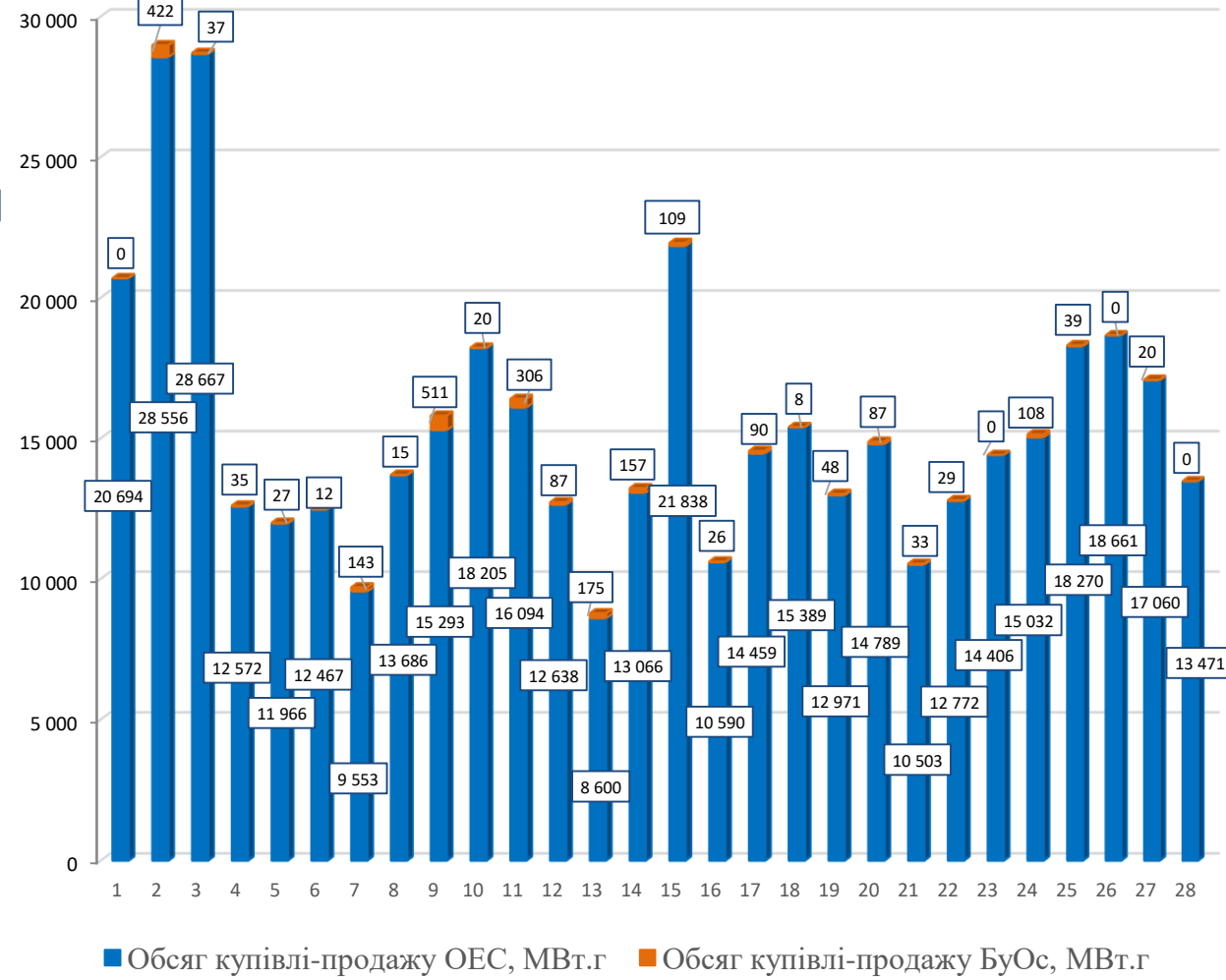
Обсяги.

Обсяги торгів, які були акцептовані у лютому 2021

Обсяги купівлі-продажу на РДН



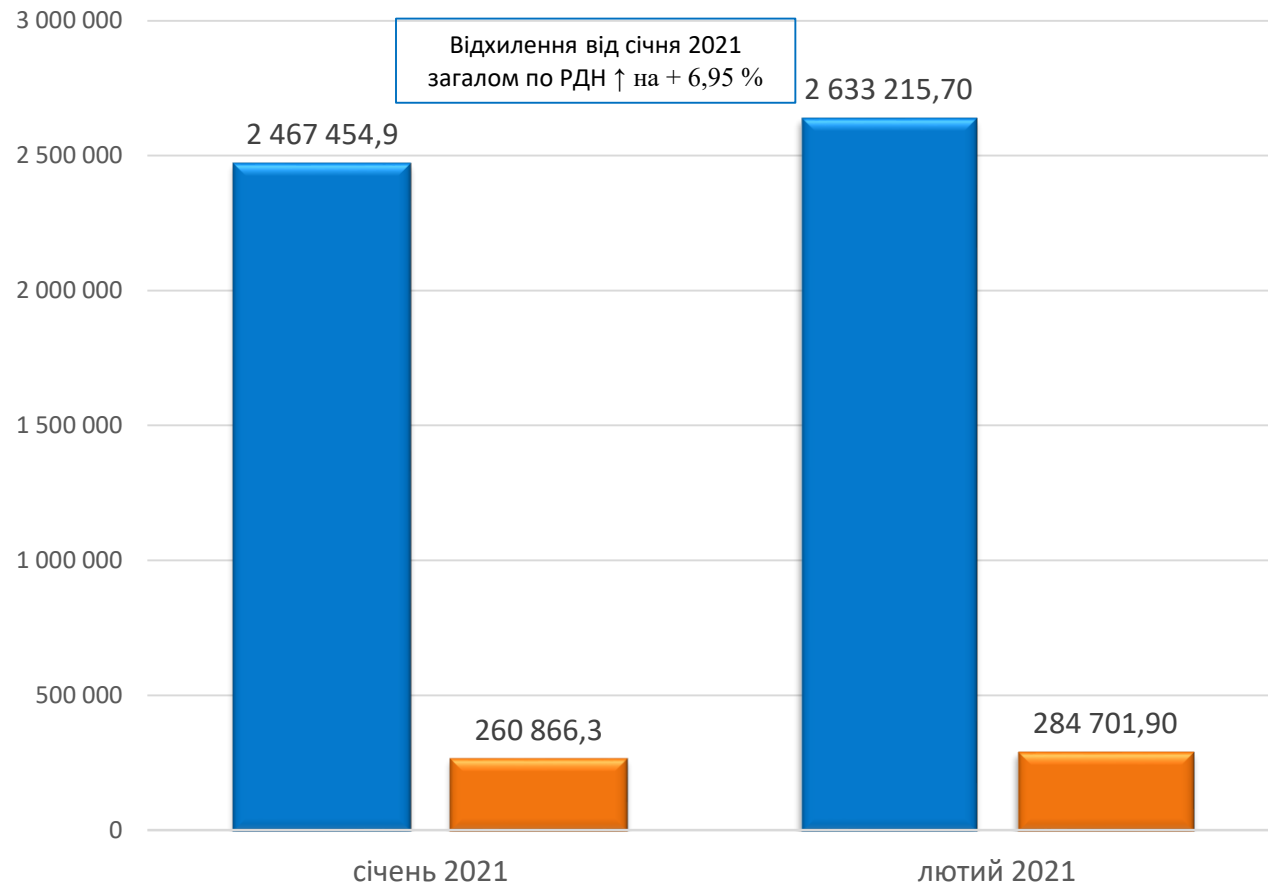
Обсяги купівлі-продажу на ВДР



Обсяги.

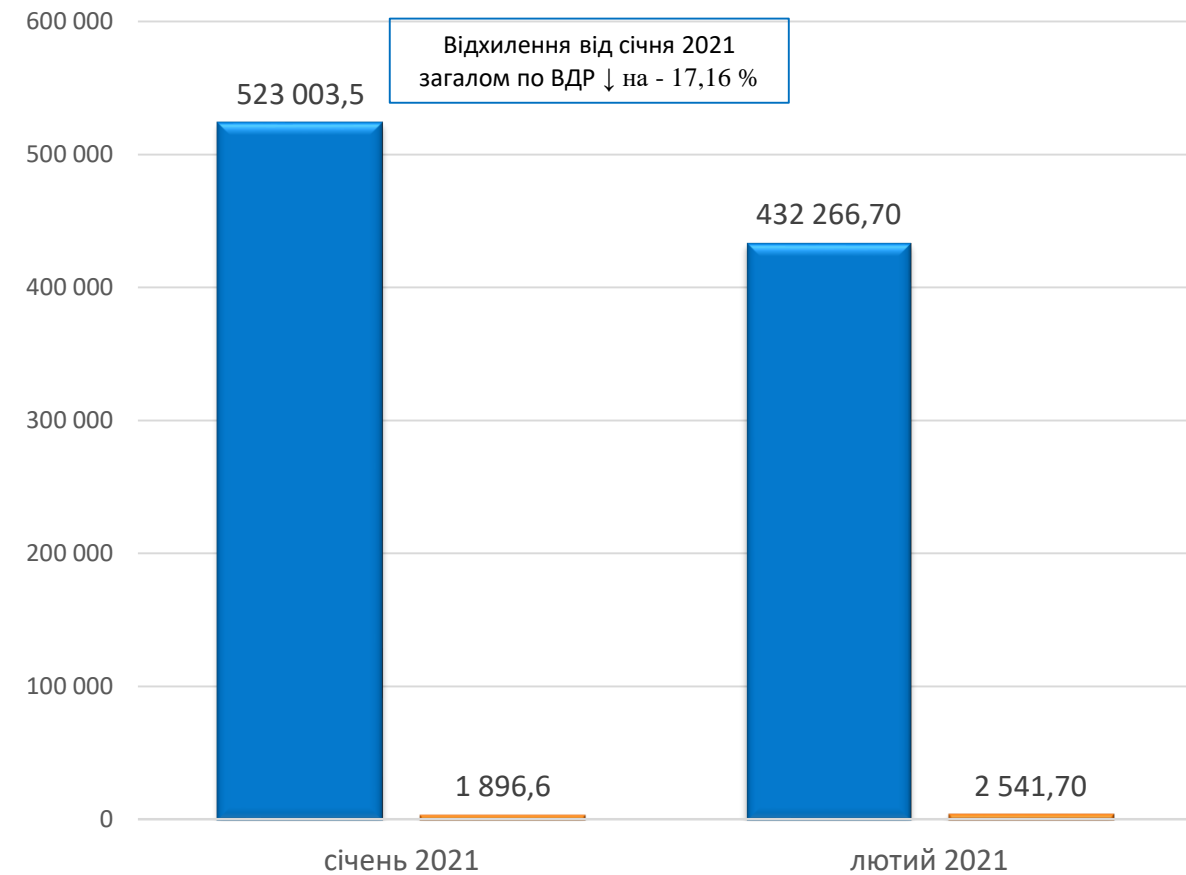
Порівняння обсягів купівлі-продажу електроенергії за січень та лютий 2021

Ринок «на добу наперед»



