



**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 липень 2021

*Відділ спостереження
06.08.2021*

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РДН ТА ВДР



Основні показники РДН та ВДР за липень 2021 року

➤ Ринок «на добу наперед»

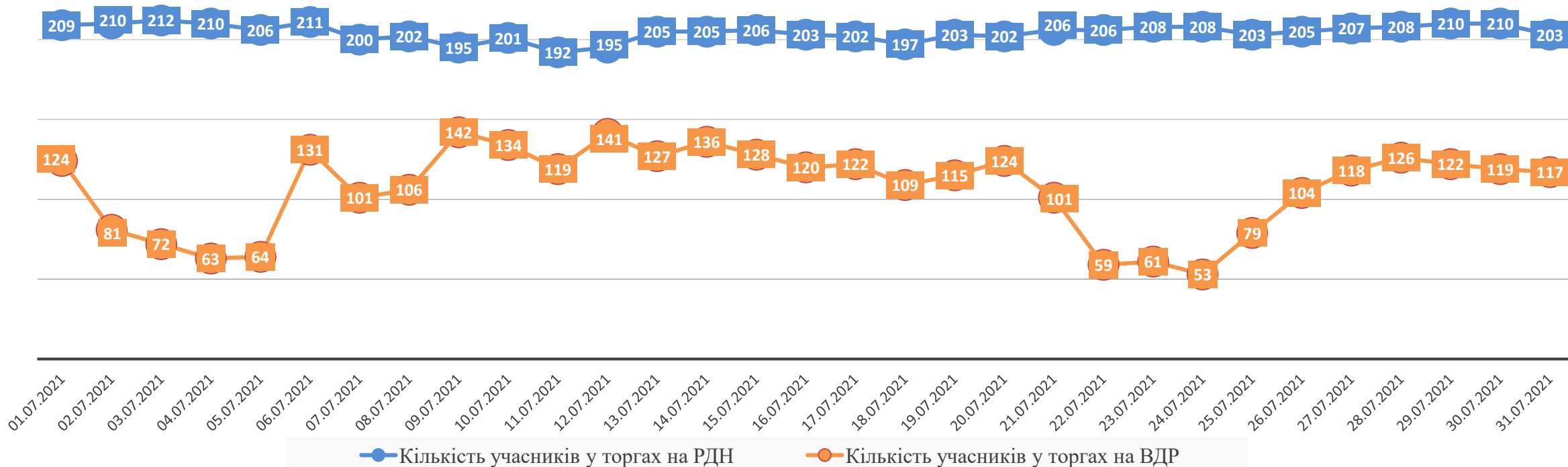
Показник	липень 2021	червень 2021	Зміна,%	липень 2020	Зміна,%
Індекс база (ОЕС), грн/МВт.год	1 284,26	1 362,37	↓ - 5,73%	1 177,57	↑ + 9,06%
Індекс пік (ОЕС), грн/МВт.год	1 424,33	1 524,02	↓ - 6,54%	1 310,11	↑ + 8,72%
Індекс позапік (ОЕС), грн/МВт.год	1 144,20	1 200,72	↓ - 4,71%	1 045,03	↑ + 9,49%
Індекс база (БуОс), грн/МВт.год	1 653,72	1 649,16	↑ + 0,28%	1 536,04	↑ + 7,66%
Індекс пік (БуОс), грн/МВт.год	2 000,96	1 987,07	↑ + 0,70%	1 824,50	↑ + 9,67%
Індекс позапік (БуОс), грн/МВт.год	1 306,49	1 311,25	↓ - 0,36%	1 247,58	↑ + 4,72%
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт.год	1 474,49	1 456,15	↑ + 1,26%	1 243,15	↑ + 18,61%
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт.год	1 444,05	1 425,14	↑ + 1,33%	1 195,77	↑ + 20,76%
Середньозважена ціна на РДН (БуОс), грн/МВт.год	1 705,05	1 705,08	↓ - 0,00%	1 682,76	↑ + 1,32%
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт.год	2 568 523,0	2 415 613,9	↑ + 6,33%	2 285 269,9	↑ + 12,39%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт.год	2 268 929,3	2 148 021,3	↑ + 5,63%	2 062 912,3	↑ + 9,99%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс), МВт.год	299 593,7	267 592,6	↑ + 11,96%	222 357,6	↑ + 34,74%
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт.год	82 855,6	80 520,5	↑ + 2,90%	73 718,4	↑ + 12,39%

➤ Внутрішньодобовий ринок

Показник	липень 2021	червень 2021	Зміна,%	липень 2020	Зміна,%
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт.год	1 745,43	1 354,96	↑ + 28,82%	1 154,56	↑ + 51,18%
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт.год	1 751,81	1 352,96	↑ + 29,48%	1 155,16	↑ + 51,65%
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс), грн/МВт.год	1 510,22	1 806,48	↓ - 16,40%	1 056,91	↑ + 42,89%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт.год	142 408,9	467 764,3	↓ - 69,56%	637 811,4	↓ - 77,67%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт.год	138 648,4	465 698,7	↓ - 70,23%	633 958,1	↓ - 78,13%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс), МВт.год	3 760,5	2 065,6	↑ + 82,05%	3 853,3	↓ - 2,41%
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт.год	4 593,8	15 592,1	↓ - 70,54%	20 574,6	↓ - 77,67%

Інформація щодо учасників РДН/ВДР

Кількість учасників РДН/ВДР, які подавали заявки у торгах на РДН та ВДР протягом липня 2021 року



У липні 2021 року було зареєстровано 5 нових учасників РДН/ВДР. Станом на 31.07.2021 діяв 531 договір про участь у РДН та ВДР. Серед учасників РДН/ВДР - 35 виробників електричної енергії, 31 оператор системи розподілу, 432 електропостачальника, 26 трейдерів, 5 споживачів, Оператор системи передачі та Гарантований покупець.

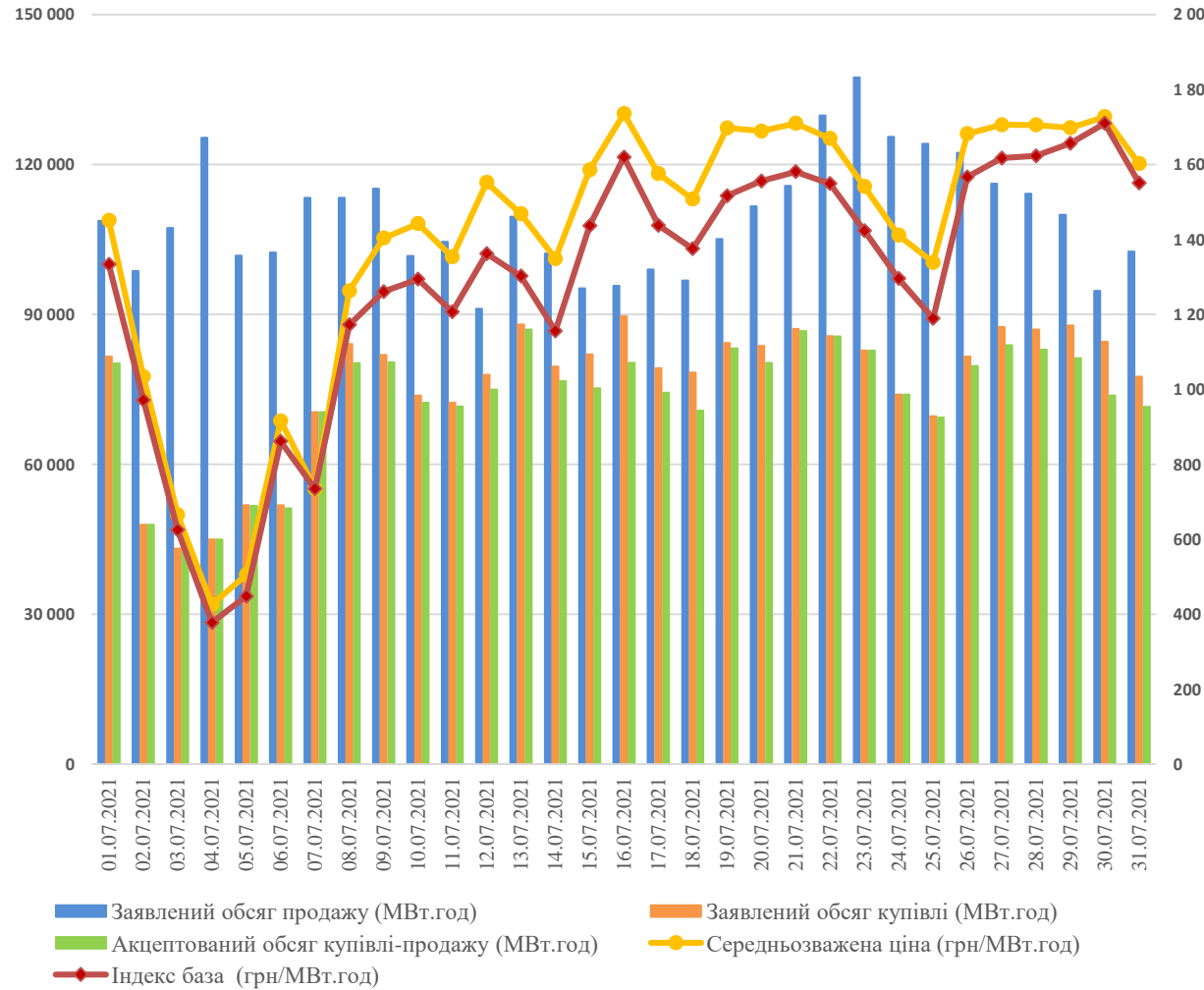
Призупинено у липні 2021 року участь у РДН та ВДР 35 учасників РДН/ВДР, з яких 28 - на підставі відповідних заяв учасників, 2 - відповідно до пп.2 п. 2.4.4 глави 2.4 розділу II Правил РДН/ВДР, у зв'язку з несплатою за послуги оператора ринку (участь одного з них поновлено у зв'язку з усуненням порушення), 5 – відповідно до пп. 1 п. 2.4.4 глави 2.4 розділу II Правил РДН/ВДР, у зв'язку з повторним протягом року порушенням положень Правил РДН/ВДР - п. 4.3.8, п. 4.3.9 глави 4.3 розділу IV, п. 4.4.7 глави 4.4 розділу IV (участь одного з них поновлено у зв'язку з усуненням порушення).