■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

Внутрішньодобовий ринок

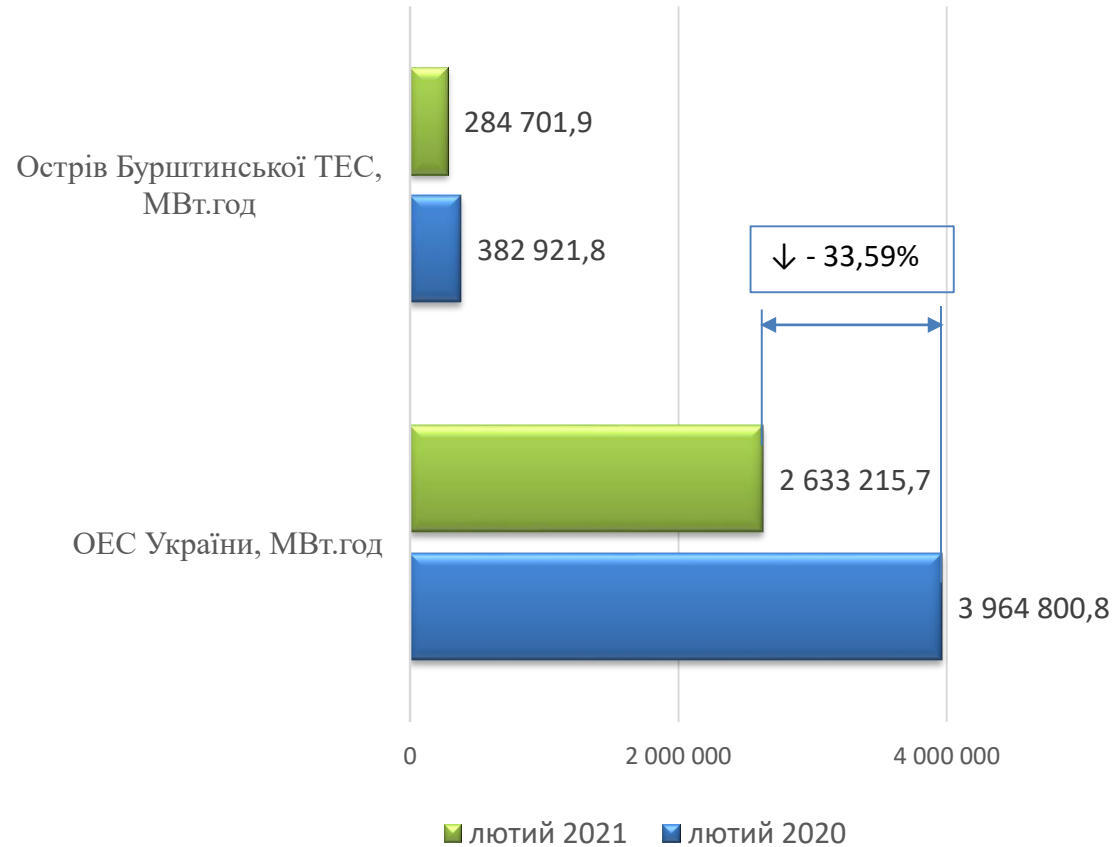


■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

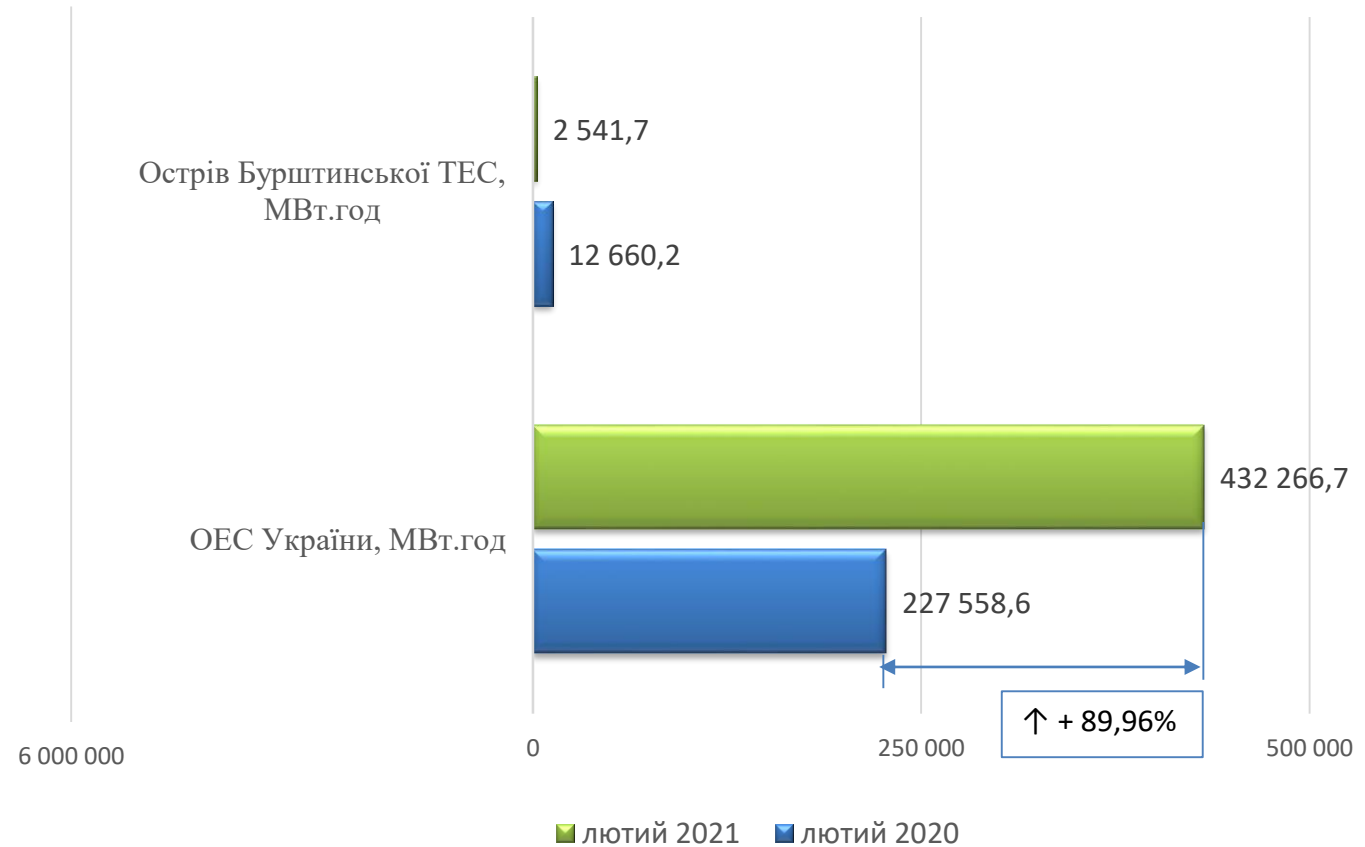
Обсяги.

Порівняння обсягів купівлі-продажу електроенергії за лютий 2020 та лютий 2021

Ринок «на добу наперед»



Внутрішньодобовий ринок



Обсяги.

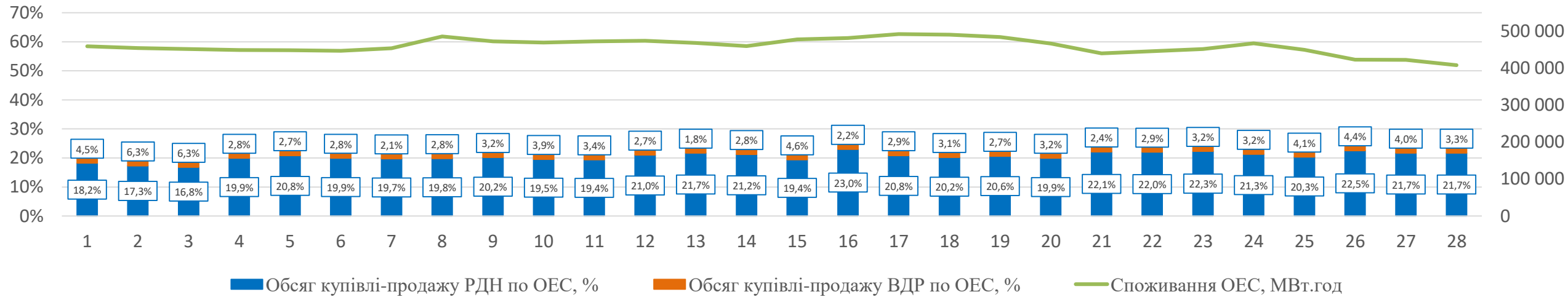
Обсяги торгів у лютому 2021

У лютому 2021 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 3 352,726 ГВт.год., що більше на 3,06% ніж у січні 2021 року. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у лютому 2021 року – 2 917,918 ГВт.год. Це на 6,95% більше, ніж у попередньому місяці, та в порівнянні з лютим 2020 року, обсяг торгів на РДН зменшився на 32,89%. Зміна обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у лютому 2021, порівняно з січнем, виглядає наступним чином: на РДН в торговій зоні «ОЕС України» - 2 633, 216 ГВт.год., що більше на 6,72%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» - 284,702 ГВт.год, що більше на 9,14%; на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» - 432,267 ГВт.год., що менше на 17,35%. В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 2,542 ГВт.год., що більше на 34,01%, ніж у попередньому місяці. Загалом обсяг торгів на ВДР у лютому 2021 знизився на 17,16% та складає – 434,808 ГВт.год., що на 81,01% більше, ніж у лютому 2020 року.

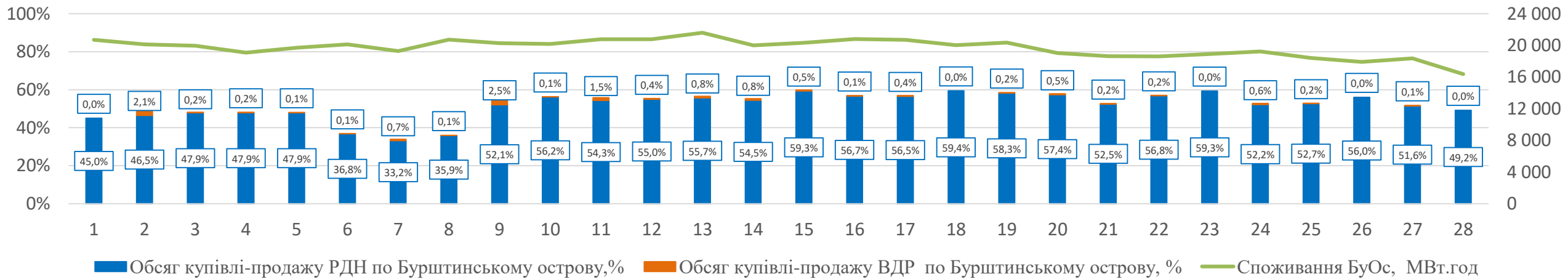
Обсяги торгів на РДН та ВДР у лютому 2021 року складали 23,82% від споживання по ОЕС України. В Бурштинському острові обсяг торгів на РДН та ВДР складав 52,13% від споживання в Бурштинському острові. Загалом по Україні - 24,99%.

Обсяги. Обсяги купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР відносно споживання у лютому 2021

ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»



ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»



Вартісні показники за лютий 2021

Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН

576 737,41 тис.грн;
10,06%

Загалом по РДН
5 735 383,81
тис.грн (з ПДВ)

- Вартість РДН (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ)
- Вартість РДН (БуОс), тис. грн (з ПДВ)

5 158 646,40 тис.грн;
89,94%

Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР

5 556,25 тис.грн;
0,61%

Загалом по ВДР
916 510,02 тис.грн
(з ПДВ)

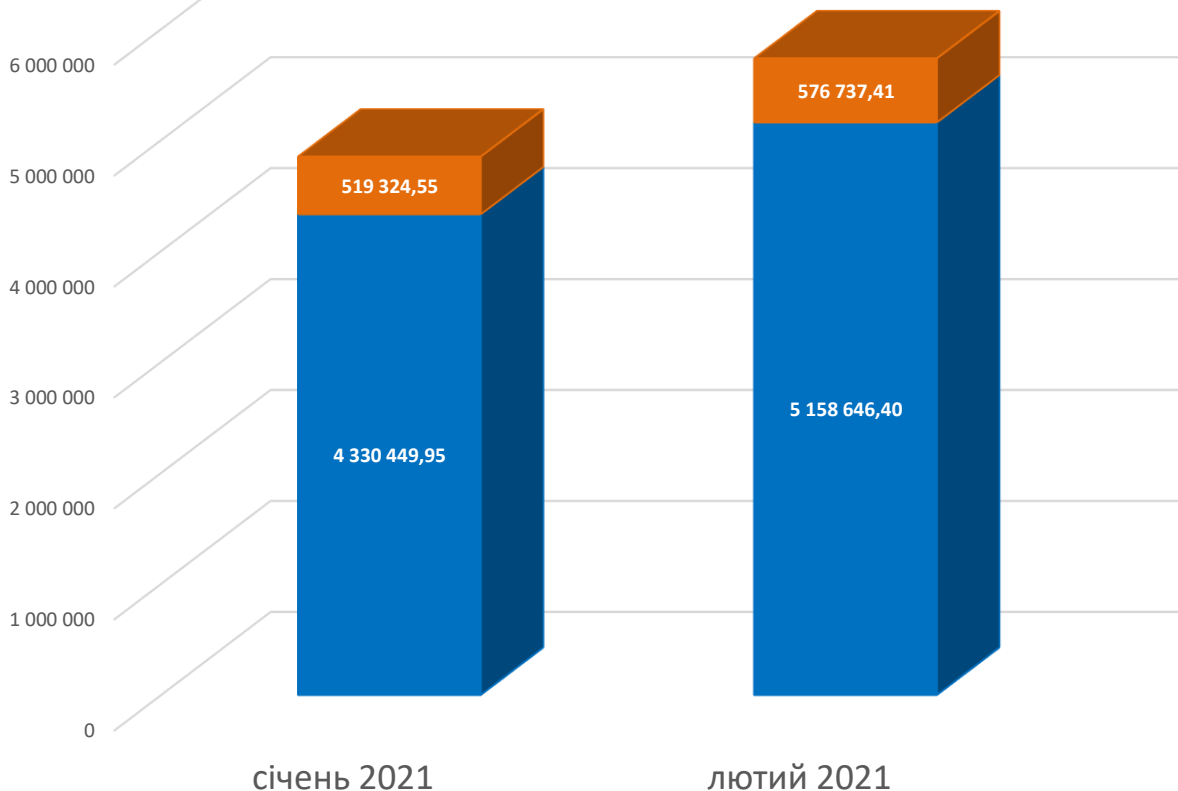
- Вартість ВДР (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ)
- Вартість ВДР (БуОс), тис. грн (з ПДВ)

910 953,77 тис.грн;
99,39%

Порівняння вартості купівлі-продажу електроенергії за січень та лютий 2021

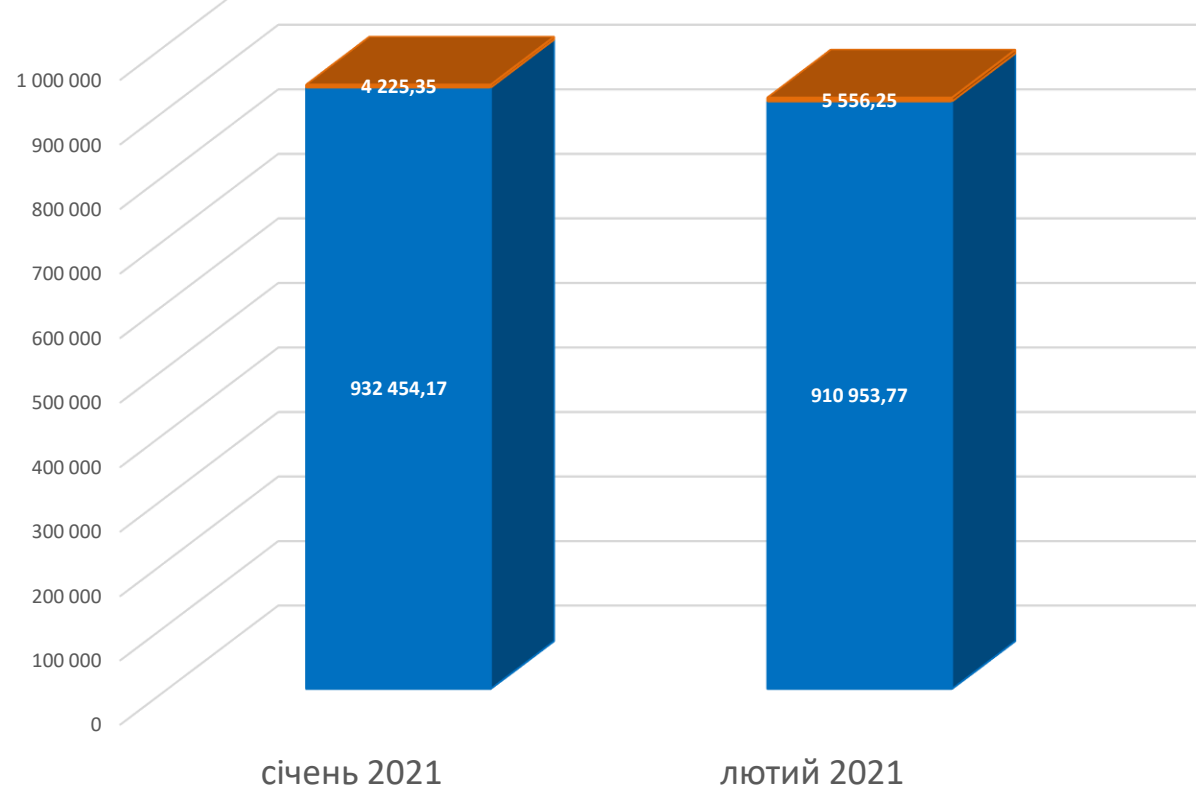
РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

Загалом по РДН ↑ на +18,26%



ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

Загалом по ВДР ↓ на -2,15%

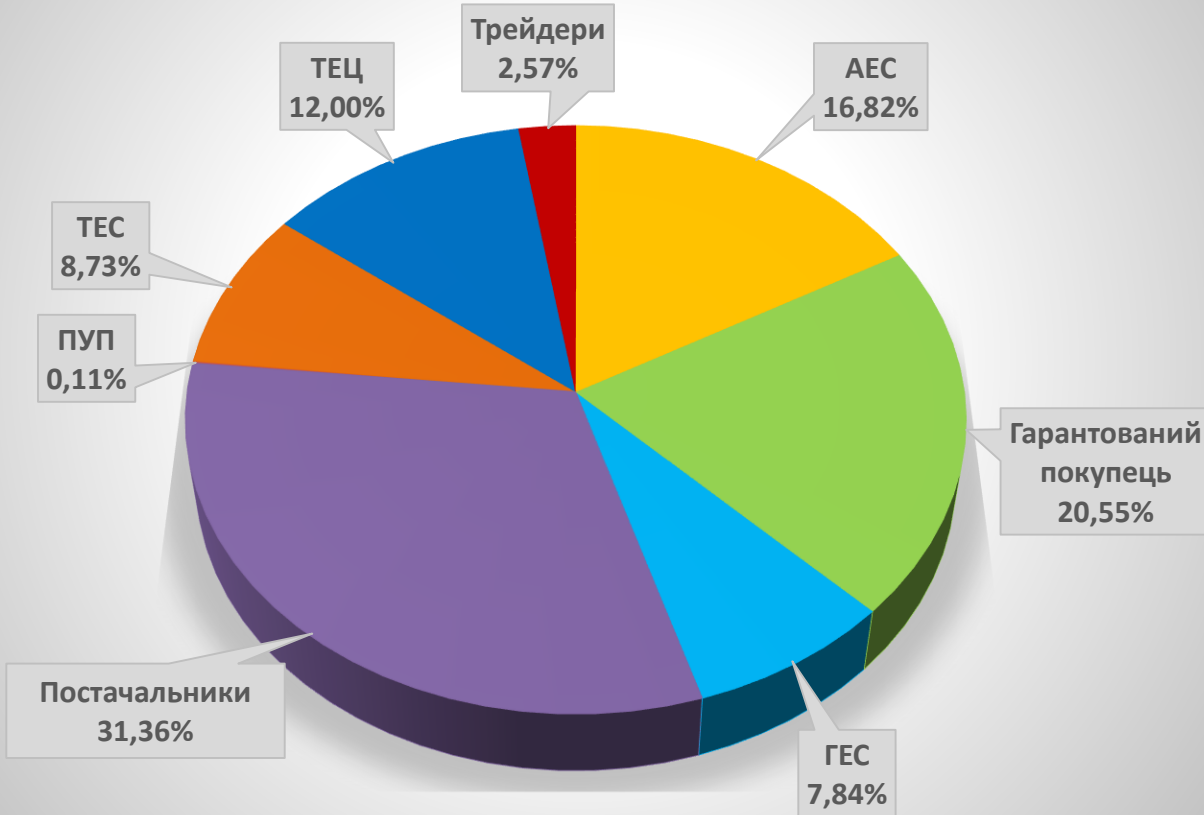


■ Вартість РДН (БуОс), тис. грн (з ПДВ) ■ Вартість РДН (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ) ■ Вартість ВДР (БуОс), тис. грн (з ПДВ) ■ Вартість ВДР (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ)

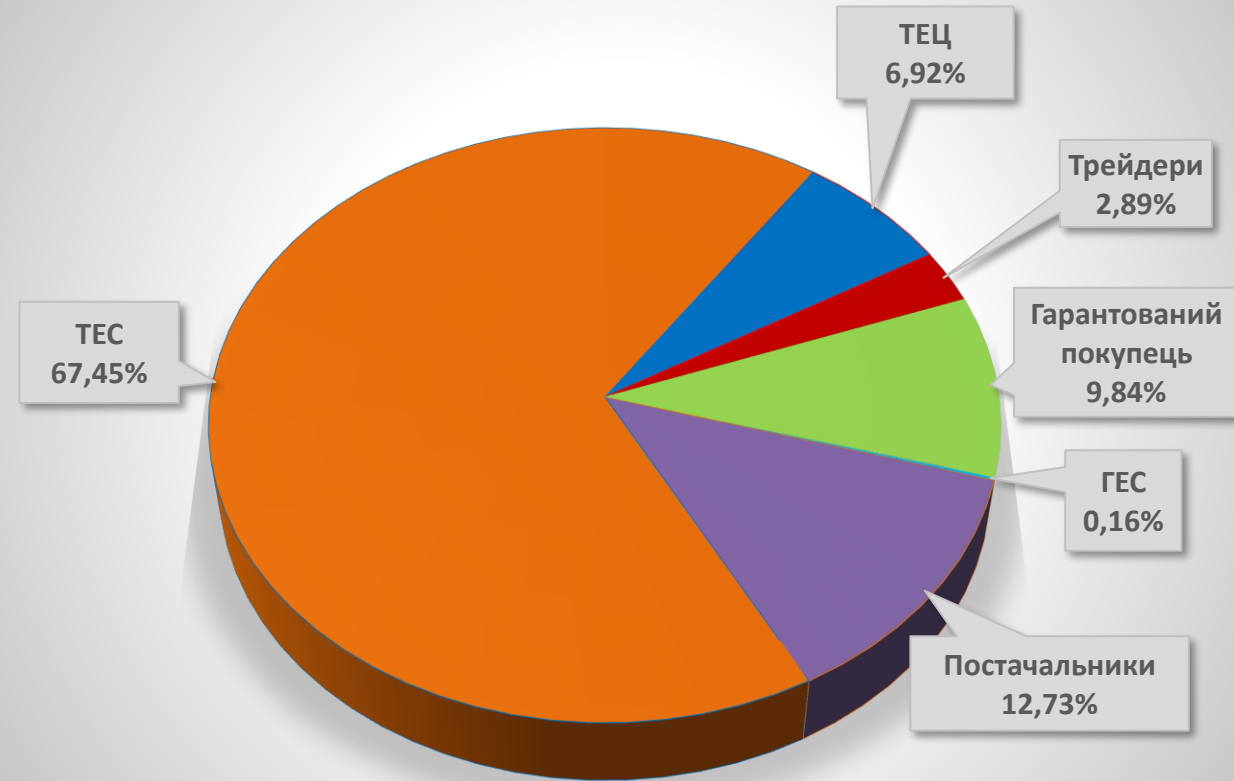
Обсяги.

Структура обсягів продажу на РДН у лютому 2021

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



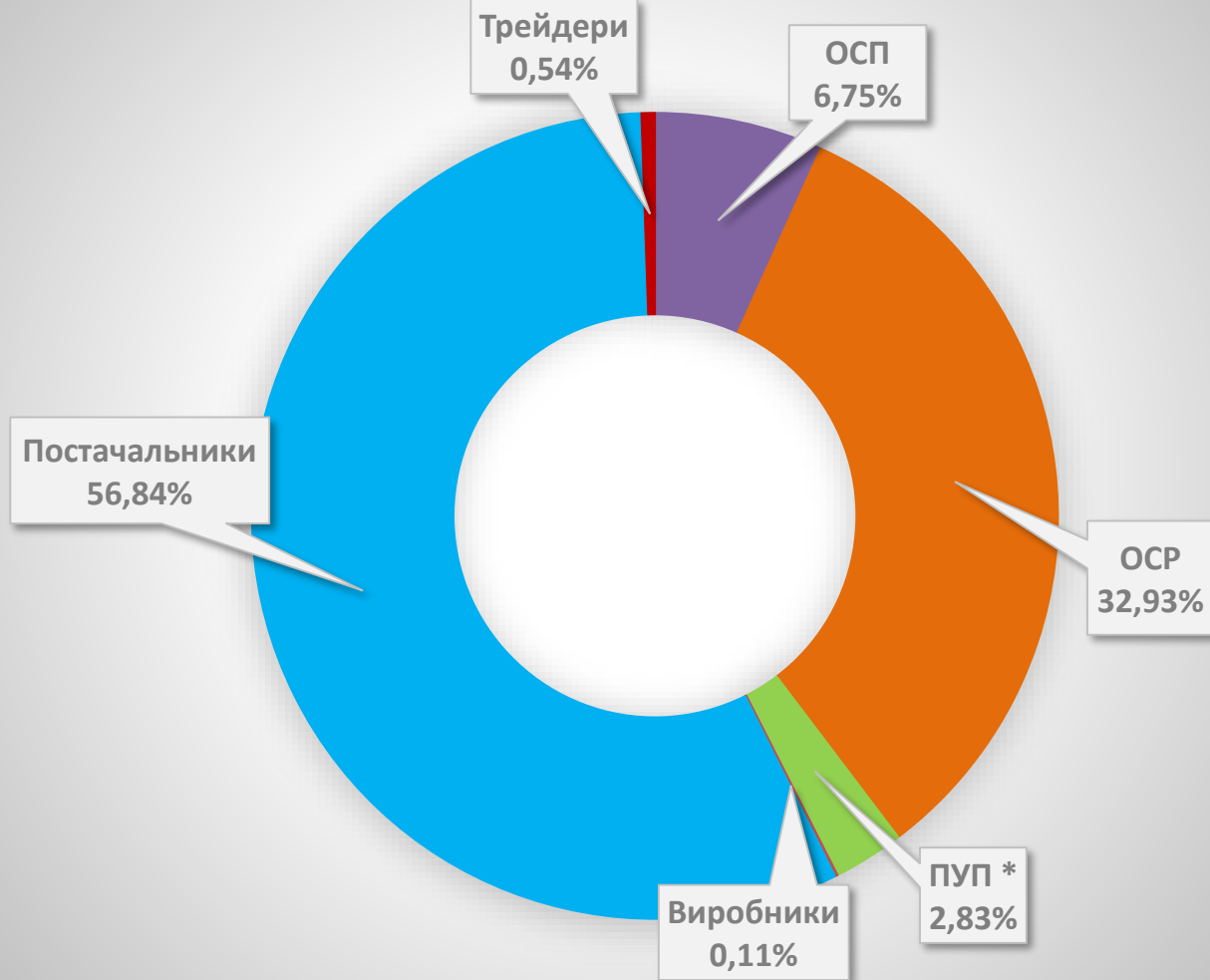
Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР ДП «Оператор ринку» невідомо.

*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

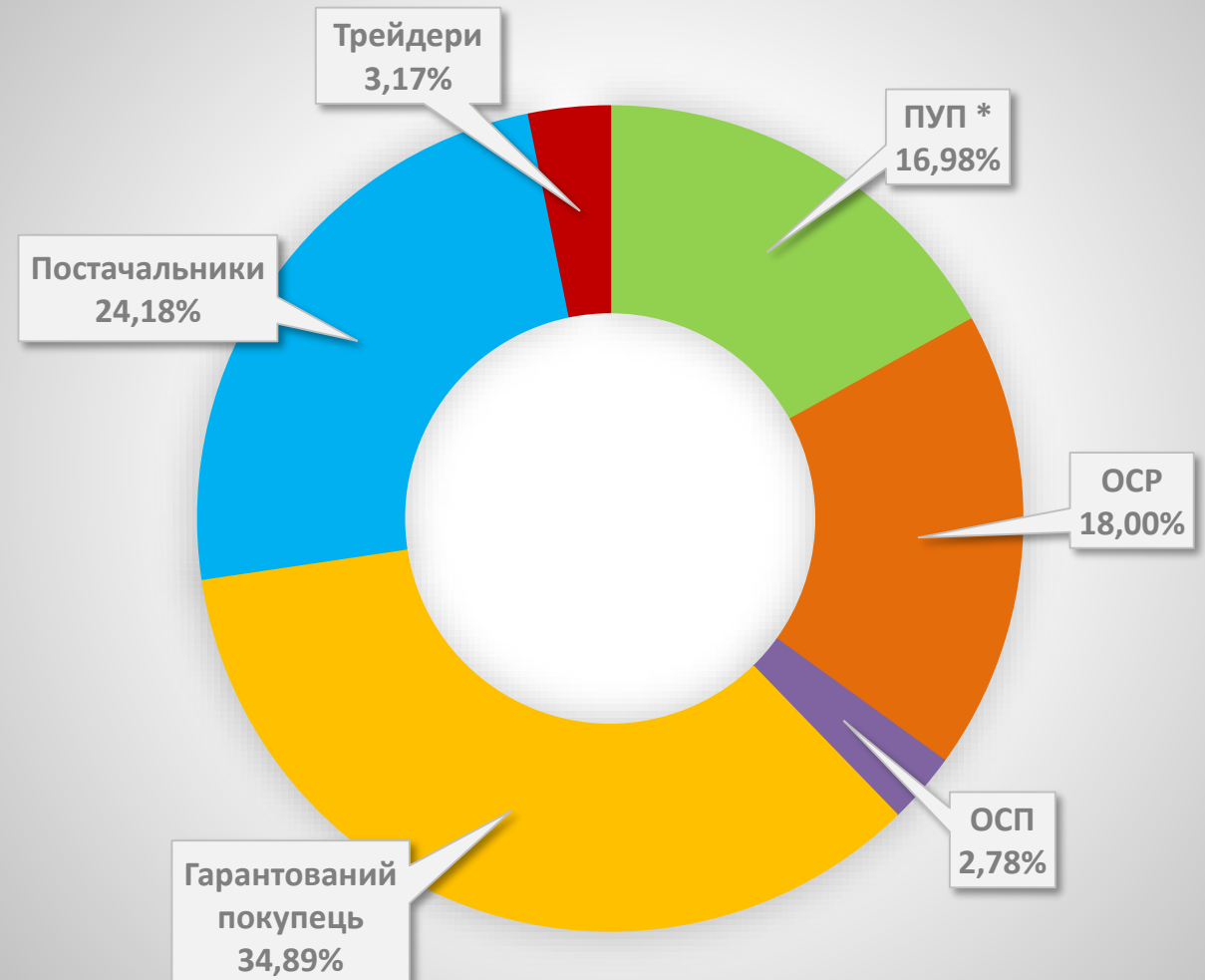
Обсяги.

Структура обсягів купівлі на РДН у лютому 2021

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



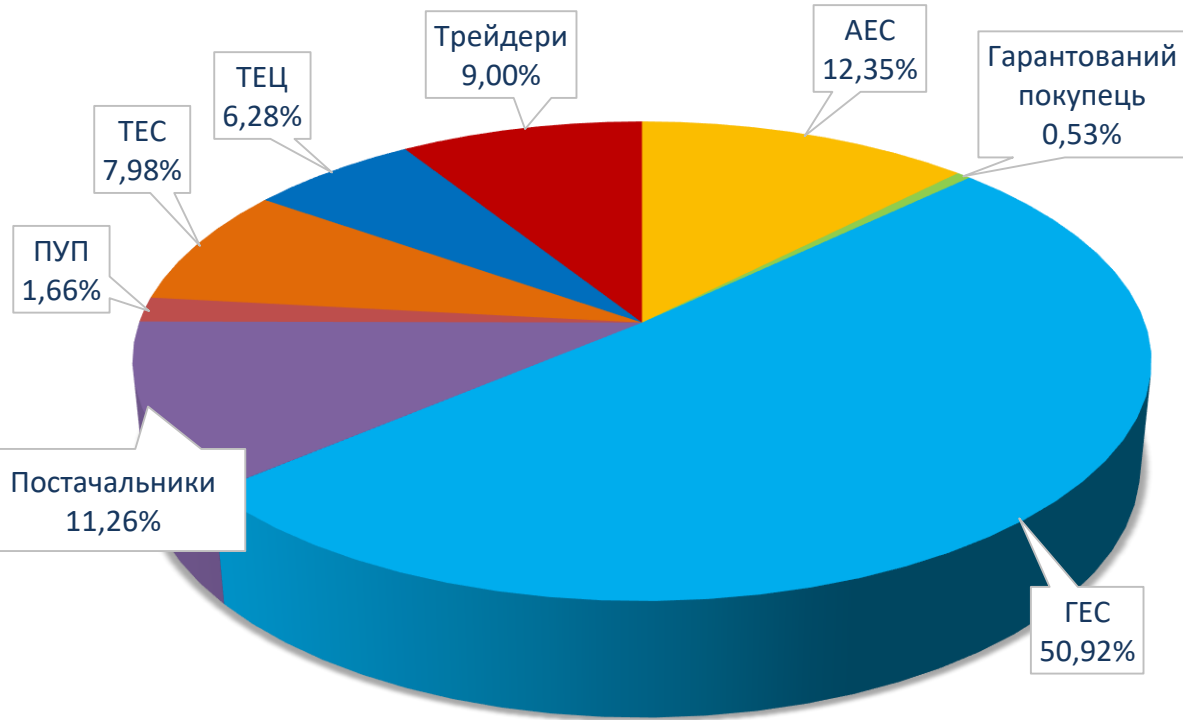
* Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника.