Припинено у липні 2021 року участь у РДН/ВДР 9 учасників, з яких 6 - на підставі відповідних заяв учасників, 3 - відповідно до пп. 4 п. 2.4.7 глави 2.4 розділу II Правил РДН/ВДР, у зв'язку з тим, що протягом 6 місяців учасники РДН/ВДР не усунули порушення, що призвели до призупинення участі у РДН/ВДР (несплата за послуги оператора ринку).

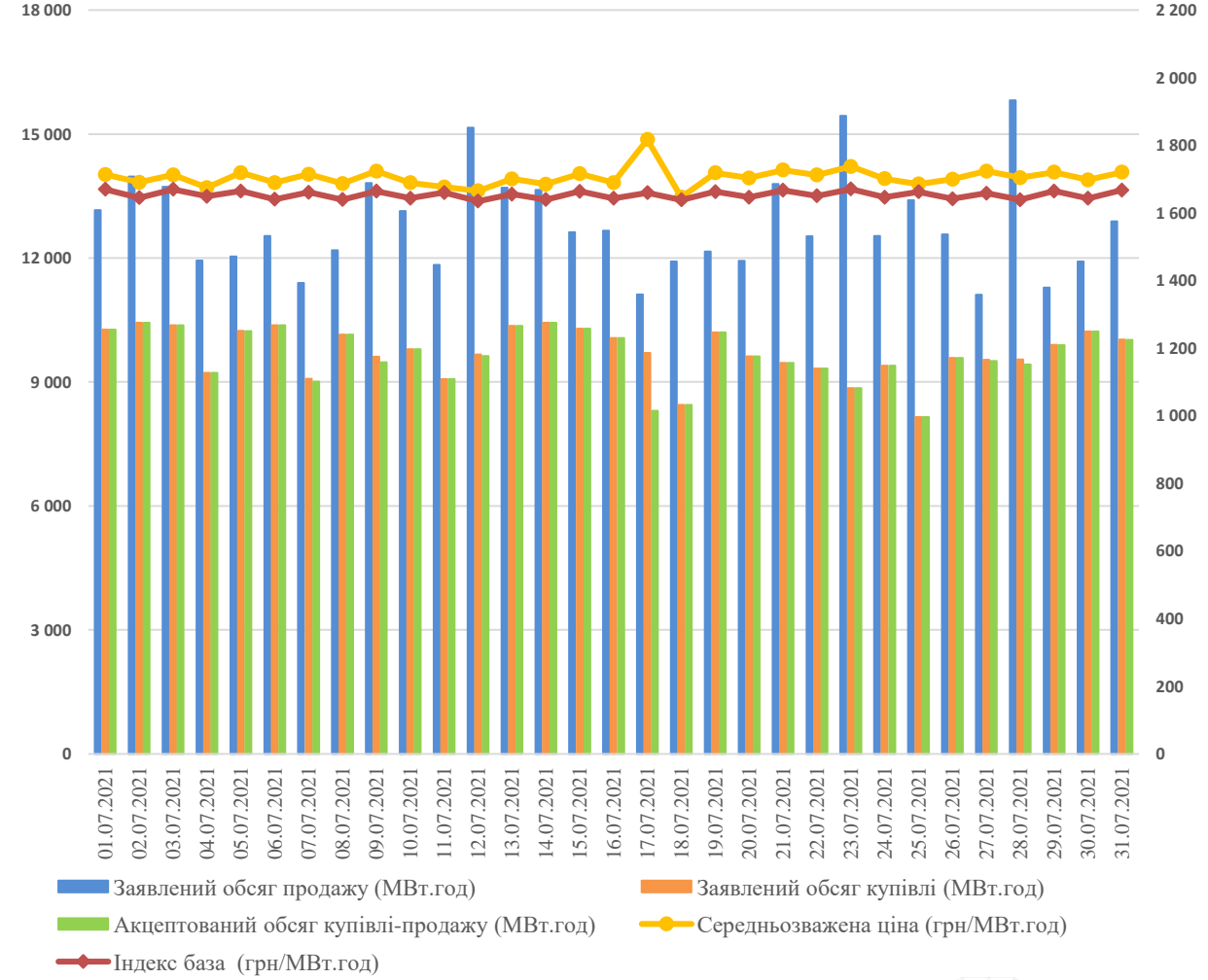
Заявки.

Узагальнені заявки на продаж та купівлю на РДН

Торгова зона «ОЕС України»



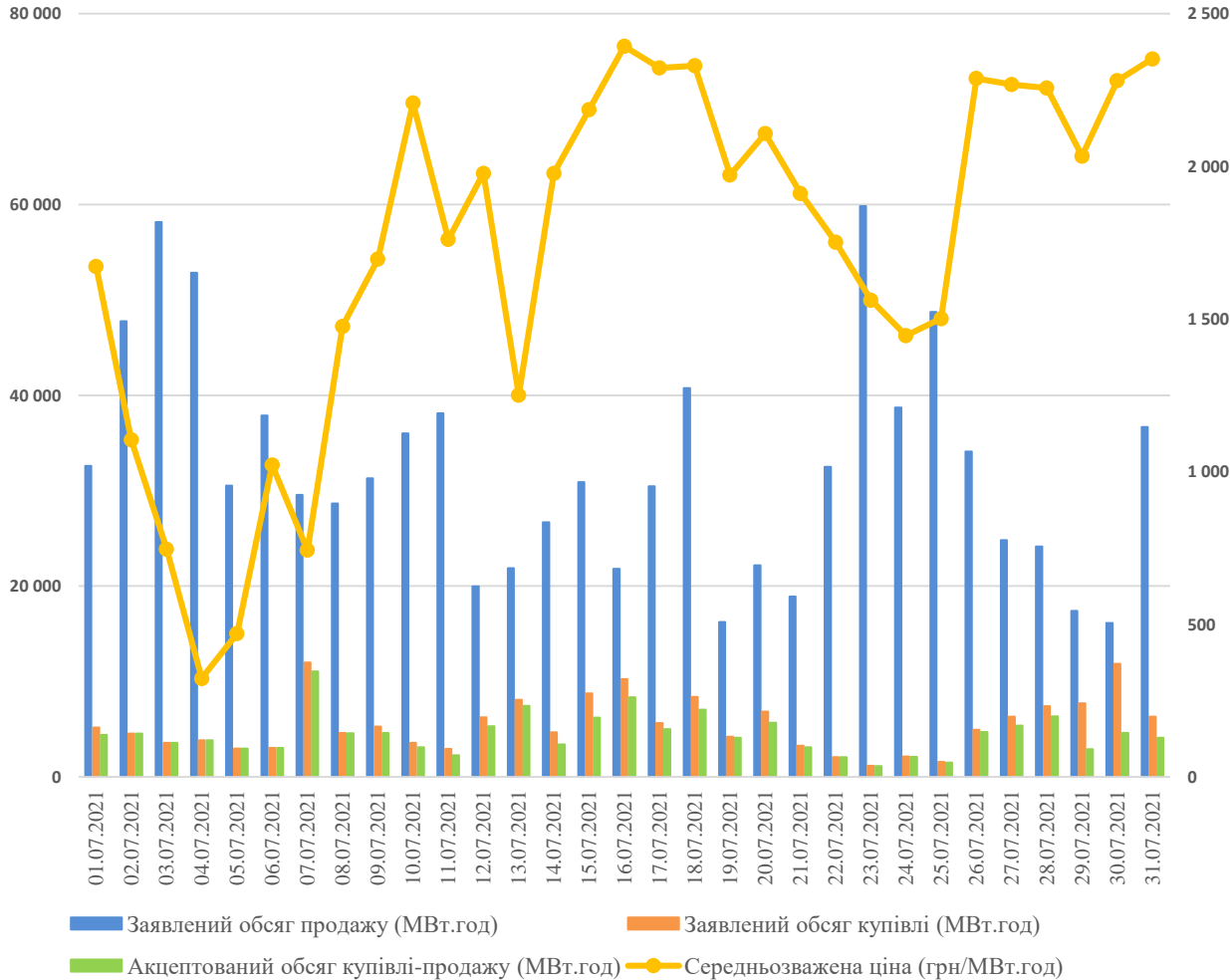
Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



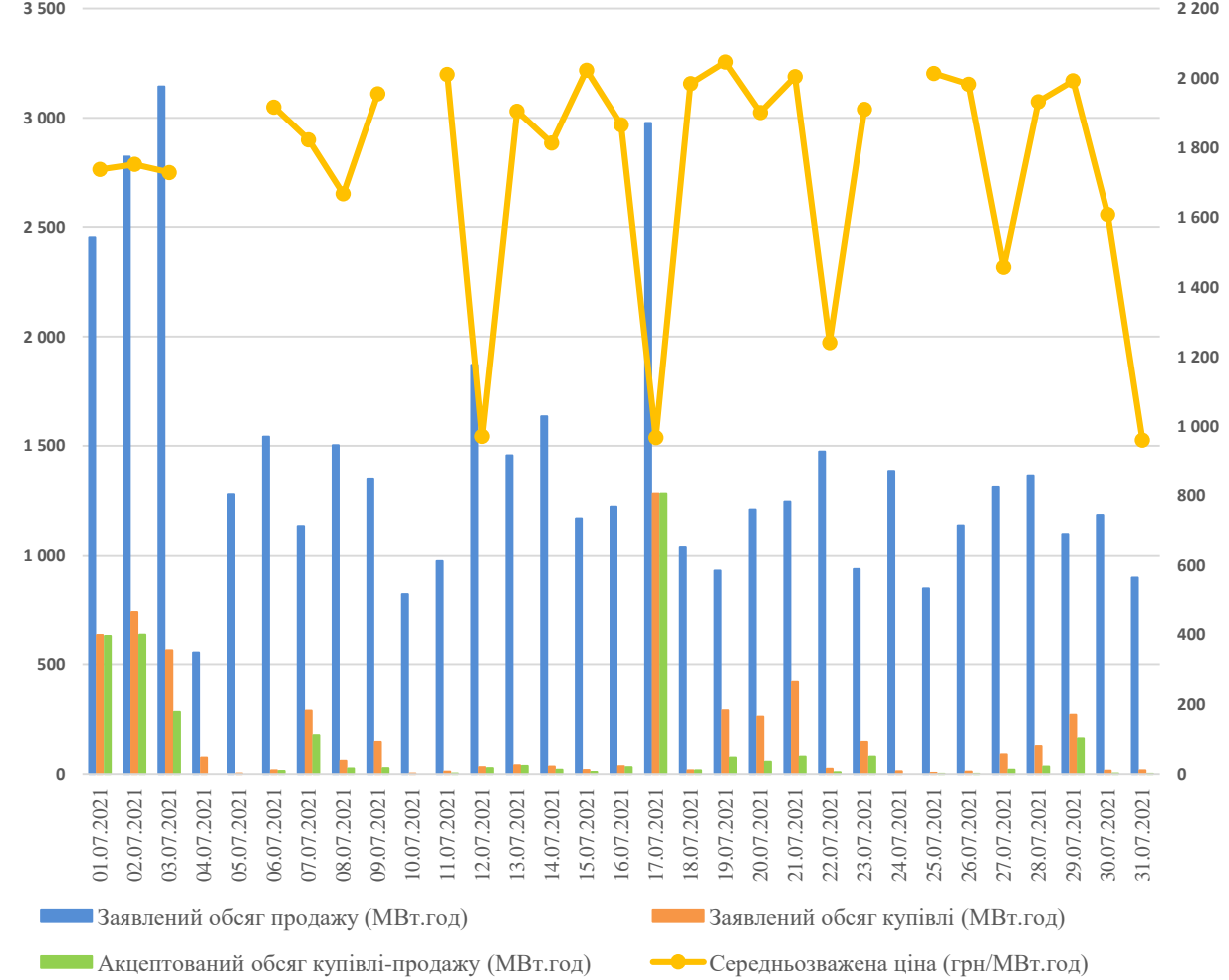
Заявки.

Узагальнені заявки на продаж та купівлю на ВДР

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



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
01.07.2021	1132,6	1678,8	2054,2	2276,8	2325,1	2023,4	1534,6	1130,4	1115,4	1206,3	1529,2	1886,5	1988,8	1802,9	1511,5	1311,5	704,4	460,4	422,6	164,3	-178,6	-578,9	-273,9	-51,8
02.07.2021	1152,4	2011,0	2584,1	2845,4	2905,2	2716,3	1935,8	2213,4	2036,0	2122,9	2511,9	3077,2	3287,0	3151,6	2934,2	2514,7	1912,8	1854,4	1352,5	1038,6	1357,1	859,0	1284,0	1066,6
03.07.2021	1818,0	2602,6	3061,4	3275,0	3471,7	3352,5	3038,4	3049,6	3016,0	2853,8	2943,7	3284,4	3281,3	3197,1	3027,3	2799,0	2287,5	2065,8	2506,9	2291,4	2068,6	1605,0	1905,7	1336,2
04.07.2021	2266,7	3138,9	3624,9	3950,3	4135,3	4059,2	3771,0	3873,7	3720,2	3599,5	3906,1	4193,6	4261,6	4155,6	3995,7	3744,5	3282,1	2957,2	2584,5	2573,7	2493,8	1864,7	2188,7	2040,2
05.07.2021	1836,5	2631,8	2968,1	3134,5	3181,5	3037,5	2381,6	1955,6	1564,2	1223,5	1615,5	2099,4	2254,2	2303,1	2015,4	1891,1	1631,1	1647,9	2116,3	2094,4	1972,3	1417,1	1796,9	1165,1
06.07.2021	1674,4	2337,7	2766,2	3027,3	3144,8	2997,8	2277,7	2206,6	1976,1	1880,2	2111,0	2789,5	2838,3	2621,3	2310,3	2171,3	1785,3	2006,6	1913,0	1749,1	1421,2	916,5	1147,5	516,5
07.07.2021	1044,6	1823,5	2245,9	2483,4	2533,8	2304,7	1767,4	2027,8	1870,4	1857,3	1981,7	2406,1	2603,8	2447,3	2140,8	1900,9	1422,9	1514,0	1755,4	1339,1	1003,1	747,3	1178,6	592,9
08.07.2021	368,2	1066,6	1553,5	1800,5	1949,0	1889,6	1208,0	1342,7	1332,9	1473,5	1954,3	2420,6	2529,4	2312,0	2090,2	1732,4	983,0	1092,0	505,2	52,6	-52,2	-377,1	34,6	-76,0
09.07.2021	504,5	1259,1	1674,0	1881,8	2001,3	1742,5	1235,8	1763,5	1860,8	2043,2	2197,6	2662,3	2842,6	2644,6	2435,0	1794,5	1043,6	1779,0	701,8	224,1	40,0	-293,0	4,8	-764,5
10.07.2021	100,6	974,1	1568,4	1769,7	1909,8	1790,8	1495,3	1705,0	1598,7	1620,6	1838,6	2206,4	2397,7	2164,6	1954,0	1621,3	947,6	711,5	604,3	39,4	-134,6	-517,6	-78,7	-363,5
11.07.2021	564,1	1199,0	1698,7	1887,0	2094,0	2001,7	1729,3	1879,0	1837,9	1939,7	2166,2	2444,9	2443,5	2286,1	2252,9	1715,1	1024,2	624,7	270,6	456,9	191,5	-291,4	77,1	-240,9
12.07.2021	271,4	1086,2	1456,6	1822,2	1876,9	1611,0	932,2	708,9	349,7	334,6	610,1	939,0	1164,6	1062,2	753,3	504,6	84,6	4,0	-62,1	-133,3	-249,2	-774,8	-350,3	-843,0
13.07.2021	499,8	1334,4	1806,7	1964,3	1994,0	1780,1	1122,8	1139,3	937,0	993,2	1318,1	1582,8	1682,8	1474,9	1166,0	832,2	248,3	221,2	335,9	-47,5	113,6	-404,6	-21,2	-495,9
14.07.2021	264,7	1261,4	1786,4	1998,8	2051,7	1833,3	1257,1	1259,1	1122,6	1241,4	1688,3	2032,3	2124,3	1975,6	1610,9	1136,8	642,9	243,5	-225,7	-506,4	-260,5	-758,5	-240,5	-866,2
15.07.2021	396,7	1250,2	1663,4	1811,4	1832,2	1602,9	961,3	1034,6	853,5	791,7	1161,7	1423,0	1571,4	1325,1	1065,9	706,4	139,8	-562,1	-692,8	-746,3	-813,4	-1303,7	-958,0	-1309,3
16.07.2021	228,8	951,1	1385,4	1543,0	1604,5	1368,1	693,6	643,3	396,4	395,4	798,7	1096,7	1222,1	997,5	739,5	427,5	-150,0	-771,5	-1067,8	-1068,0	-1042,3	-1655,1	-1316,5	-1314,0
17.07.2021	-66,4	734,7	1282,9	1497,1	1630,2	1578,8	1302,1	1646,8	1579,3	1625,3	1833,2	2076,6	2076,6	1922,4	1686,4	1320,5	944,5	32,2	-777,4	-494,0	-674,1	-1275,2	-836,8	-788,6
18.07.2021	304,2	984,0	1373,6	1568,8	1719,2	1667,9	1421,3	1845,1	1825,5	1761,6	1951,8	2027,4	2040,4	1878,4	1591,4	1271,3	805,7	-234,3	-598,5	-892,9	-1182,2	-1905,2	-1449,2	-1325,8
19.07.2021	224,2	1152,9	1750,9	1969,8	2008,1	1792,5	1087,5	1205,7	957,8	778,4	1099,8	1071,1	1162,8	1077,4	1050,1	893,4	977,4	274,4	430,0	138,8	-5,2	-589,5	-12,9	279,7
20.07.2021	1208,5	1920,5	2356,0	2532,1	2650,6	2410,5	1828,0	1809,5	1635,3	1433,8	1644,2	1841,7	1943,9	1649,0	1354,1	1011,7	493,5	128,9	-69,2	-278,2	-385,5	-841,3	-383,3	1,3
21.07.2021	1175,5	1954,7	2325,4	2493,5	2513,8	2310,9	1636,6	1340,6	888,1	612,5	971,9	1263,6	1517,0	1190,7	1017,8	822,7	754,3	728,0	496,0	307,5	-208,3	327,9	800,1	1,3
22.07.2021	1908,7	2620,6	3080,5	3246,9	3241,3	3044,4	2259,9	2081,4	1678,1	1541,2	1894,9	1924,6	2125,0	2073,3	1940,0	1804,0	1499,8	1371,0	1190,6	990,7	757,7	320,3	635,1	916,5
23.07.2021	2197,9	2719,1	3200,1	3381,7	3364,6	3159,4	2567,9	2604,7	2525,0	2646,5	2783,3	3089,0	3223,0	2877,2	2578,6	2209,8	1666,9	1589,9	1666,8	1346,4	1148,1	711,2	992,3	385,0
24.07.2021	1415,1	2024,7	2349,9	2490,1	2614,0	2602,1	2393,2	3044,7	2816,1	3111,6	3128,4	3140,7	3045,4	3010,9	2906,6	2629,6	2082,0	1930,9	1323,7	1006,6	869,5	397,5	683,4	544,2
25.07.2021	951,0	1700,1	2133,2	2488,1	2865,1	2888,1	2885,9	3319,1	3332,0	3483,3	3704,2	3876,2	3549,5	3369,0	3228,8	2815,1	1977,7	2126,2	1421,1	853,9	578,2	123,9	527,0	519,3
26.07.2021	1460,8	2217,6	2711,7	3022,9	3056,9	2804,9	2090,8	2164,6	1817,6	1831,6	2293,3	2600,1	3025,8	2737,9	2467,5	1819,1	1327,1	712,7	406,0	104,7	32,7	-365,7	128,2	299,7
27.07.2021	1244,2	1807,2	2147,1	2302,7	2331,7	2105,5	1490,0	1509,7	1323,5	1343,3	1805,6	2032,2	2454,9	2144,8	1890,1	1226,8	712,7	174,2	170,8	-130,0	-239,4	-705,6	-170,1	-263,4
28.07.2021	810,9	1474,6	1819,7	2000,5	2013,4	1812,3	1194,6	1334,2	1363,5	1453,8	1952,9	2163,7	2427,7	2283,1	2053,5	1686,6	1229,1	362,9	-291,7	-531,3	-381,7	-772,9	-337,3	85,7
29.07.2021	1133,8	1435,4	1637,1	1905,3	1983,3	1844,2	1293,0	1417,2	1350,8	1438,8	1837,1	2160,7	2257,6	1951,7	1588,1	1230,4	616,5	110,9	-545,8	-862,2	-978,6	-1486,5	-936,9	-275,1
30.07.2021	609,9	1169,9	1562,4	1700,5	1774,3	1606,4	942,1	1046,7	883,8	812,5	1263,2	1565,3	1639,0	1329,0	1032,7	622,7	180,3	-367,4	-1087,6	-1532,5	-1749,8	-2260,0	-1594,4	-985,5
31.07.2021	261,6	1104,7	1662,4	1752,4	1890,6	1766,1	1583,2	2214,9	2136,2	2146,3	2141,3	2356,5	2447,7	2341,1	2004,2	1662,1	1104,4	416,8	-410,1	-830,9	-1109,3	-1673,6	-1231,3	-689,6