**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

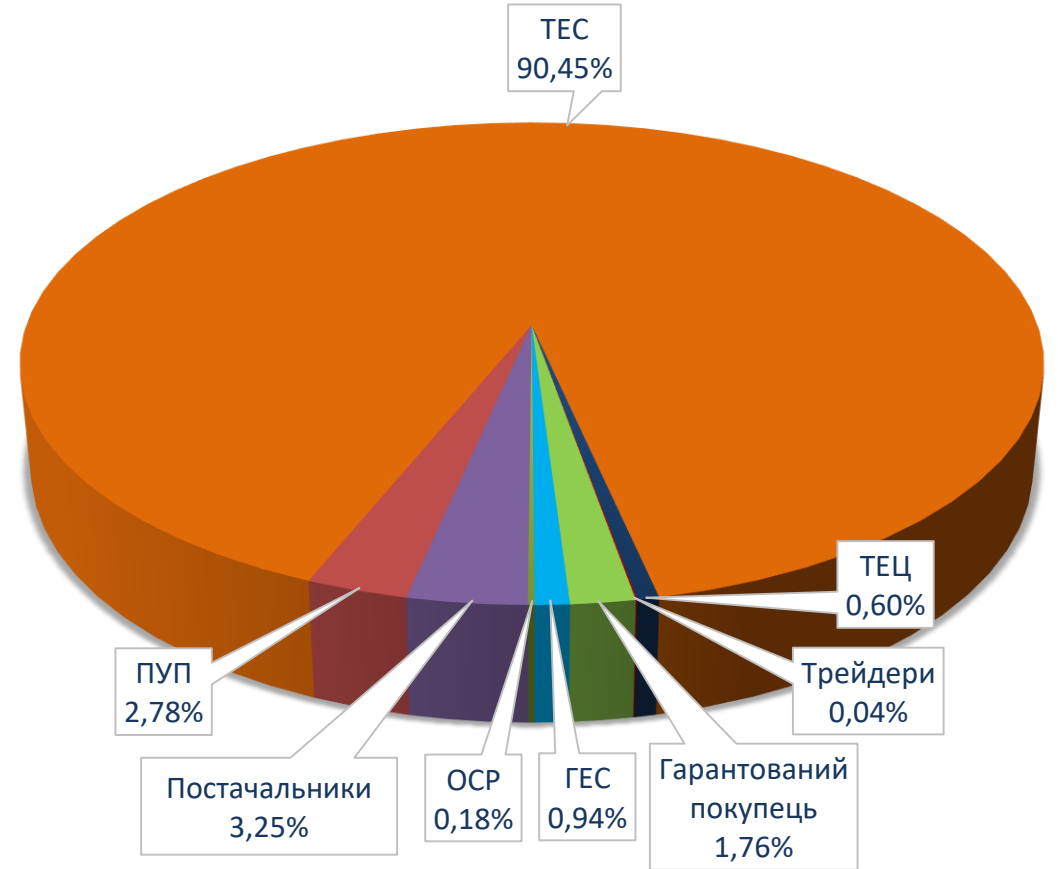
Обсяги.

Структура обсягів продажу на ВДР у лютому 2021

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



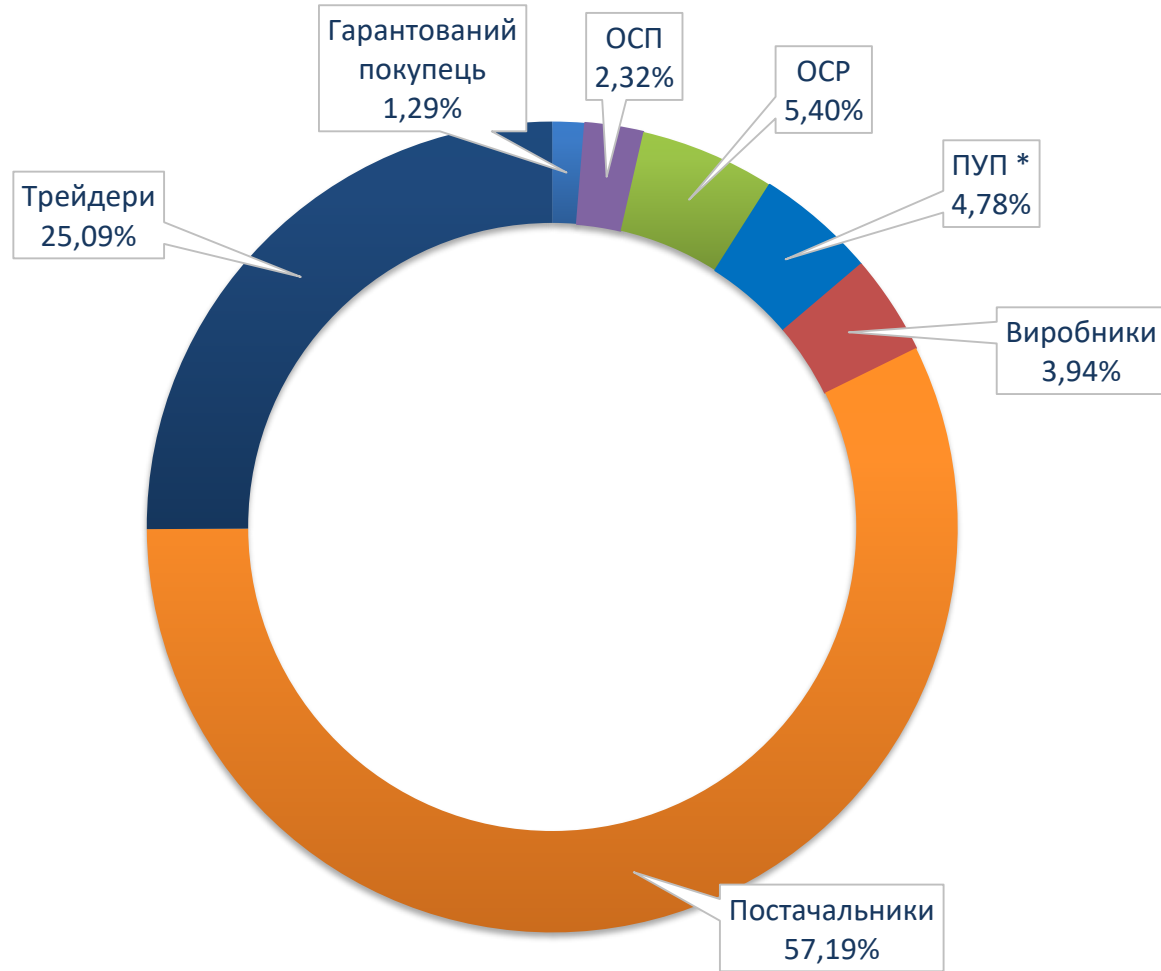
Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР ДП «Оператор ринку» невідомо.

*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

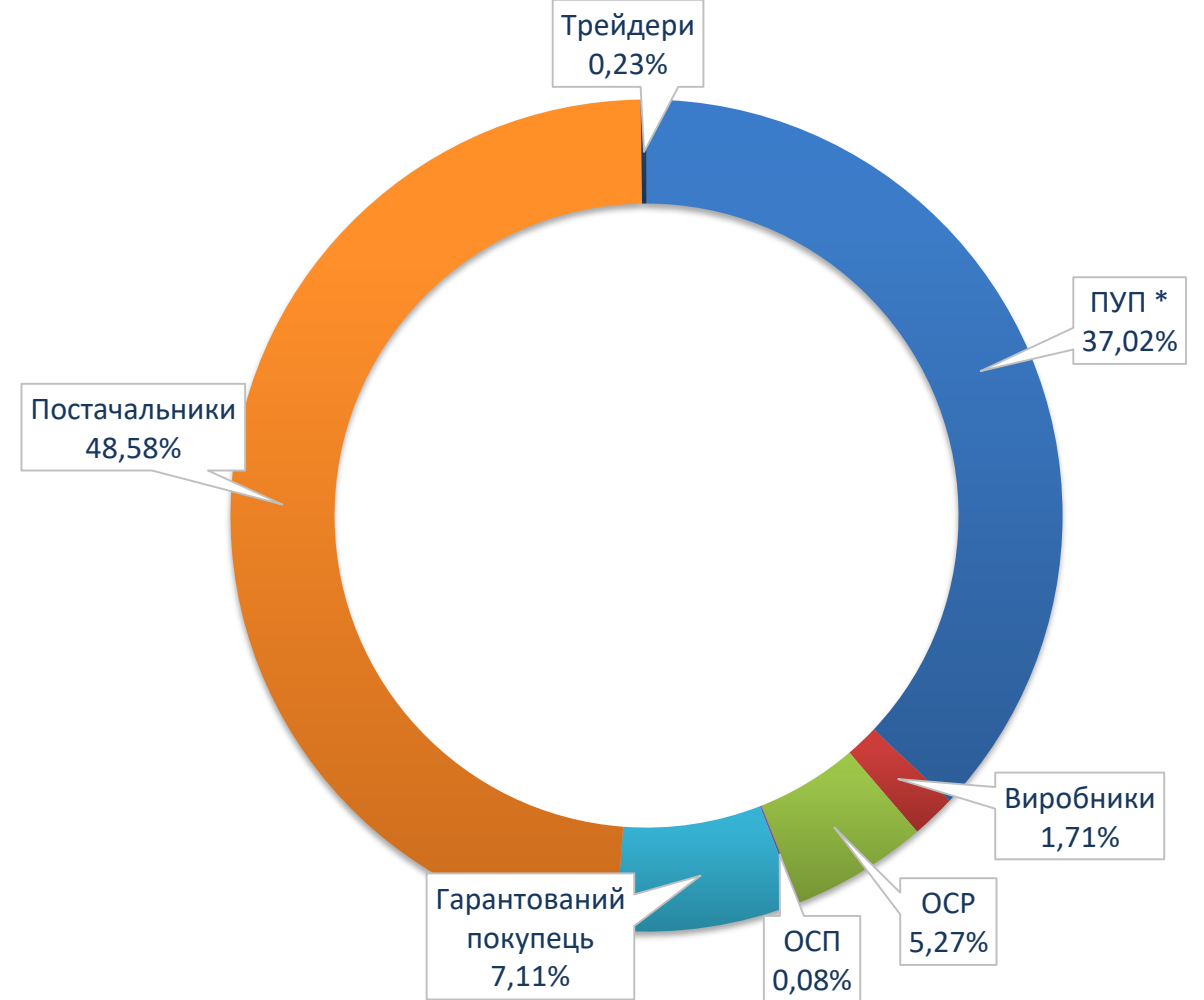
Обсяги.

Структура обсягів купівлі на ВДР у лютому 2021

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



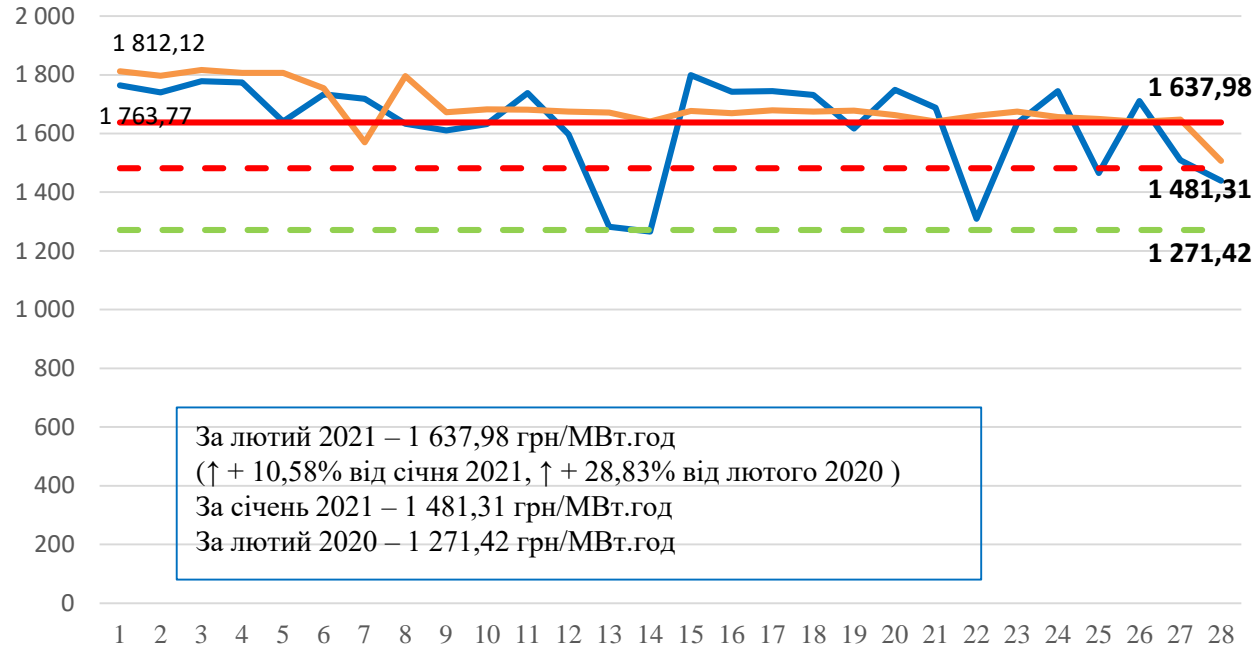
* Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника.

**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятися від 100%.

Ціни.