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
01.07.2021	756,9	1009,6	1286,6	1418,7	1442,5	1265,2	1378,4	873,6	1010,2	1541,3	2223,5	2937,4	3101,1	2693,8	2083,7	1571,8	776	-238,3	0,3	49,9	92,9	70,7	57,8	3,9
02.07.2021	964,2	1660,7	2055,1	2244	2336,9	2229,3	1737,5	1109	1179,2	1577,2	2577,1	3754,4	4121,7	4081	3628	2968,4	2076,4	1179,4	292,2	122,6	207,8	299,4	205,9	621,4
03.07.2021	1407,8	1470,4	1838,2	1876,7	2120,6	2366,6	2332	1803,2	2462,3	3299,3	3748,7	4219,7	4272	4207,6	3851,3	3560,4	2859,8	1500	755	977,2	1035,3	668	1049,9	886,7
04.07.2021	1122,6	1583,7	1718	1989,5	2041,8	2015,4	2249,1	1614,6	1759,8	2221,1	3183	3632	3677,6	3489,8	3196,3	2766,4	2148,6	1971,8	1260,7	1166,6	1094,2	797	1077,6	1243,8
05.07.2021	1277	1841,5	1988,8	2076,8	2141,6	2034,5	1889,8	893,9	905,3	622,2	1241,5	1782,3	2010	1620,1	1120,9	796,8	427,1	372,8	623,8	523,9	394,5	219,4	413	326,1
06.07.2021	1210,7	1930,2	1783,3	2047,9	2084,5	2093,2	1866,2	1295,2	1197,2	1208	1868,7	2572,7	2812	2480,1	2033,6	1631,9	1126,7	890,7	887,5	747,8	378	332	258,3	110,8
07.07.2021	400,6	623,6	1018	1222,6	1304,1	1195,7	737,7	848,3	527,6	539,4	649,8	1146,9	1433	1221,1	951,9	634,7	309,9	332,9	825,8	461,2	243,7	29,1	632,2	241,9
08.07.2021	17,8	522,6	917,4	1139,3	1367	1258,5	685,8	429,1	531,2	830,9	1444,2	2033,3	2262,2	2034	1683,3	1338,5	1170,6	433,8	184,1	344,1	247,9	385,3	414,1	1,3
09.07.2021	273,7	1122,9	1493,8	1657,2	1802,8	1575,3	1013,4	557,4	960,2	1503,7	2113	2366,9	2011,7	1751,6	2538,1	1290,4	1326,7	222,7	53,1	140,7	-10,7	17,6	-322,4	1,3
10.07.2021	9,1	822,9	1427,1	1689,8	1850,3	1722,8	1369,1	1495,1	1636,7	1753,2	2223,1	2825,6	3083,9	2806,7	2516,8	2951,6	1468,3	824,9	268,8	-29,7	37,4	-22,4	97,4	-383
11.07.2021	568,7	961,2	1329,3	1586,6	1815,6	1724,6	1481,3	1520,1	1649,1	1935,5	2521,8	3030,7	3195,1	3067,4	2932,4	3213,1	1847,4	1112,3	29,5	-51,2	-31,7	-0,7	86,8	-321,6
12.07.2021	131,4	969,9	1279,3	1732,3	1805	1508,9	717,8	451,9	57,7	74,1	537,1	1097,7	1474,1	1232,7	693,2	571,5	3,8	54,6	68,7	138,7	52,5	-55	-377,1	-466,7
13.07.2021	-316,8	629,4	1166	1126,2	1174,3	965,4	242,2																	

Заявки.

Попит та пропозиція на РДН та ВДР в Бурштинському острові

Структура попиту-пропозиції в БуОс 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
01.07.2021	89,7	92,7	82,9	91,1	91,1	97,2	97,8	115,5	118,9	145,4	152,8	163,6	178,5	170,4	167,5	159,4	150,2	130,7	91,4	110,1	121,2	115,3	96,1	65,1
02.07.2021	80,8	101,3	105,1	94,4	109,8	112,8	119,0	146,8	125,1	143,8	171,9	189,4	209,0	195,5	200,9	187,3	191,8	174,2	166,1	171,0	159,6	158,9	124,1	98,8
03.07.2021	92,0	105,1	96,9	102,8	105,4	122,8	141,2	168,0	185,8	172,9	156,0	172,3	180,8	187,9	174,0	181,4	149,2	130,0	136,6	132,8	132,4	134,5	119,6	70,7
04.07.2021	103,7	116,0	111,9	120,3	121,4	123,1	118,6	128,8	118,5	118,9	102,2	80,4	100,5	132,9	169,0	186,4	117,6	118,1	91,7	69,7	111,6	105,6	76,6	81,6
05.07.2021	82,4	85,3	62,7	69,8	71,2	88,1	88,0	93,1	95,5	46,8	79,2	48,6	52,1	50,5	75,5	78,4	20,1	64,9	83,8	96,2	95,8	112,5	77,8	73,6
06.07.2021	87,4	82,4	84,1	91,7	94,5	105,0	105,0	87,6	95,1	71,5	99,4	103,4	121,9	120,2	101,4	80,1	53,4	62,9	63,3	91,3	108,2	107,5	69,0	78,0
07.07.2021	-69,7	95,8	87,7	90,4	87,3	101,0	106,2	83,4	95,9	109,9	122,1	114,2	132,1	124,7	122,1	127,5	117,8	101,0	99,0	83,5	89,8	100,5	90,5	105,4
08.07.2021	90,0	45,9	53,8	79,0	74,8	74,1	79,9	85,0	83,5	93,4	76,5	100,1	92,6	86,5	81,0	96,5	115,3	103,0	100,1	116,5	94,1	92,7	62,5	66,1
09.07.2021	-132,9	52,4	171,7	179,4	178,4	207,4	194,9	193,7	208,5	205,7	194,3	198,7	195,9	187,3	190,9	212,1	204,1	206,6	211,8	209,9	199,3	182,1	168,1	182,0
10.07.2021	251,5	196,3	213,2	210,5	215,3	221,6	219,3	184,5	162,3	130,5	124,0	153,4	162,4	174,7	155,6	152,9	105,8	64,3	52,3	64,3	51,9	39,4	35,4	0,3
11.07.2021	37,7	87,5	78,3	92,9	89,5	82,8	89,9	129,4	141,6	147,5	148,6	131,2	140,0	142,4	129,5	146,9	132,7	127,0	104,1	122,5	151,0	135,9	103,7	76,3
12.07.2021	15,4	-34,8	3,0	51,5	52,1	58,5	46,5	220,1	263,6	315,0	375,2	420,7	437,7	436,7	420,4	403,2	365,3	293,4	227,0	229,0	238,4	243,5	220,9	186,0
13.07.2021	70,1	96,5	86,3	88,9	90,3	91,2	89,8	75,0	96,7	139,1	220,6	259,4	295,2	282,0	259,8	244,2	210,7	166,2	102,4	63,6	84,3	91,8	71,2	65,4
14.07.2021	64,6	76,0	76,8	87,2	88,8	95,0	84,2	71,5	98,4	167,9	222,8	251,9	277,5	276,5	267,0	247,2	207,0	146,1	84,8	66,6	75,6	69,5	58,1	59,3
15.07.2021	43,0	76,8	63,3	71,4	66,2	81,5	83,3	61,7	56,4	74,0	140,9	174,7	206,3	203,6	192,1	170,5	144,3	103,9	51,3	49,1	70,9	72,8	44,1	34,3
16.07.2021	78,4	90,0	84,5	86,5	86,3	94,1	103,1	63,1	66,6	92,7	128,8	164,7	190,1	203,4	184,2	156,6	136,8	104,8	67,9	80,2	104,6	98,4	61,1	75,8
17.07.2021	-218,7	-163,3	-160,0	-151,6	-155,9	-152,1	-156,5	125,2	142,3	172,9	230,1	261,6	278,2	277,9	266,7	251,5	210,8	155,1	106,9	63,6	95,7	97,2	77,4	-242,0
18.07.2021	87,5	85,5	80,5	92,8	96,6	93,7	89,7	122,4	135,8	169,3	234,4	263,9	284,6	284,7	276,3	260,0	200,9	144,0	103,1	93,6	101,7	67,2	42,2	62,6
19.07.2021	69,3	57,3	53,7	57,6	55,9	60,7	65,5	58,8	53,8	67,5	106,0	136,3	160,6	140,4	120,8	107,9	103,5	81,5	82,6	73,7	85,5	77,3	51,1	43,6
20.07.2021	78,9	62,0	62,0	64,5	73,0	79,5	81,5	91,5	85,2	88,9	82,3	109,6	133,1	138,3	128,8	127,9	116,4	111,5	106,5	103,9	127,4	111,9	88,3	55,7
21.07.2021	89,2	160,2	157,8	169,8	170,2	168,7	184,0	168,5	192,9	205,7	218,6	234,5	239,8	220,7	212,6	197,1	168,0	187,0	176,3	176,4	170,4	142,3	130,3	130,3
22.07.2021	108,1	111,1	103,6	102,2	101,6	118,1	127,7	98,6	114,0	140,4	149,3	178,2	191,8	167,8	161,8	172,3	155,8	148,4	155,2	140,6	142,8	136,9	97,2	74,2
23.07.2021	146,7	258,7	249,4	248,6	245,8	256,6	259,1	243,2	248,7	279,0	243,2	329,8	356,6	354,7	342,3	327,5	294,4	273,5	289,0	275,6	271,1	260,9	257,5	227,6
24.07.2021	127,7	77,8	62,0	98,2	97,5	121,8	100,0	96,4	106,2	122,4	190,7	220,2	236,6	234,4	251,0	232,3	174,0	125,8	90,7	92,3	102,2	89,1	37,1	48,3
25.07.2021	71,7	199,4	197,1	194,9	198,8	196,8	211,7	238,1	247,0	259,6	245,4	266,4	265,9	269,5	262,6	273,1	240,3	235,2	213,0	187,9	199,4	202,0	196,3	179,9
26.07.2021	121,3	80,3	107,1	98,3	102,4	112,9	120,1	126,1	131,2	130,5	146,9	118,4	147,7	140,9	138,7	143,5	148,2	153,7	159,0	151,0	143,5	124,5	65,9	74,5
27.07.2021	-36,1	55,9	67,1	74,8	79,1	81,6	78,6	63,1	59,3	80,8	57,7	60,7	86,5	82,3	91,4	116,9	101,1	80,1	58,8	60,3	73,1	57,7	18,8	22,4
28.07.2021	-78,9	-35,5	24,9	115,4	178,3	265,5	292,0	329,4	331,3	350,5	304,6	314,8	338,3	331,5	339,7	375,0	352,9	325,1	321,3	319,6	330,3	320,9	265,4	263,8
29.07.2021	71,9	33,0	7,0	44,4	40,7	50,0	60,5	71,6	66,0	71,9	75,4	65,3	87,6	79,7	61,1	75,1	67,7	72,7	51,0	72,7	86,1	71,7	-3,9	4,7
30.07.2021	46,7	109,1	60,2	70,4	66,1	73,1	83,7	86,4	68,2	45,6	49,8	69,9	95,8	88,8	72,1	74,5	71,0	76,8	78,4	77,0	87,7	82,1	20,6	37,3
31.07.2021	-3,1	111,2	107,7	120,9	120,4	134,6	130,6	124,5	124,3	112,2	115,3	136,7	147,8	141,5	151,6	130,9	114,9	111,7	128,3	142,7	156,0	138,0	81,6	81,0

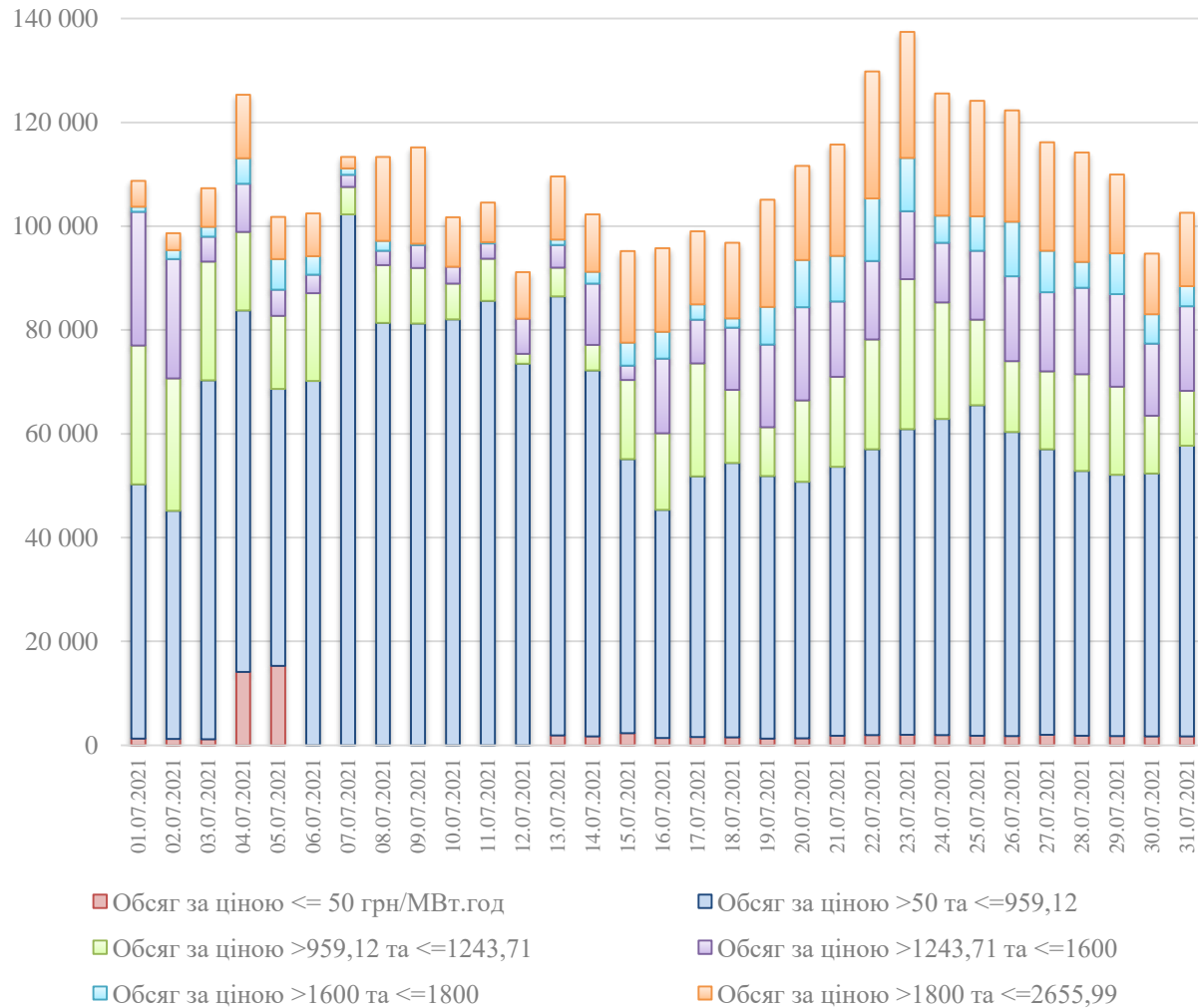
Структура попиту-пропозиції в БуОс на ВДР

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
01.07.2021	2	2,1	2	2	2	2	2	95,1	95,8	120,4	116,3	127,4	152,9	141,9	140,9	131,2	136	113,8	79,3	96	95,8	87,1	72,9	2,3
02.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	117,2	97,1	108,5	131,4	154	178,1	167,2	163,7	164,6	220,3	122,7	91	108,4	94,2	100,2	58,7	2,2
03.07.2021	81,9	96,7	93,8	95,3	102	115,5	139,8	161,8	177,2	163,1	107,4	122,1	126,1	125,9	121,6	140	30,1	34,9	92	107,2	109,8	105	90,9	40
04.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	66,8	19,8	19,8	55,7	4,7	-2,2	11,6	107,5	93,1	34,8	62	0,9	1,3	1	0,9	0,7	0
05.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	92,7	95,1	46,4	85,7	53,5	65,7	62,8	88	93,3	37,4	79,5	94,8	98,6	95,8	111,5	76,3	-1,2
06.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	87,2	94,7	71,1	106,2	115,3	132,1	131	106,9	89,7	67,2	75,7	73,1	92,7	108,2	106,6	66,4	-1,1
07.07.2021	-63,7	-0,6	-0,6	-0,7	-2,1	-2	-2,1	80,2	91,7	105,1	106,8	35,2	6,6	4,6	4,6	8,9	-1,4	55,7	97,9	75,5	78,5	87,9	78,1	0,1
08.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	84,5	83,6	92,9	70,3	93,9	87,3	85,9	80,6	96,4	117,3	105,2	100,5	110,8	87,1	86,5	56,9	0
09.07.2021	-115,4	-0,3	0	0	0	0	0	75,2	90	87,2	78,9	83,8	81,6	70	77,7	101,1	95,6	98,1	101,6	91,2	79,1	61,3	47,3	-1,7
10.07.2021	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	66,1	43,9	12,1	10,9	43,9	57,8	63,3	54,8	82,2	82,2	60,8	52,5	64,5	39,6	35,5	0,4	0,3
11.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	21,4	33,6	39,5	35,4	23,7	33,2	33,3	19,9	37,6	30,9	26,1	69	136,3	163,3	146,9	114,6	0,4
12.07.2021	-0,7	0	0,2	0	0,3	1,1	1,1	189,9	66,7	120,5	51,5	46,7	81,8	78,4	47	11,6	88,9	81,9	99,5	211,4	228,1	238,1	193,8	0,3
13.07.2021	0	0,6	0	0	0	0	0	58,5	80,2	34,8	72	115,1	152	136,9	122,5	106,2	75,7	105,9	98,8	53,6	67,2	74,1	54,3	6,2
14.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	71,1	98	79,7	91,6	126,9	154,5	153,2	146,1	127,7	90,8	106,9	98,3	69,4	70,5	64,9	50,3	0
15.07.2021	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	73,2	67,9	0,7	28,9	68,6	106	98,3	82,8	62,8	99,4	120,4	62,4	57	81,8	80,5	54,1	5,6
16.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	62,9	66,3	92,6	68	59,9	87,3	95,4	81,3	57,8	31,9	71,2	75,1	80	103,7	95,7	57,2	-0,4
17.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	62,4	141,4	99,5	108	140,4	157	156,6	149,5	136,8	95,5	69	65,8	95,2	96,1	77	2,3	0,3
18.07.2021	0	0	0	0	0	0	0	122	63	45,1	33,2	18,7	48,8	50,2	40,3	24,6	36,9	112,6	113,4	96,5	101,9	69,7	42,9	2,2
19.07.2021	0	0	0																					

Заявки.