Середньозважені ціни купівлі-продажу

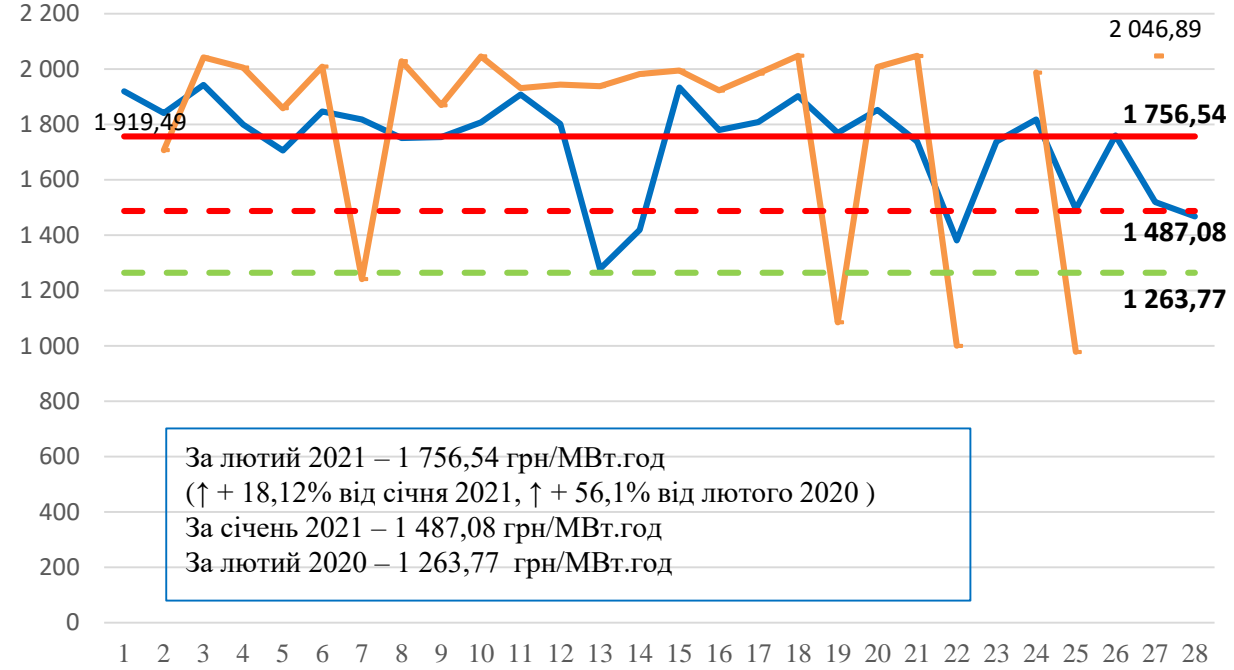
Ринок «на добу наперед»



За лютий 2021 – 1 637,98 грн/МВт.год
(↑ + 10,58% від січня 2021, ↑ + 28,83% від лютого 2020)
За січень 2021 – 1 481,31 грн/МВт.год
За лютий 2020 – 1 271,42 грн/МВт.год

- Середньозважена ціна ОЕС, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна БуОс, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна на РДН за лютий 2021, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на РДН за січень 2021, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на РДН за лютий 2020, грн/МВт.год

Внутрішньодобовий ринок



За лютий 2021 – 1 756,54 грн/МВт.год
(↑ + 18,12% від січня 2021, ↑ + 56,1% від лютого 2020)
За січень 2021 – 1 487,08 грн/МВт.год
За лютий 2020 – 1 263,77 грн/МВт.год

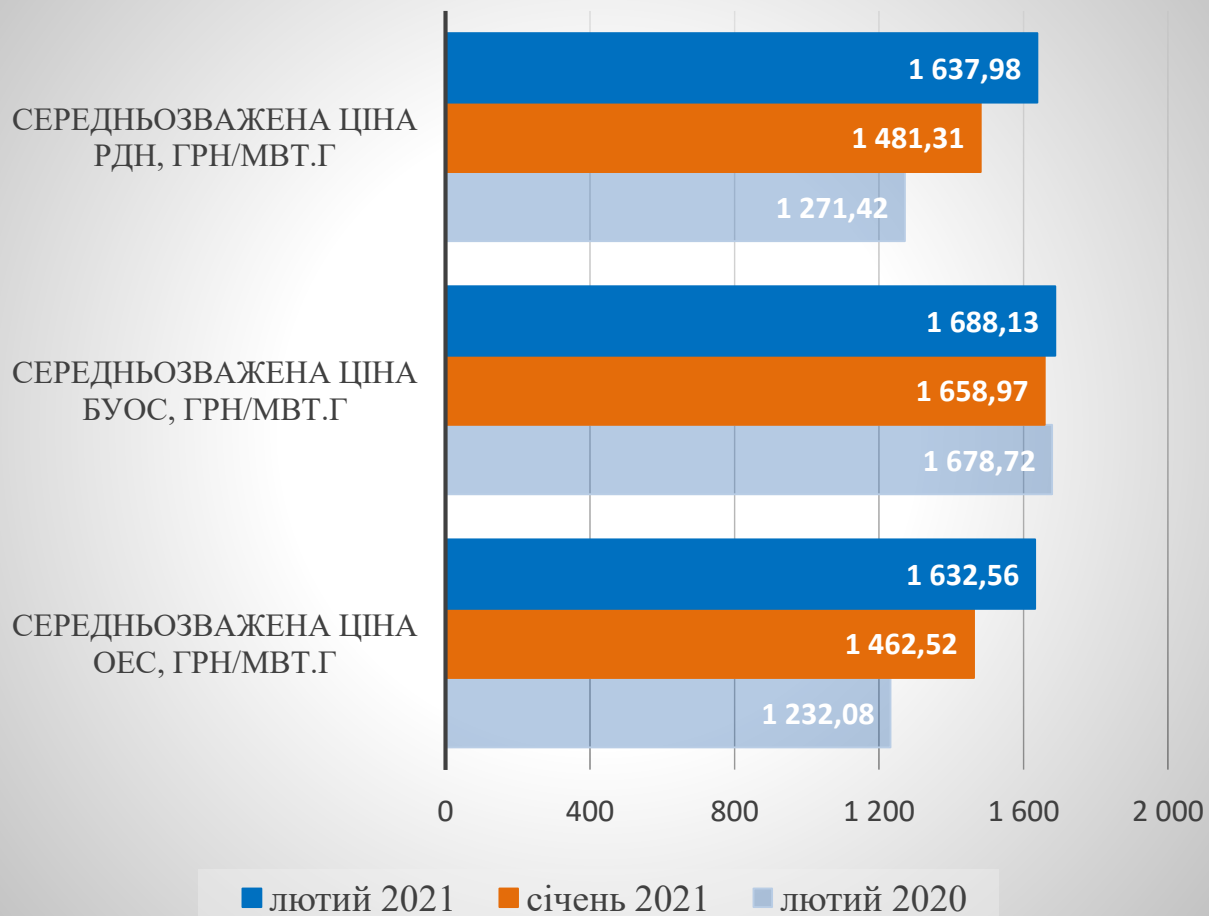
- Середньозважена ціна ОЕС, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна БуОс, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна на ВДР за лютий 2021, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на ВДР за січень 2021, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на ВДР за лютий 2020, грн/МВт.год

* - Усі ціни наведені без ПДВ

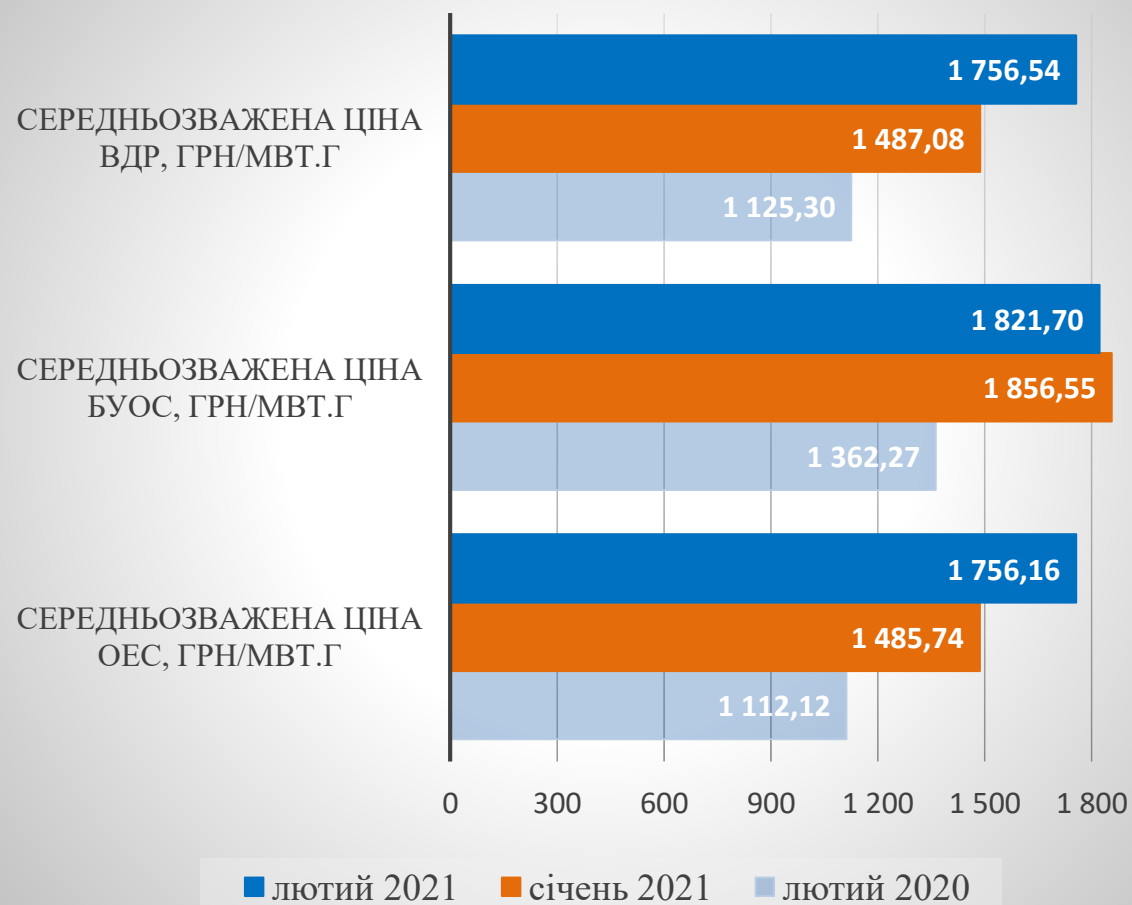
Ціни.

Порівняння середньозважених цін на РДН та ВДР за лютий, січень 2021 та лютий 2020

Ринок «на добу наперед»



Внутрішньодобовий ринок



* - Усі ціни наведені без ПДВ

Подекадний аналіз середньозважених цін на РДН та ВДР за лютий 2021

Середньозважені ціни* на РДН та ВДР

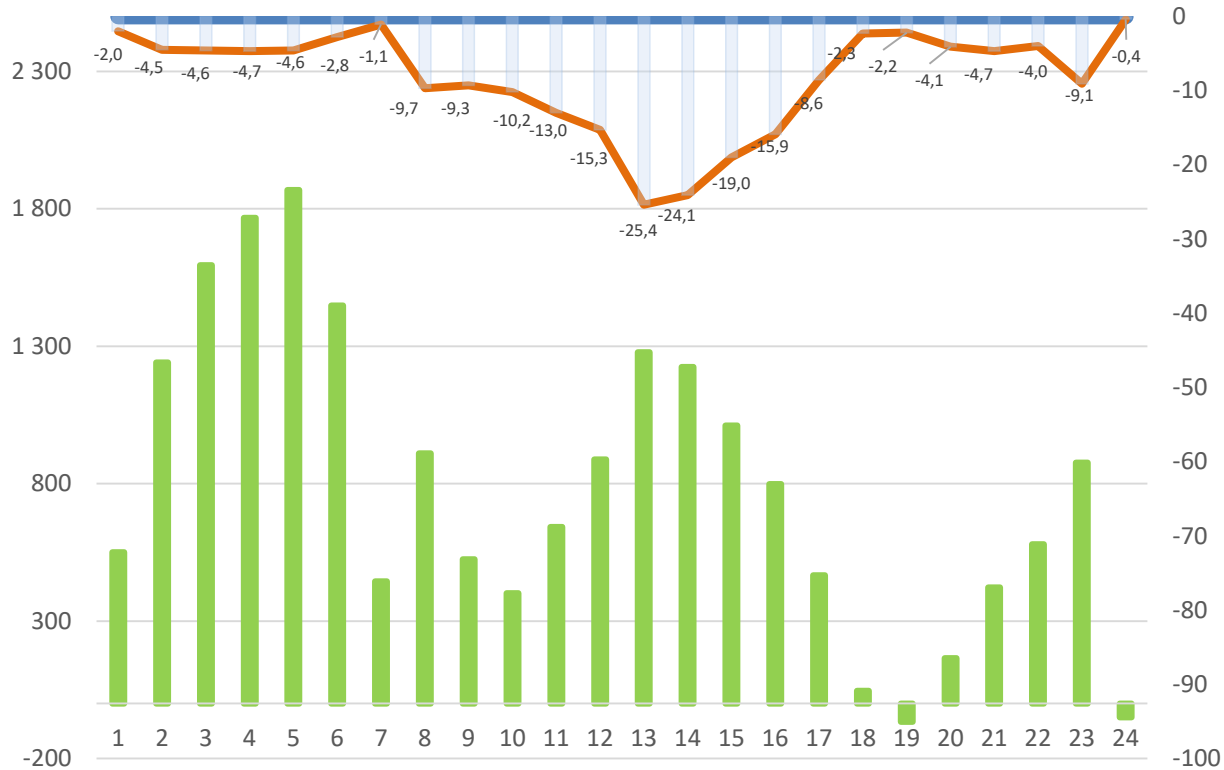
Показник	1 декада лютого (01.02-10.02)	2 декада лютого (11.02-20.02)	Зміна,%	3 декада лютого (21.02-28.02)	Зміна,%
Середньозважена ціна РДН, грн/МВт·год	1 703,88	1 630,10	↓ - 4,33%	1 572,22	↓ - 3,55%
Середньозважена ціна РДН (ОЕС), грн/МВт·год	1 698,79	1 625,30	↓ - 4,33%	1 565,39	↓ - 3,69%
Середньозважена ціна РДН (БуОс), грн/МВт·год	1 753,83	1 671,08	↓ - 4,72%	1 638,27	↓ - 1,96%
Середньозважена ціна ВДР, грн/МВт·год	1 835,22	1 780,65	↓ - 2,97%	1 615,24	↓ - 9,29%
Середньозважена ціна ВДР (ОЕС), грн/МВт·год	1 835,79	1 779,56	↓ - 3,06%	1 615,07	↓ - 9,24%
Середньозважена ціна ВДР (БуОс), грн/МВт·год	1 755,01	1 920,90	↑ + 9,45%	1 704,29	↓ - 11,28%

* - Усі ціни наведені без ПДВ

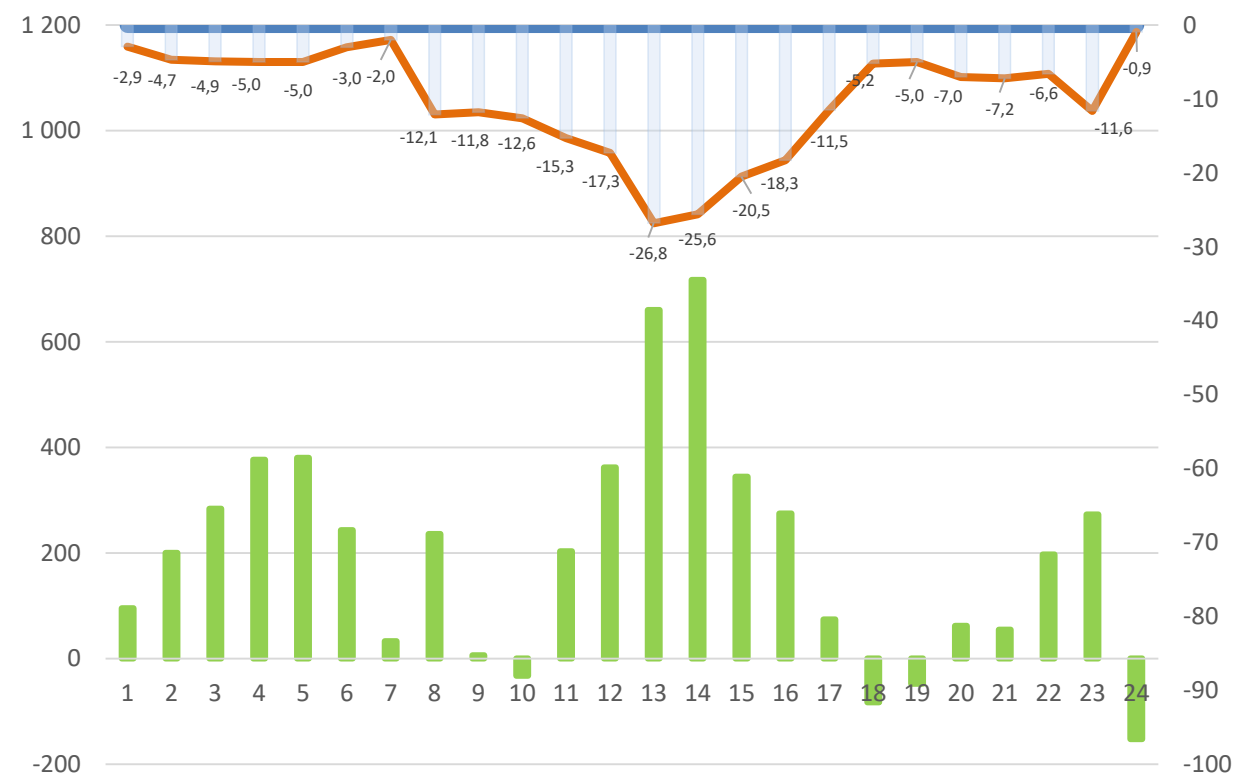
Ціни.