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

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

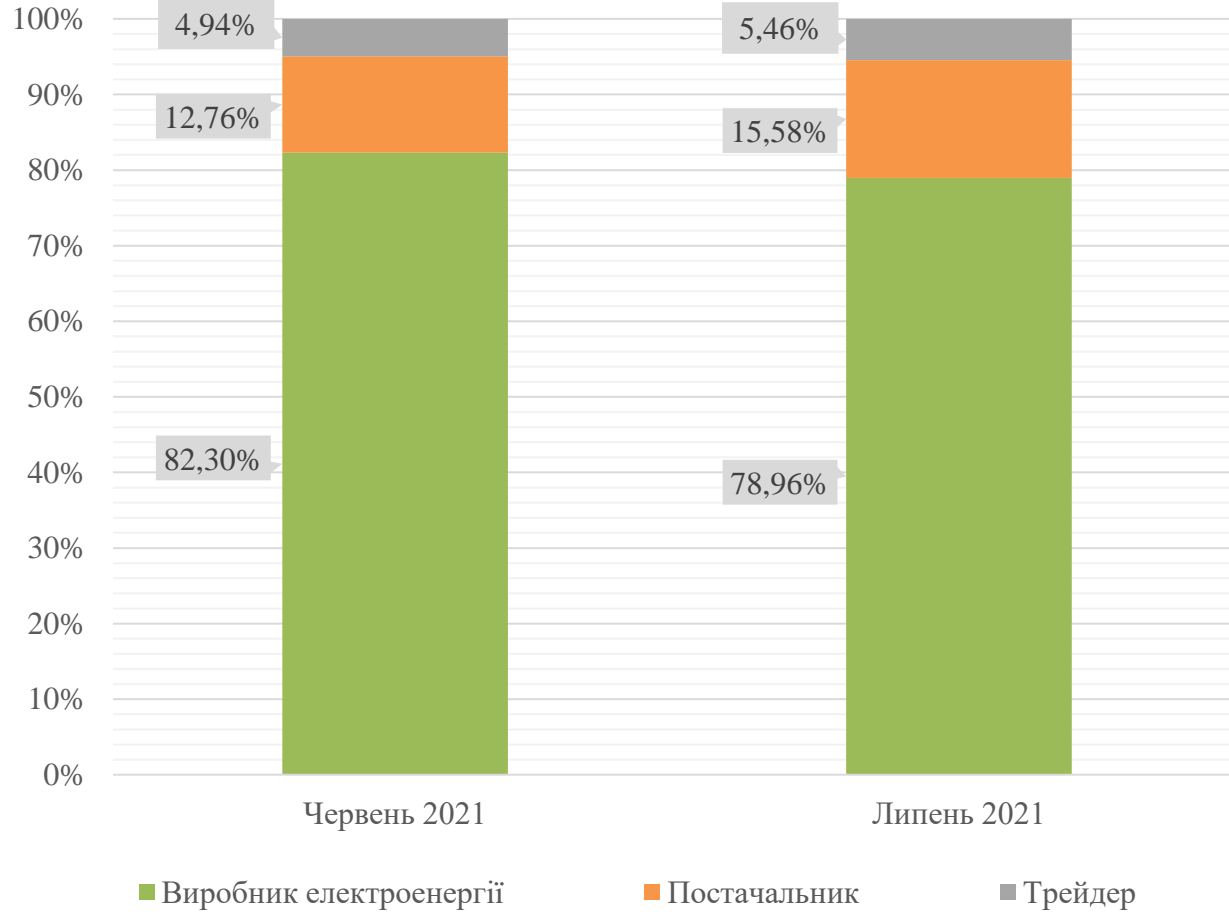


* - Усі ціни наведені в грн/МВт.год (без ПДВ)

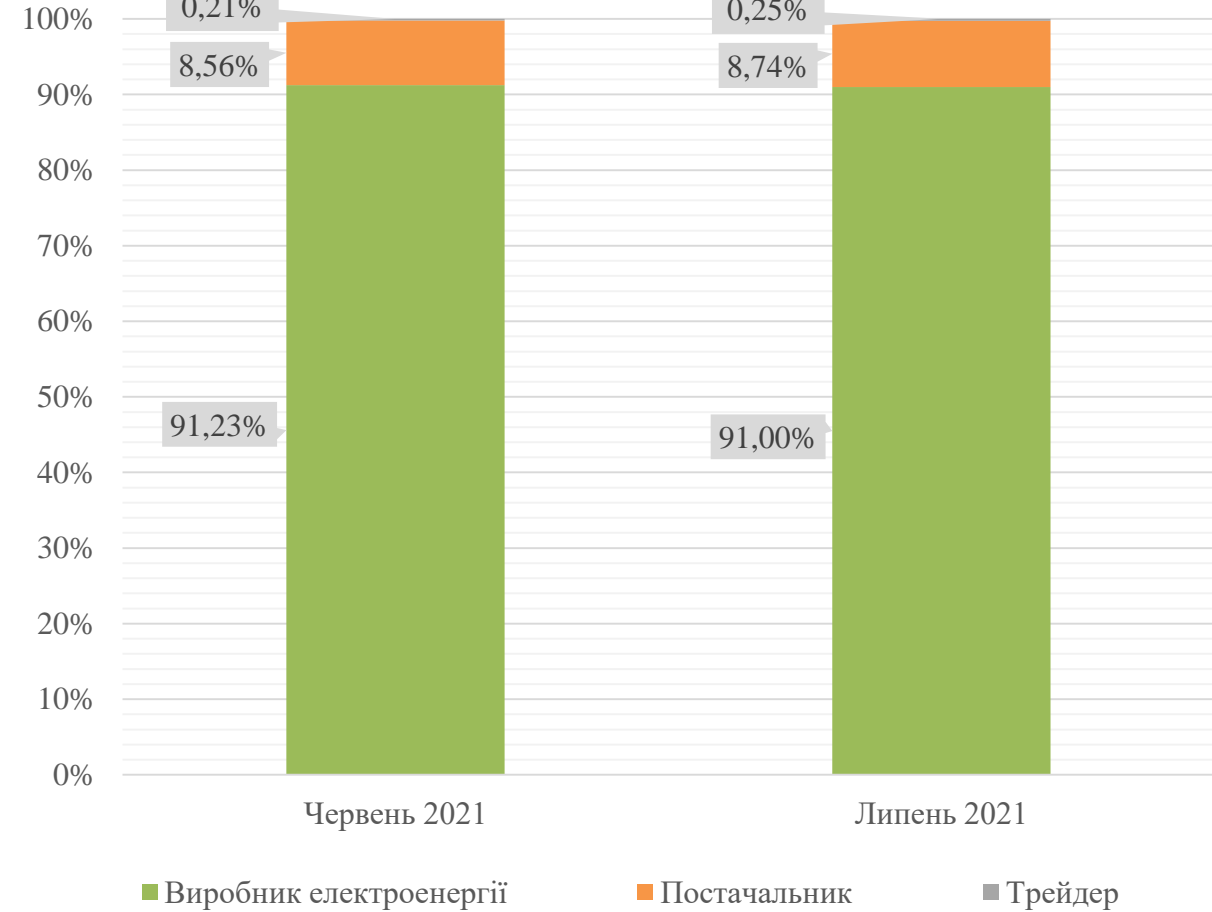
Заявки.

Порівняння структури заявок на продаж на РДН

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



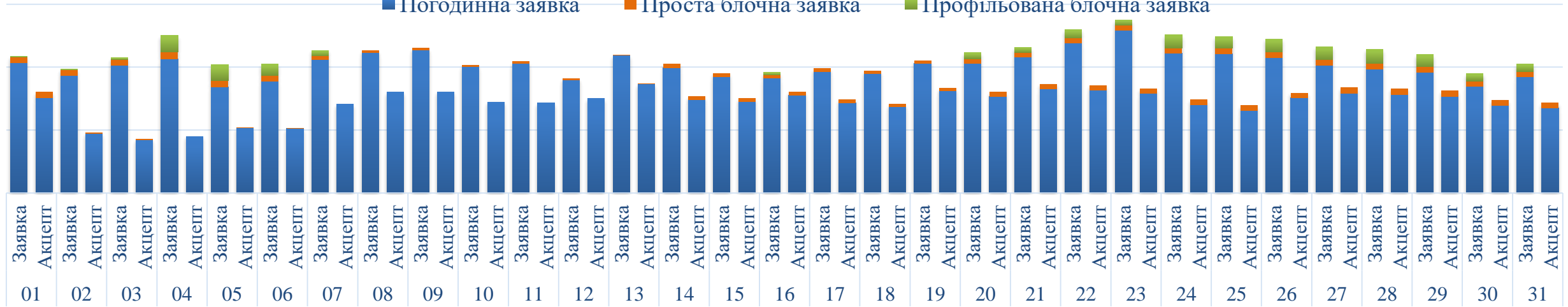
*Обсяги продажу електричної енергії Гарантованим покупцем враховані у обсягах продажу виробниками

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

Заявлені та акцептовані обсяги на продаж електричної енергії за типом заявки на РДН у липні 2021 року, МВт·год

Торгова зона «ОЕС України»

■ Погодинна заявка ■ Проста блочна заявка ■ Профільована блочна заявка



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

■ Погодинна заявка ■ Проста блочна заявка



Заявки.