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень у лютому 2021

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на РДН (ОЕС України)



Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на ВДР (ОЕС України)



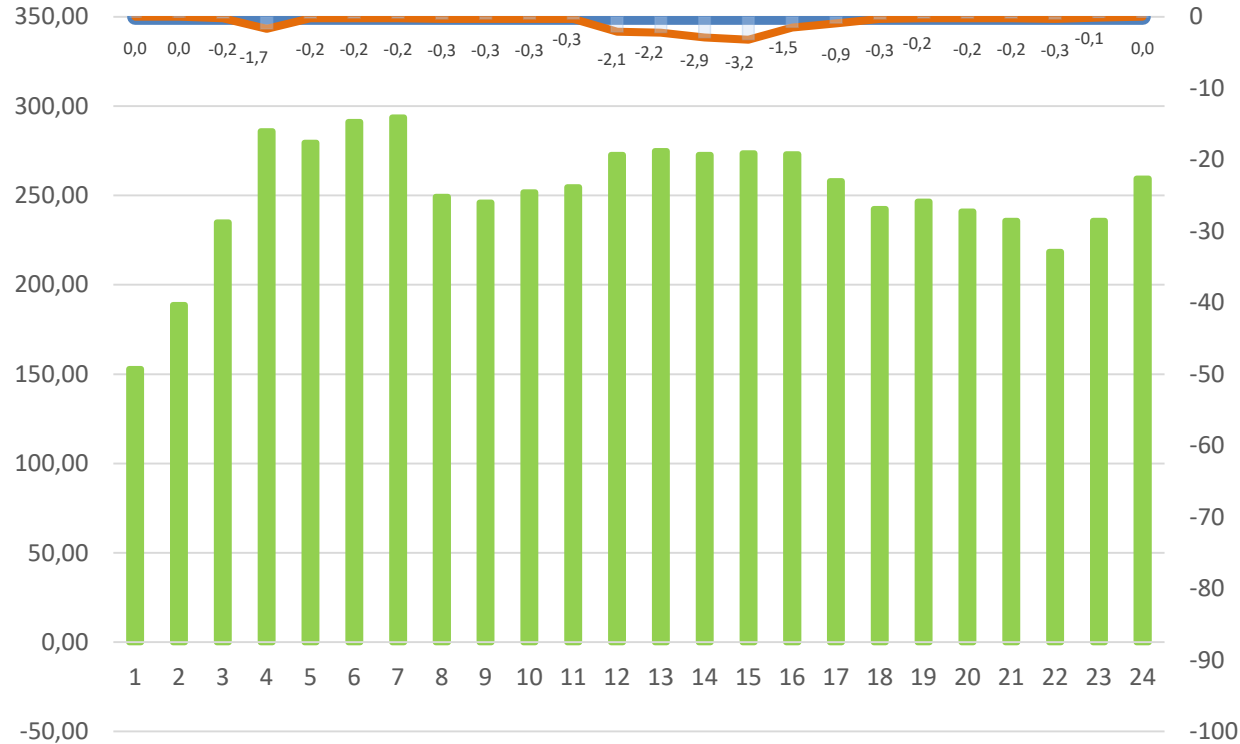
■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
■ Цінові обмеження
— Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
■ Цінові обмеження
— Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

Ціни.

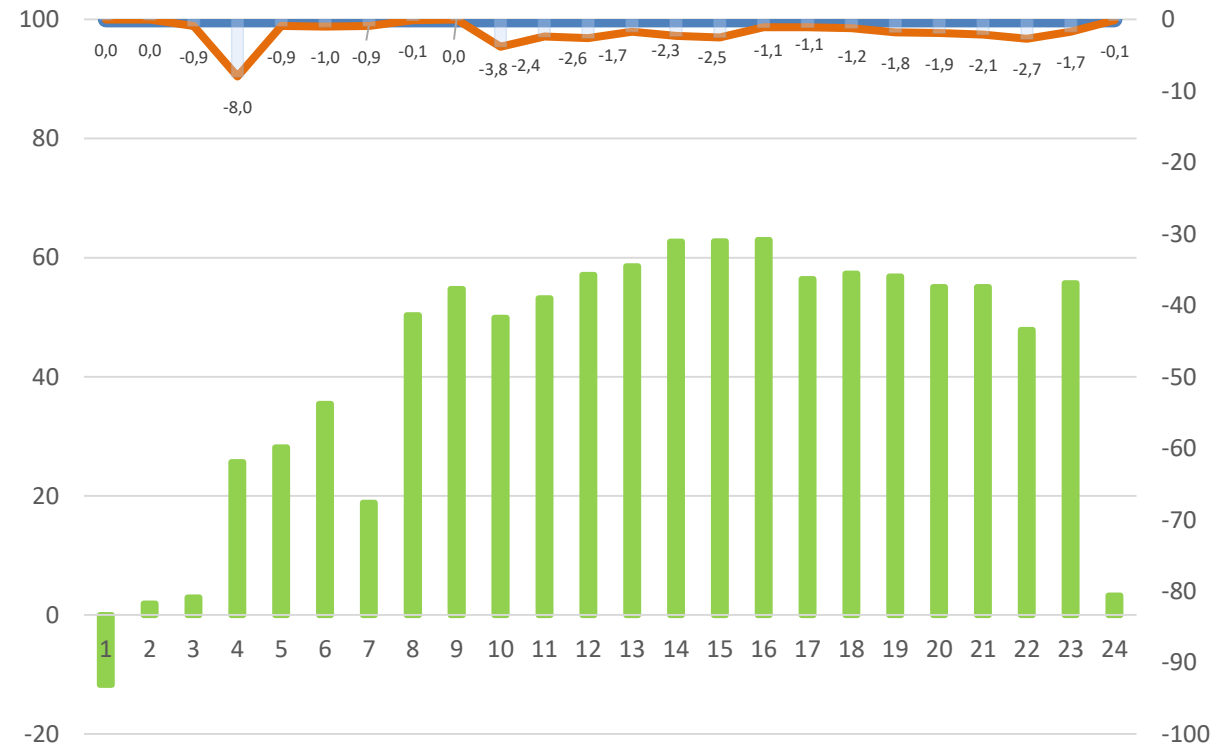
Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень у лютому 2021

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на РДН (Бурштинський острів)



■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
— Цінові обмеження
— Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на ВДР (Бурштинський острів)



■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
— Цінові обмеження
— Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

Ціни.

Середньозважені ціни купівлі-продажу у лютому 2021

Середньозважена ціна на РДН у лютому 2021 збільшилась на 10,58% в порівнянні з січнем 2021 та склала 1 637,98 грн/МВт.год. В порівнянні з лютим 2020 року середньозважена ціна на РДН збільшилась на 28,83%. По ОЕС України у лютому 2021 середньозважена ціна збільшилась на 11,63% та склала 1 632,56 грн/МВт.год. По Бурштинському острову - збільшилась на 1,76% та становить 1 688,13 грн/МВт.год.

На ВДР середньозважена ціна у лютому 2021 збільшилась на 18,12% в порівнянні з попереднім місяцем та склала 1 756,54 грн/МВт.год. В порівнянні з лютим 2020 року середньозважена ціна на ВДР збільшилась на 56,1%. По ОЕС України у лютому 2021 – збільшилась на 18,2% та складає 1 756,16 грн/МВт.год, по острову Бурштинської ТЕС – зменшилась на 1,88% та складає 1 821,7 грн/МВт.год.

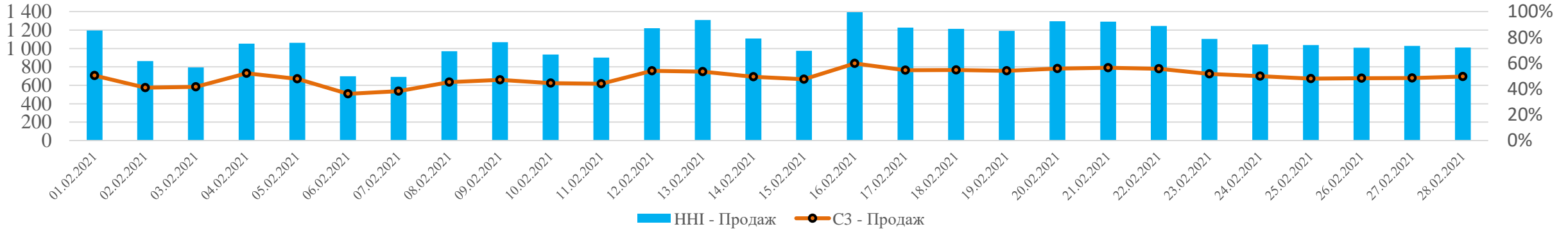
У перших двох декадах лютого 2021 на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» спостерігався дефіцит пропозицій, тому погодинні ціни на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» в такі дні були максимальними або близькими до максимальних, особливо в години максимального навантаження. В деяких днях лютого на РДН в торговій зоні «ОЕС України» спостерігалось збільшення учасниками РДН/ВДР обсягу пропозицій з більш низьким ціновим рівнем у денній зоні, особливо у години з 13:00 до 15:00, що при зниженні попиту призводило до зниження погодинних цін.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» на РДН та ВДР в нічні години доби погодинні ціни майже не відхилялись від цінових обмежень, в денній зоні в більшості днів спостерігався профіцит пропозицій на продаж електроенергії, але ціни залишались високими. Це обумовлено ціновою політикою учасників РДН/ВДР.

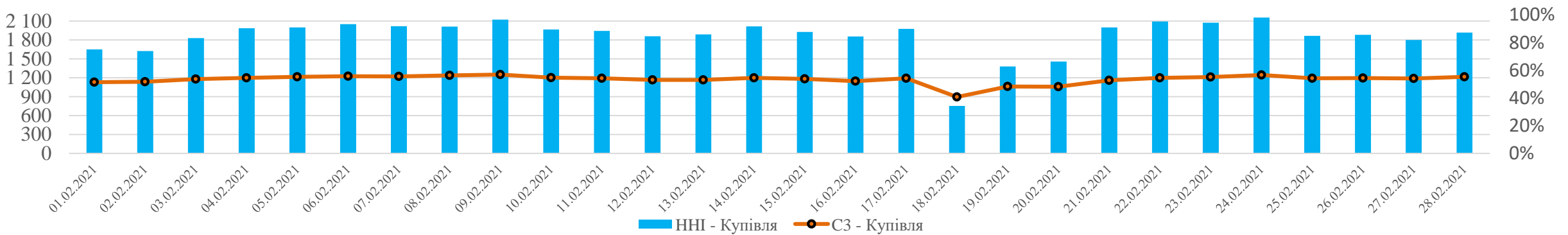
* - Усі ціни наведені без ПДВ

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) та коефіцієнт ринкової концентрації (С3)

Індекси концентрації ринку (РДН ОЕС продаж)



Індекси концентрації ринку (РДН ОЕС купівля)

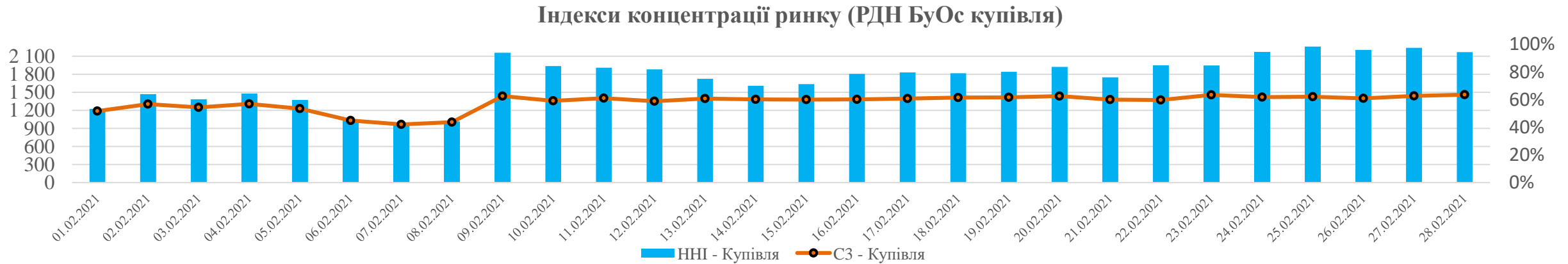
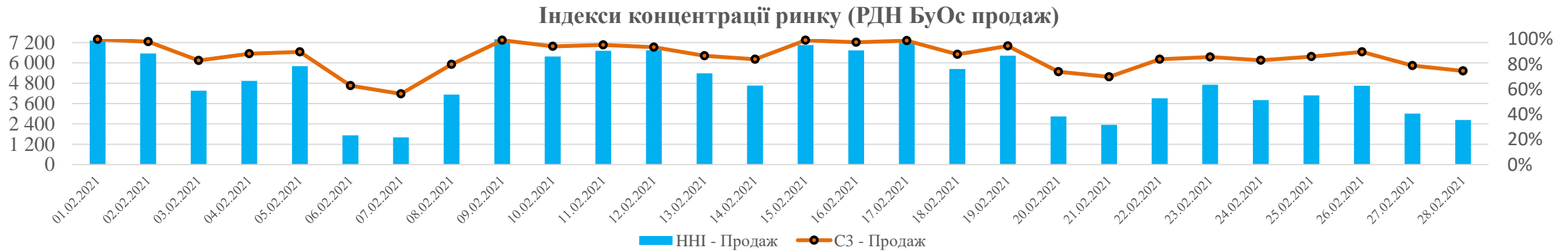


Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) являє собою суму квадратів часток ринку учасників, які здійснювали операції купівлі/продажу. При аналізі конкуренції реагує на питому вагу кожного учасника на ринку. Чим вище значення приймає індекс Херфіндаля-Хіршмана (вище концентрація), тим слабкіша конкуренція на ринку.