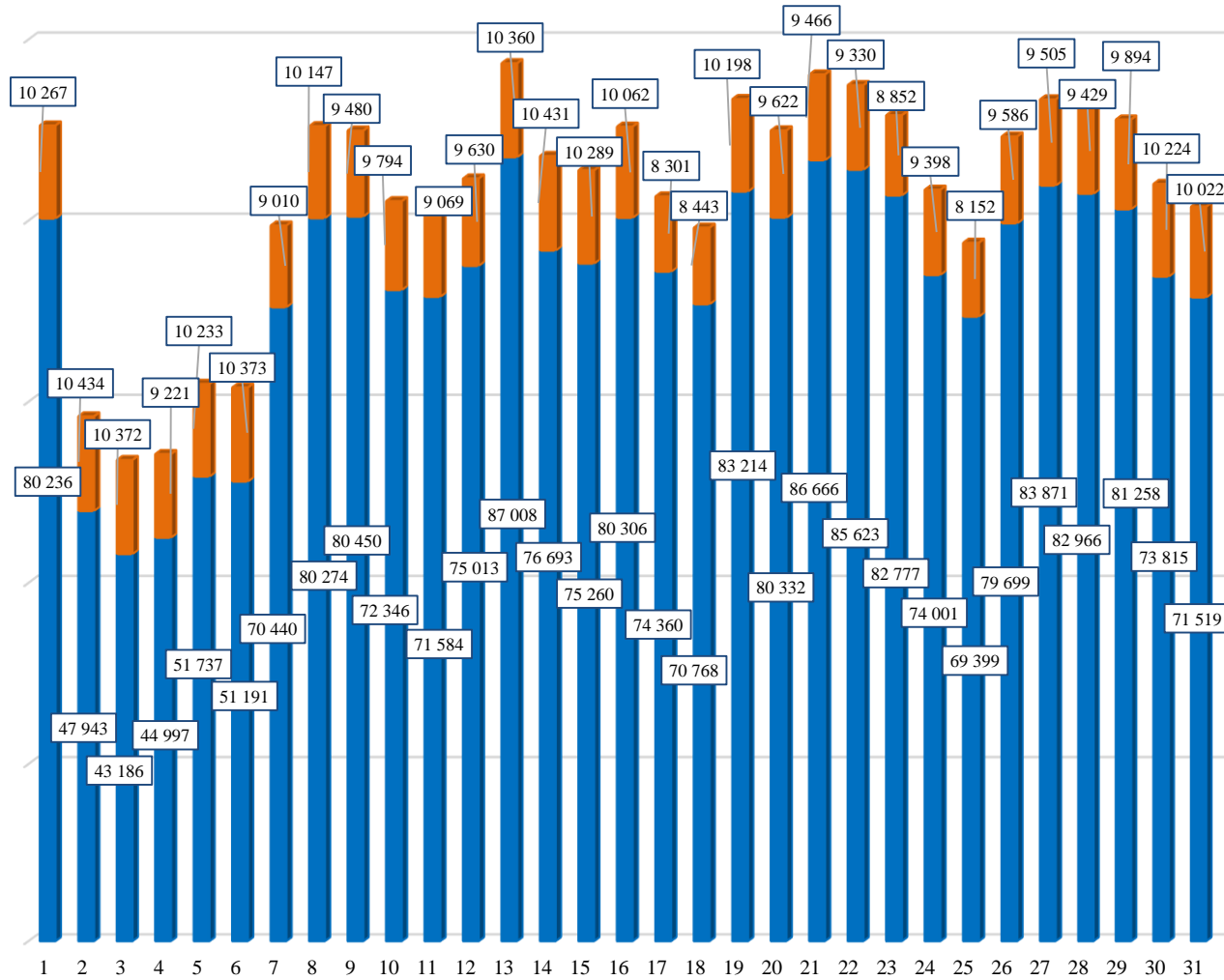
Порівняння структури заявок на продаж на РДН

У липні 2021 року на РДН в торговій зоні «ОЕС України» спостерігався дефіцит пропозицій з 17 до 24 години. Попит збільшився в порівнянні з червнем 2021 року на 8,9% та у порівнянні з аналогічним періодом минулого року на 13%. Загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії у липні 2021 на РДН в торговій зоні «ОЕС України» зменшився на 23,8% в порівнянні з попереднім місяцем. При цьому частка заявленого обсягу на продаж Постачальниками збільшилась на 2,82%, Трейдерами – на 0,52%. Частка заявленого обсягу на продаж Виробниками (з врахуванням обсягів продажу електричної енергії Гарантованим покупцем) зменшилась на 3,34%.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» переважав профіцит пропозицій. В декількох днях не був покритий попит на купівлю електричної енергії в нічні години доби. У липні 2021 року попит збільшився на 12,4% в порівнянні з попереднім місяцем, та збільшився на 5,9% в порівнянні з аналогічним періодом минулого року. Обсяг заявок на продаж у липні 2021 року на РДН в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» зменшився на 3,4%. Частка заявленого обсягу на продаж Постачальниками збільшилась на 0,18%, Трейдерами – 0,04%. Частка заявленого обсягу на продаж Виробниками (з врахуванням обсягів продажу електричної енергії Гарантованим покупцем) зменшилась на 0,23%.

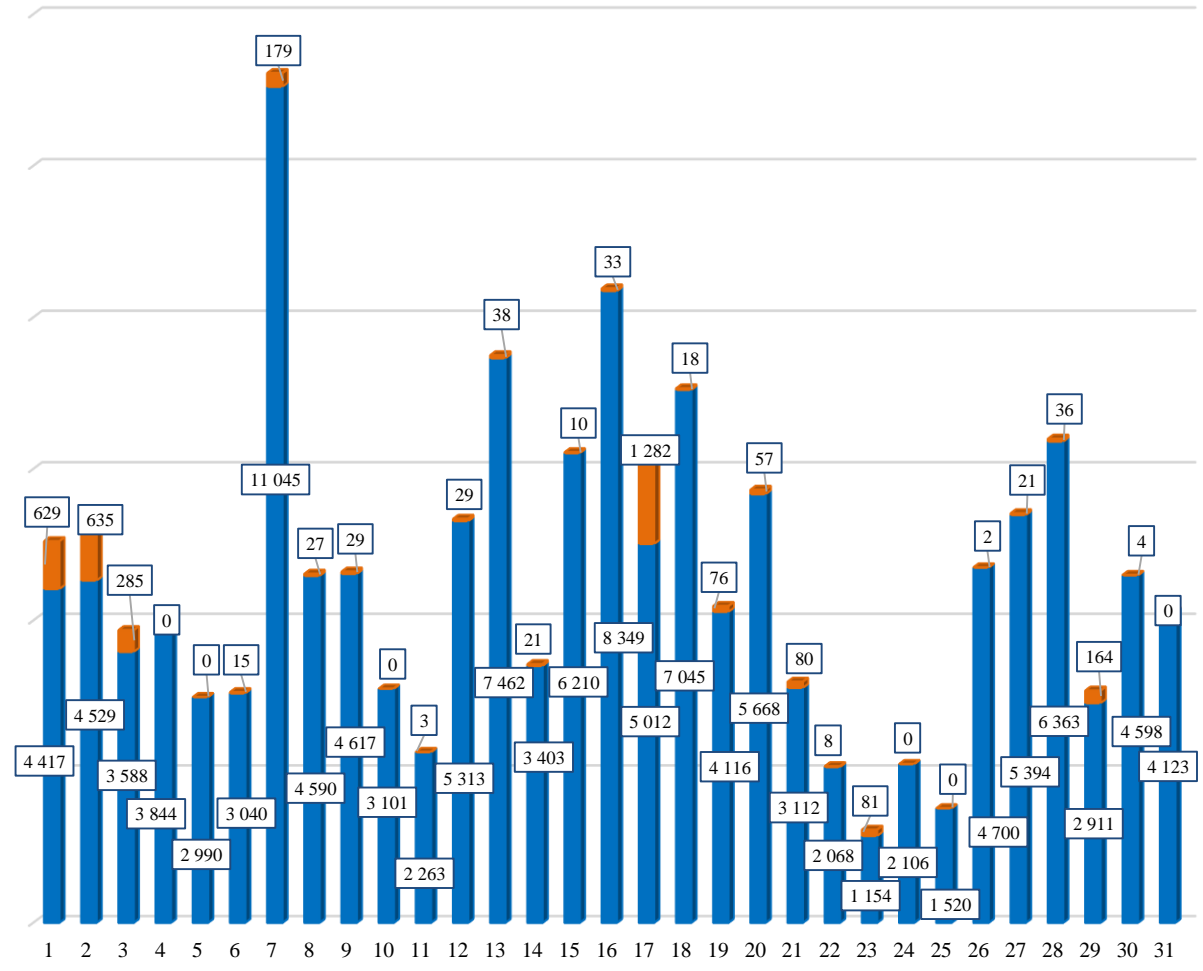
Обсяги торгів у липні 2021

Ринок «на добу наперед»