Коефіцієнт ринкової концентрації (С3) являє собою суму процентного співвідношення ринкової частки перших трьох учасників з найбільшими обсягами продажу/купівлі. Чим вище значення даного показника, тим вище ступінь концентрації на ринку, і тим слабкіша конкуренція.

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) та коефіцієнт ринкової концентрації (С3)



Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

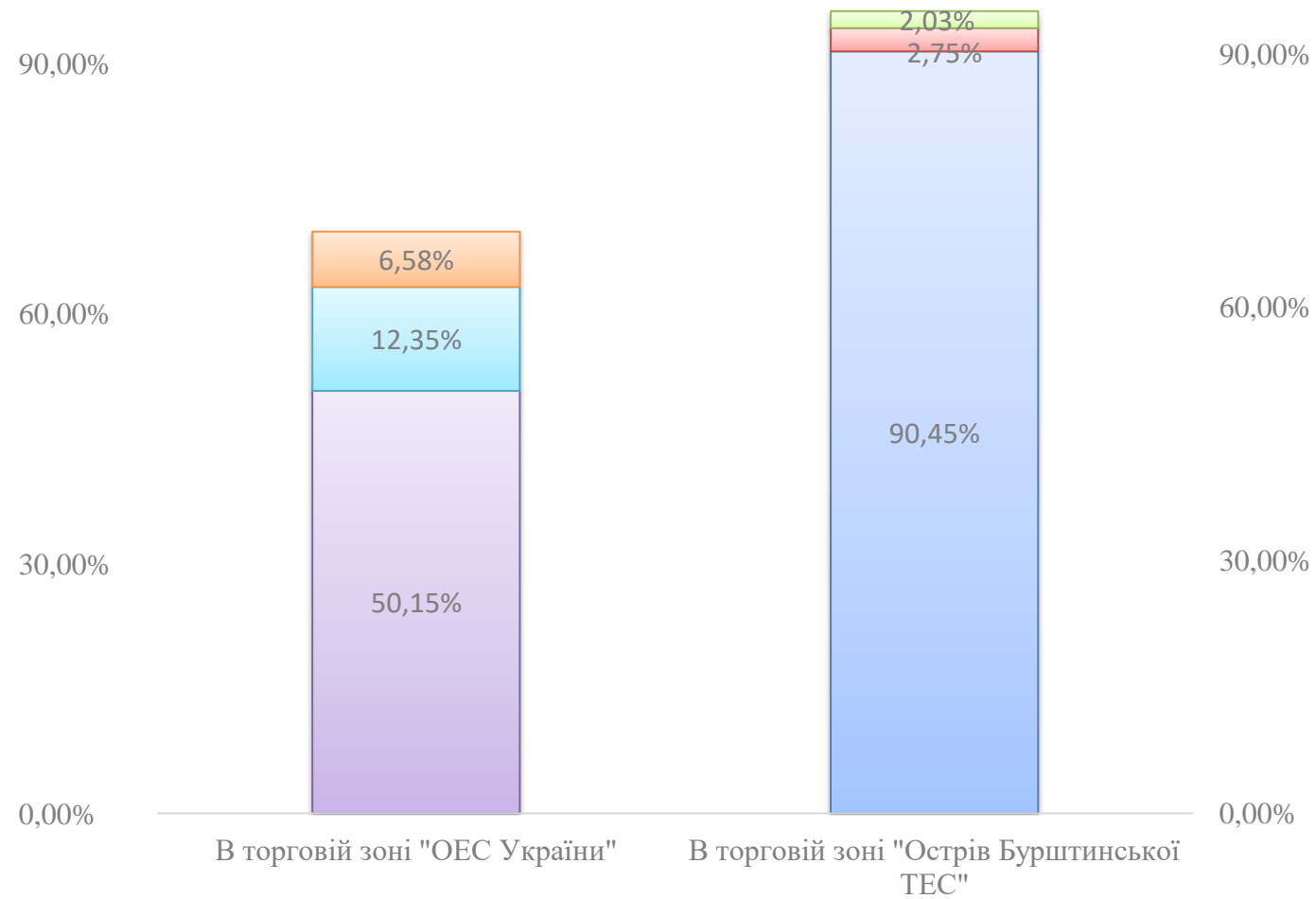
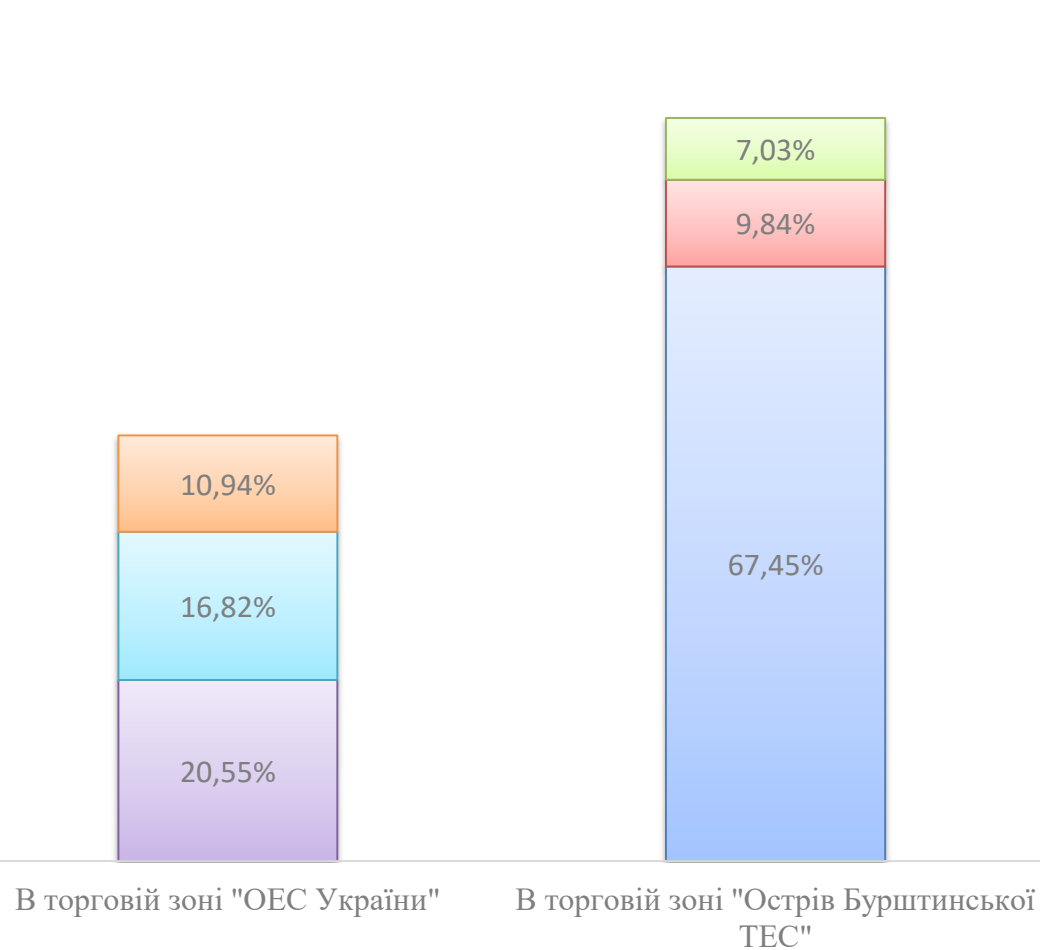
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) являє собою суму квадратів часток ринку учасників, які здійснювали операції купівлі/продажу. При аналізі конкуренції реагує на питому вагу кожного учасника на ринку. Чим вище значення приймає індекс Херфіндаля-Хіршмана (вище концентрація), тим слабкіша конкуренція на ринку.

Коефіцієнт ринкової концентрації (С3) являє собою суму процентного співвідношення ринкової частки перших трьох учасників з найбільшими обсягами продажу/купівлі. Чим вище значення даного показника, тим вище ступінь концентрації на ринку, і тим слабкіша конкуренція.

Питома вага в обсягах продажу трьох найбільших учасників РДН та ВДР

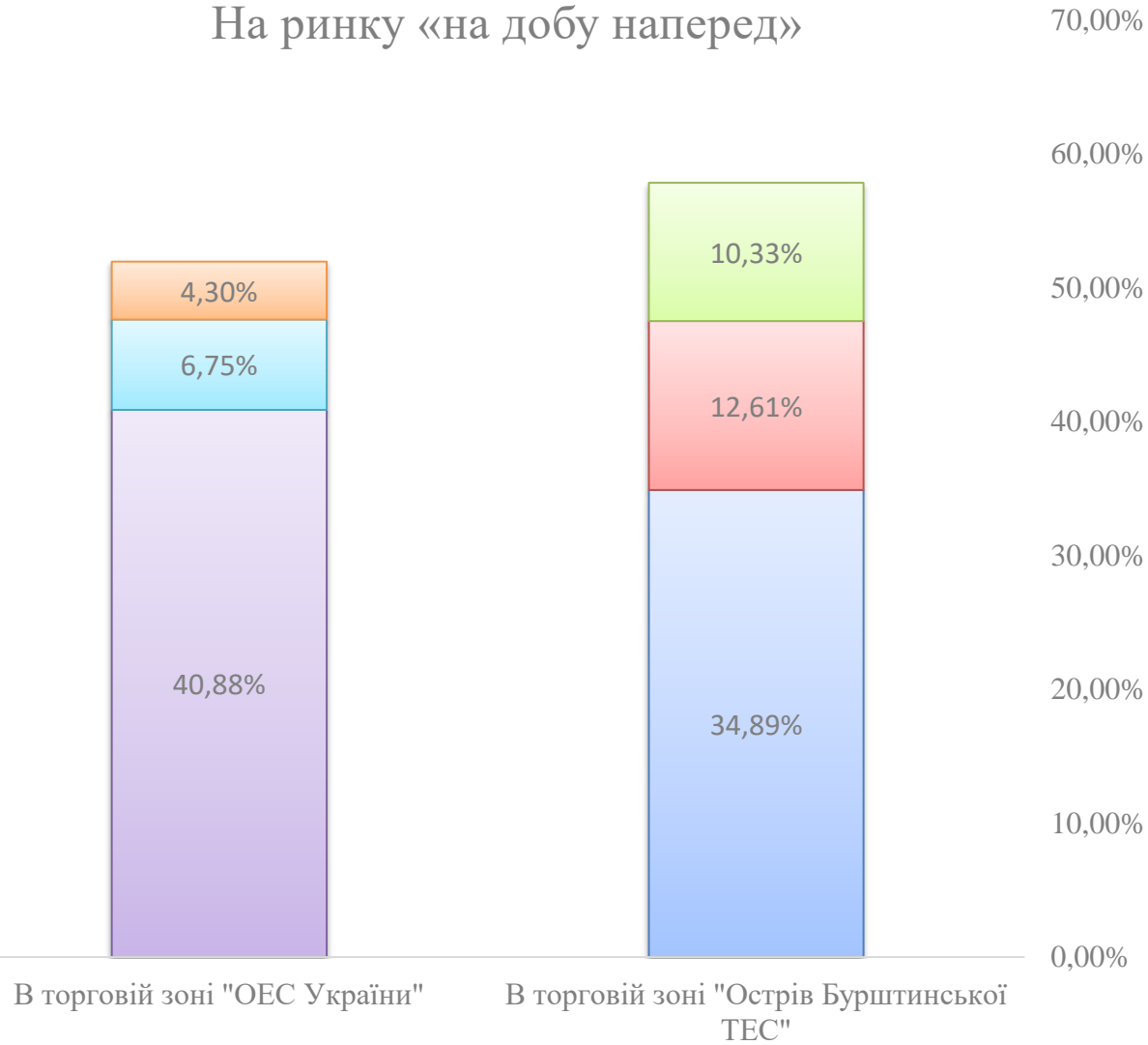
На ринку «на добу наперед»

На внутрішньодобовому ринку

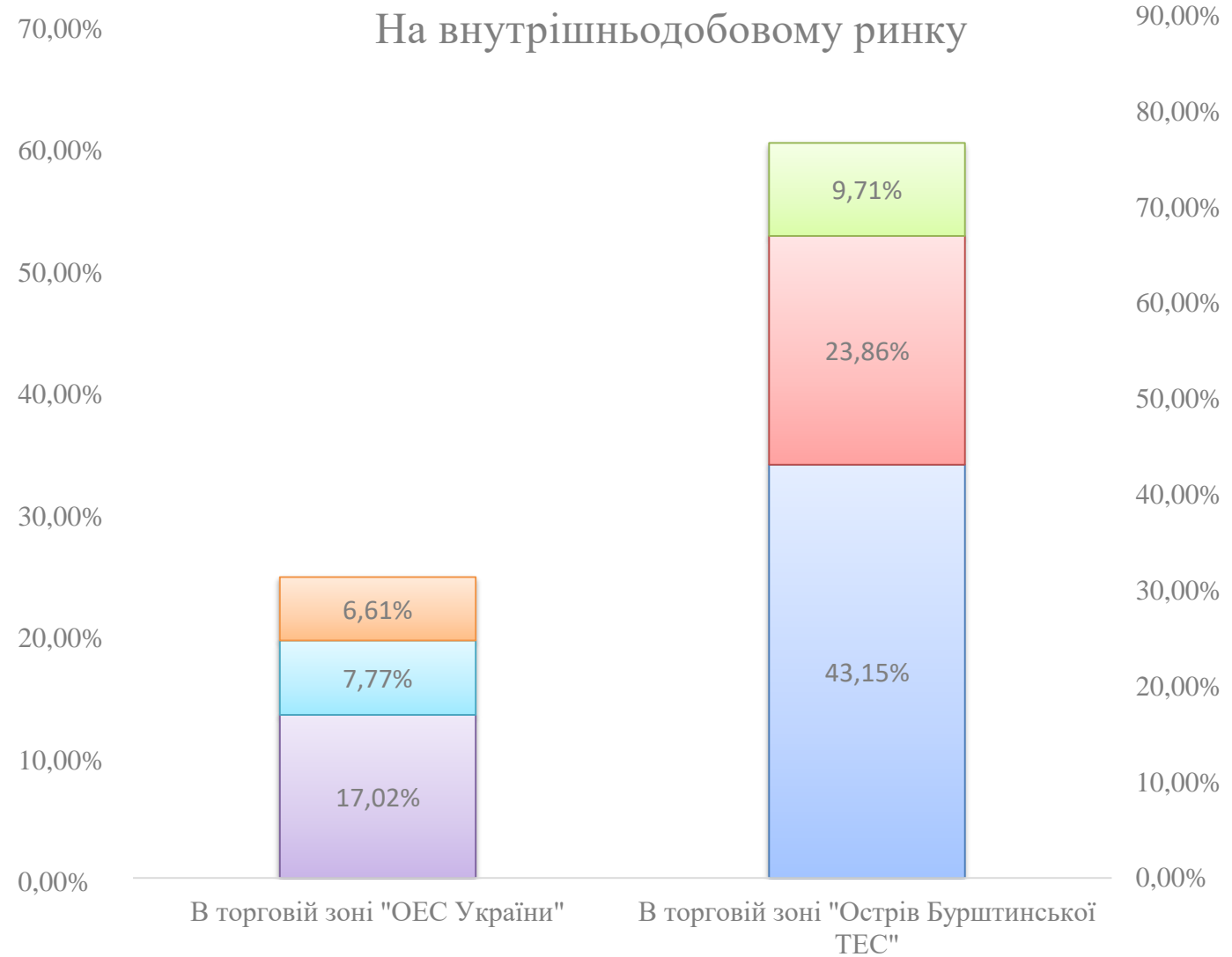


Питома вага в обсягах купівлі трьох найбільших учасників РДН та ВДР

На ринку «на добу наперед»