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

Внутрішньодобовий ринок

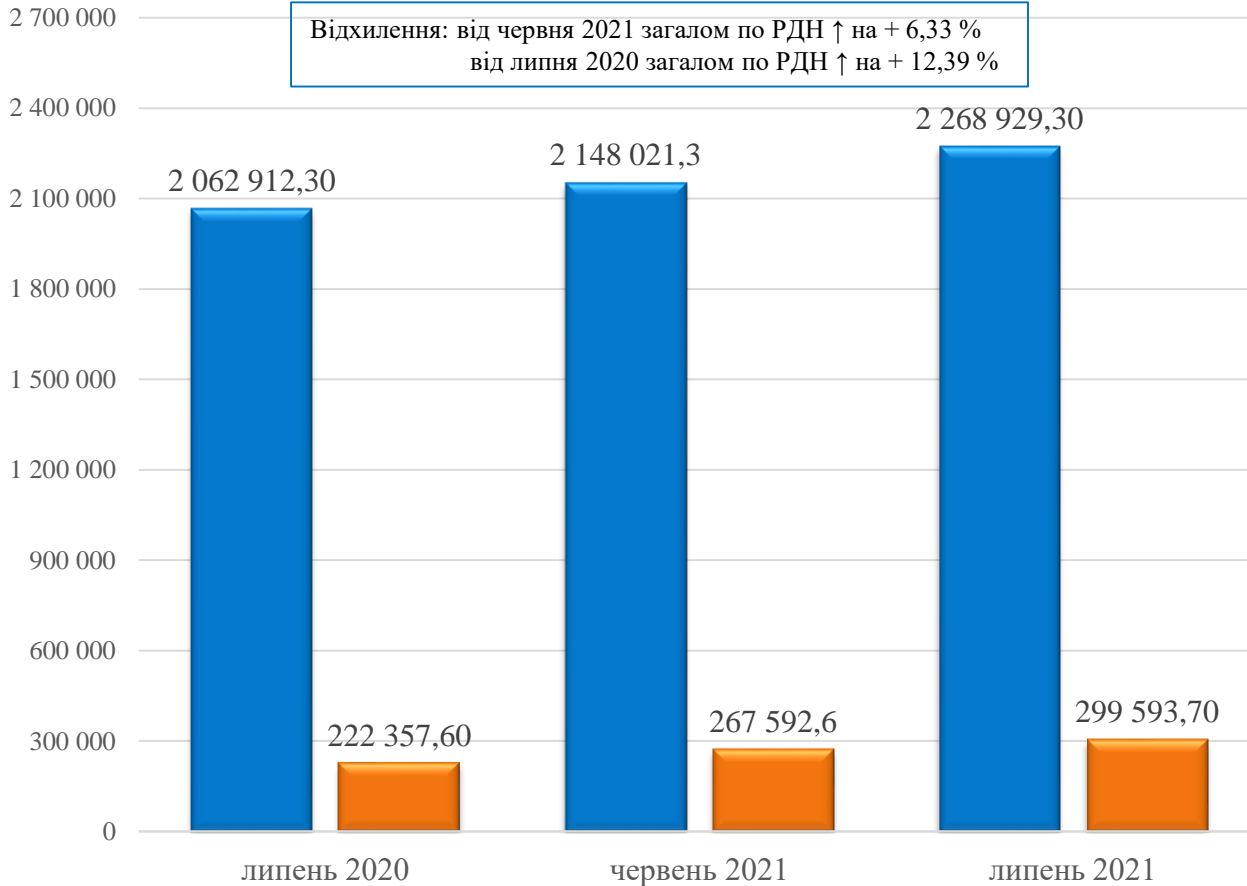


■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

Порівняння обсягів купівлі-продажу електроенергії за липень 2020 та червень, липень 2021

Ринок «на добу наперед»

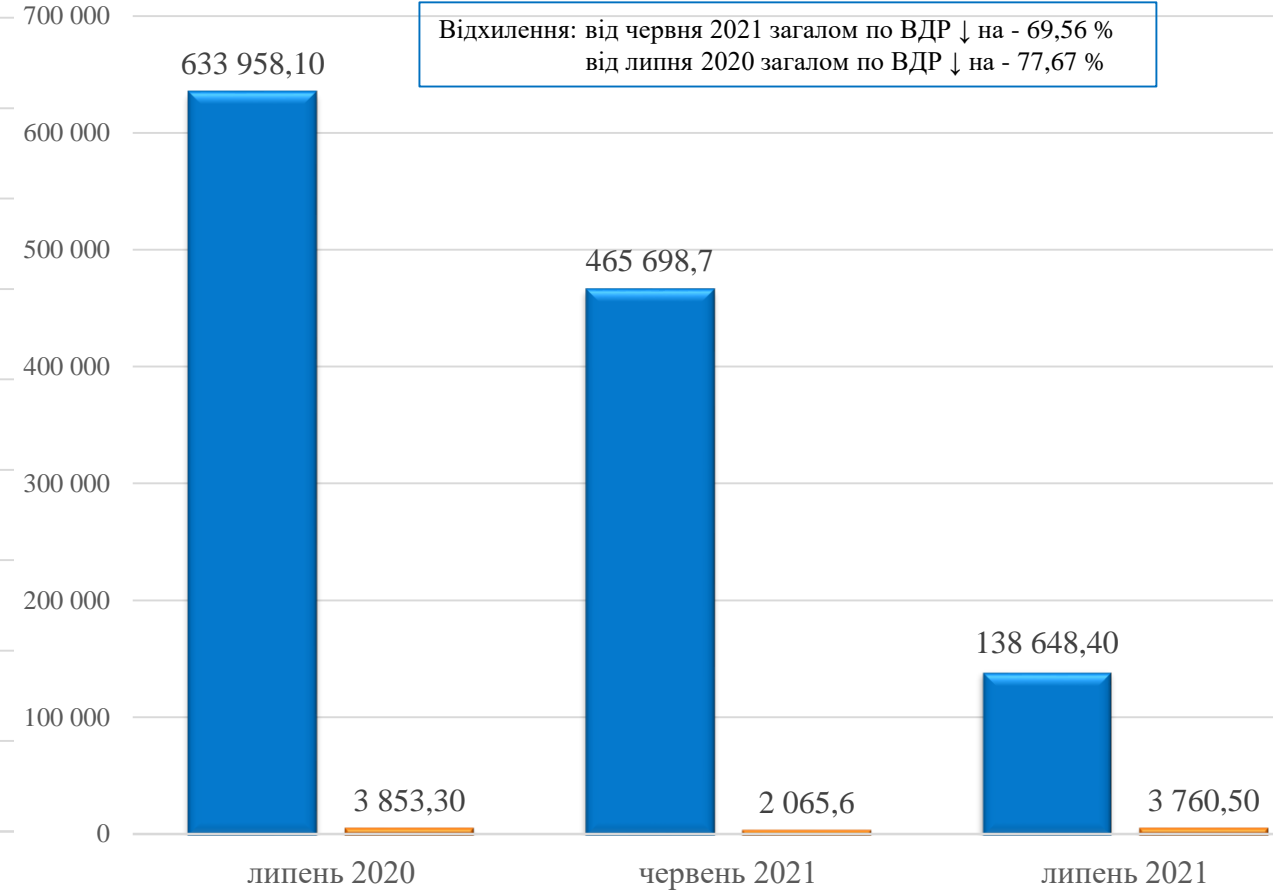
Відхилення: від червня 2021 загалом по РДН ↑ на + 6,33 %
від липня 2020 загалом по РДН ↑ на + 12,39 %



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

Внутрішньодобовий ринок

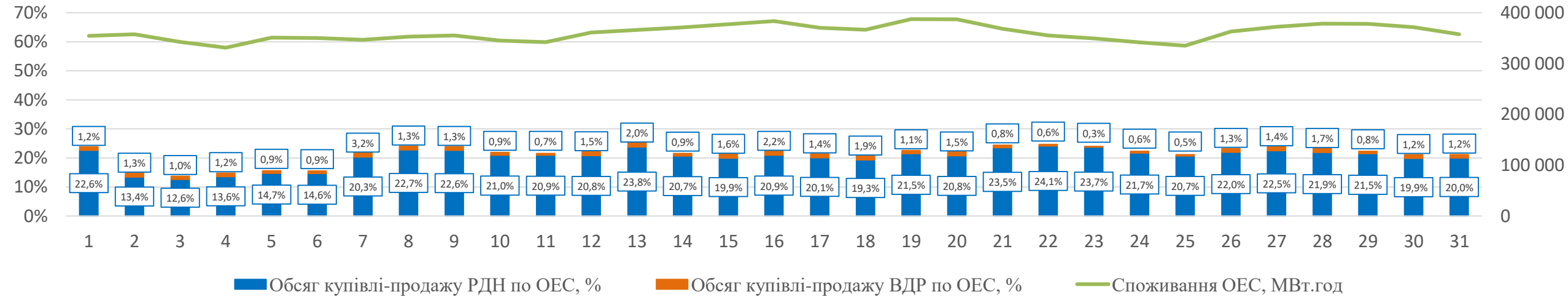
Відхилення: від червня 2021 загалом по ВДР ↓ на - 69,56 %
від липня 2020 загалом по ВДР ↓ на - 77,67 %



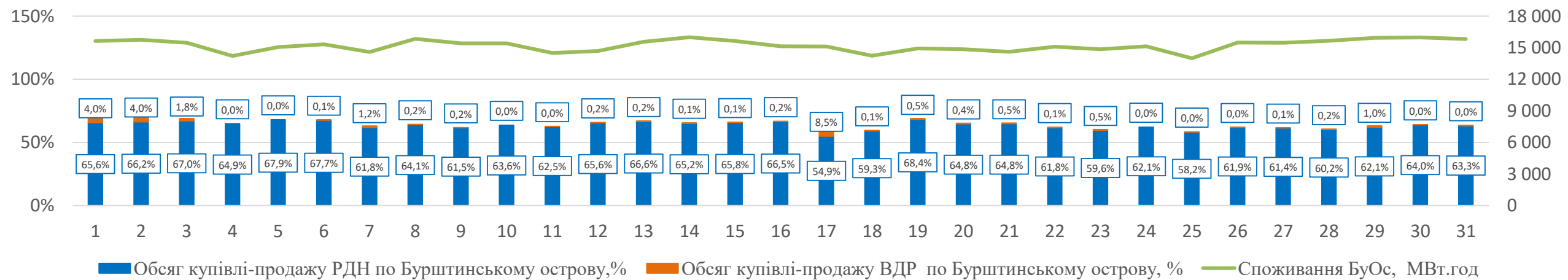
■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

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

ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»



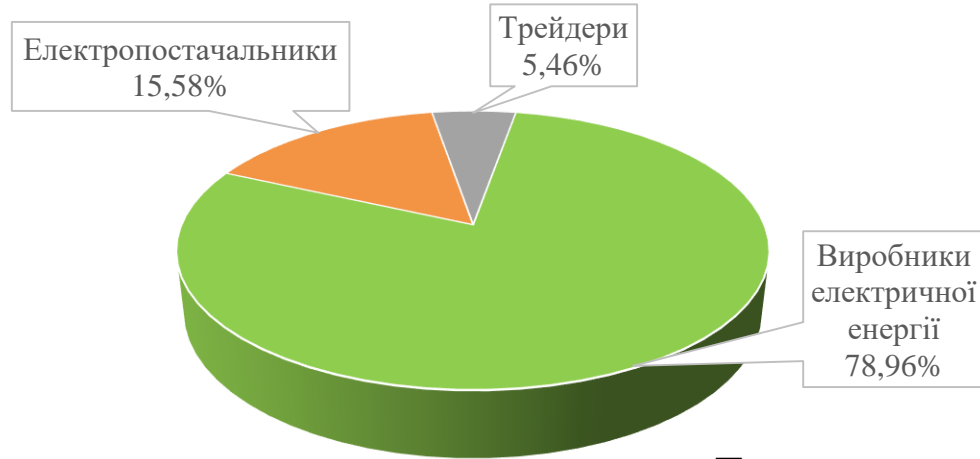
ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»