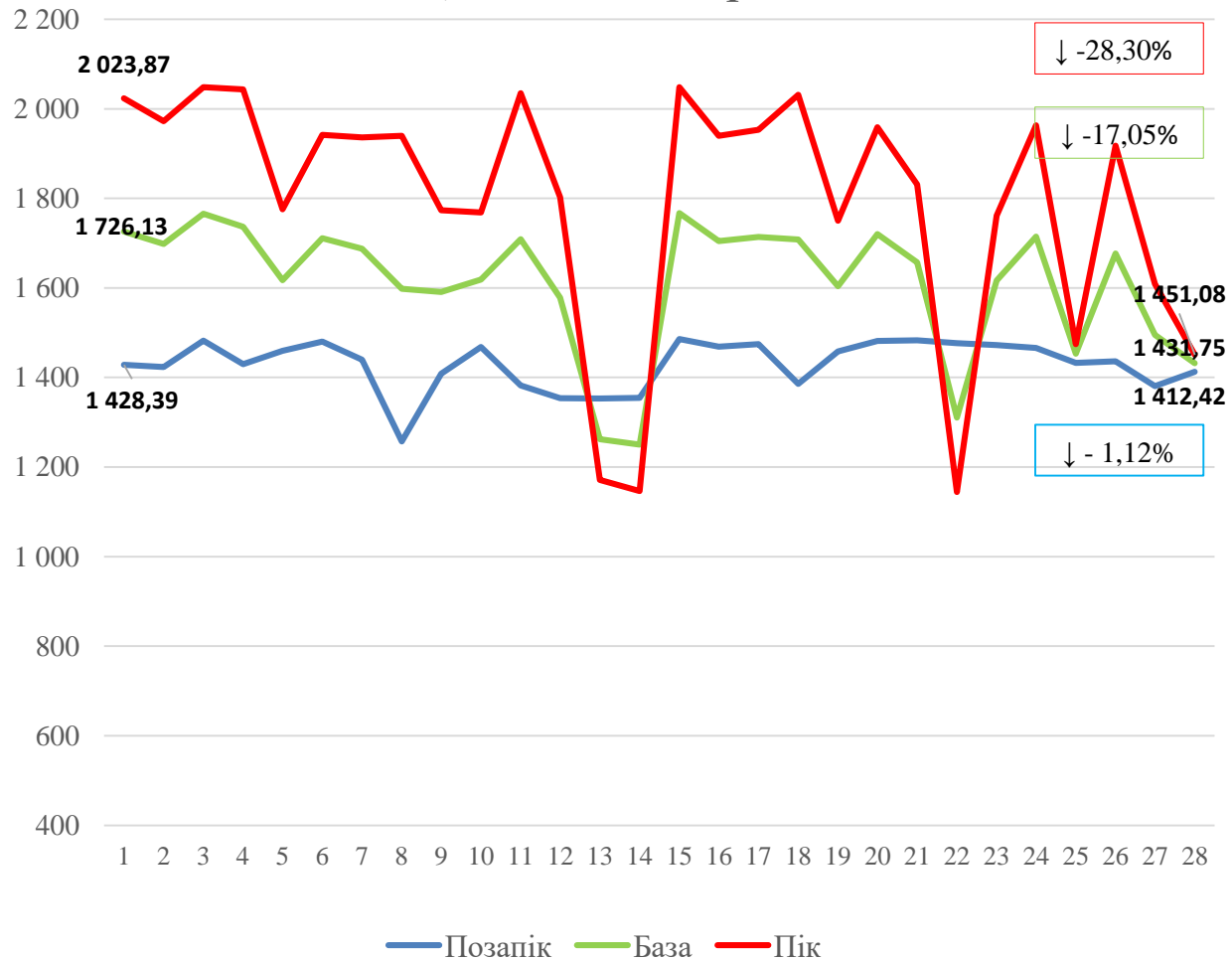
На внутрішньодобовому ринку



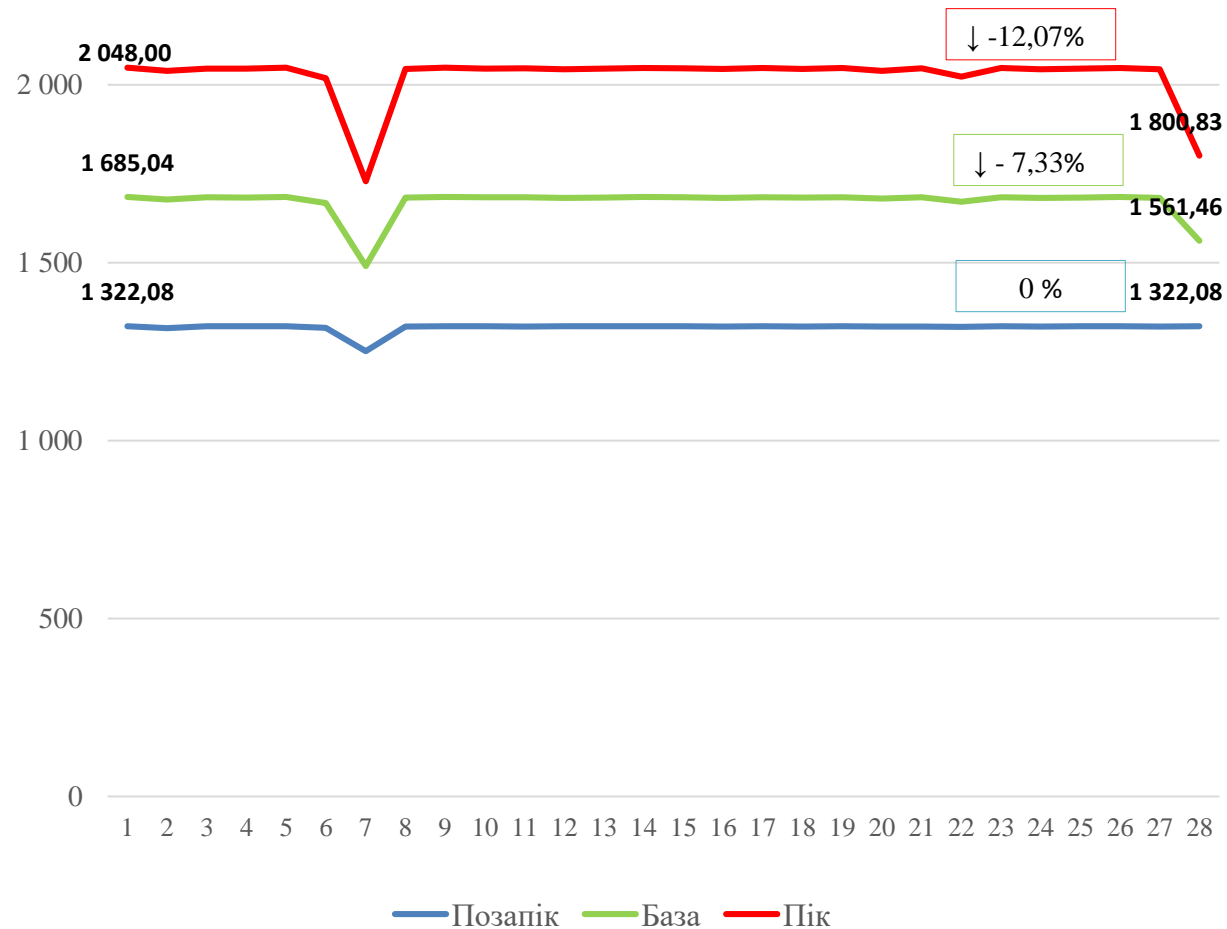
Ціни.

Ціни продуктів на РДН у лютому 2021, грн/МВт.год

Ціни в ОЕС України



Ціни в Бурштинському острові



* - Усі ціни наведені без ПДВ

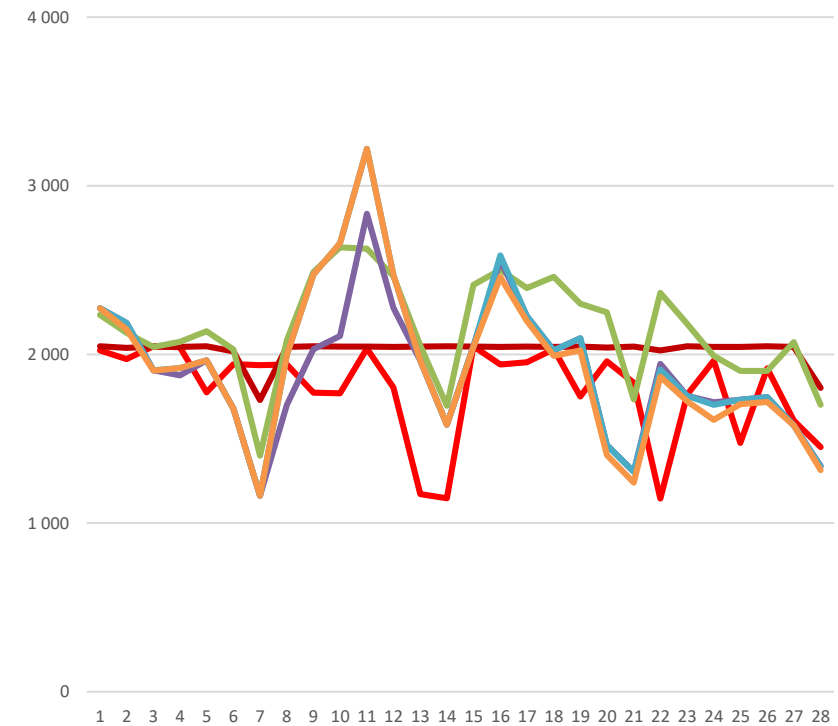
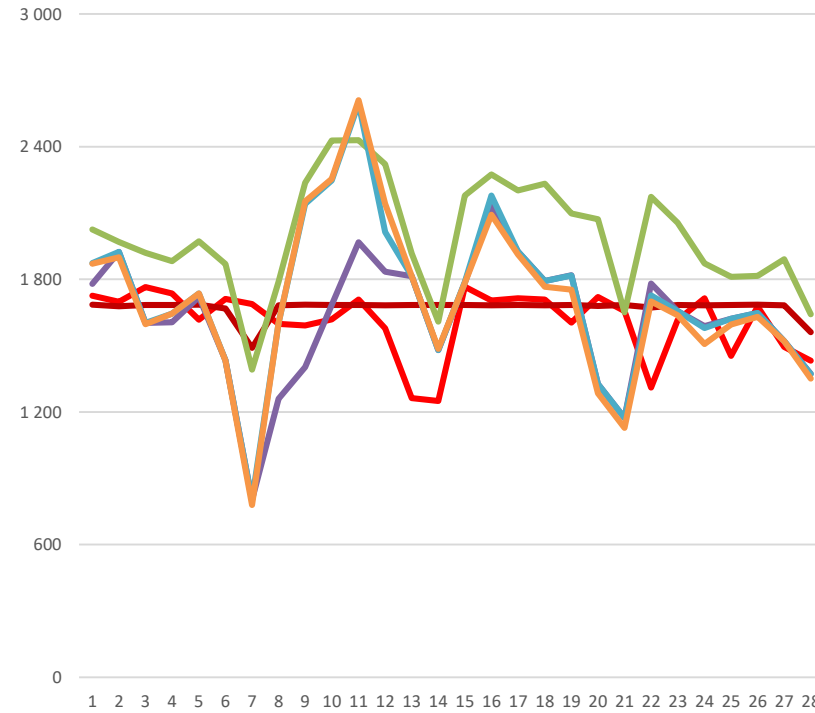
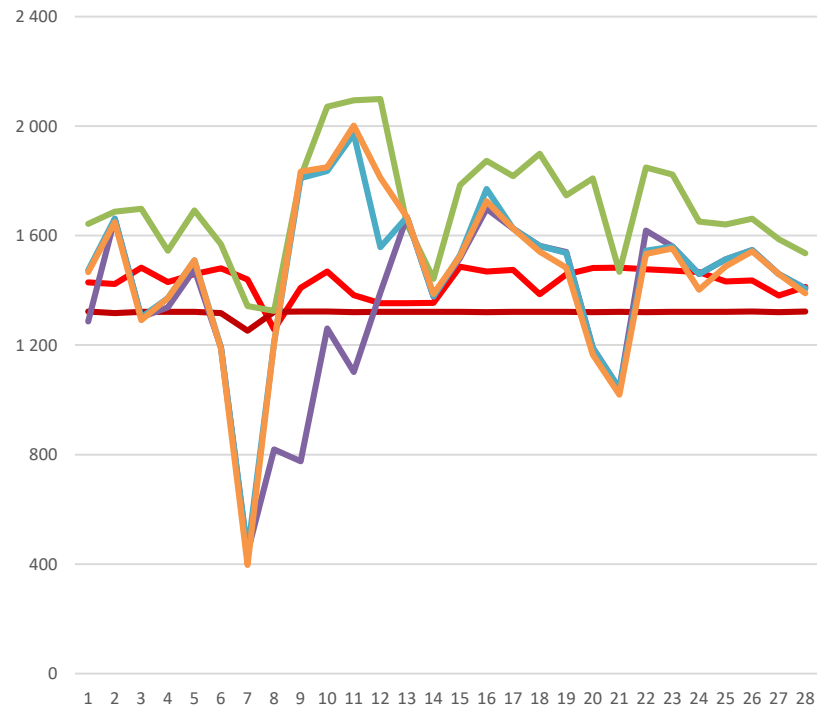
Ціни.

Порівняння з цінами країн Європи за лютий 2021

Порівняння цін період «позапік»

Порівняння цін період «база»

Порівняння цін період «пік»



— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина

— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина

— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина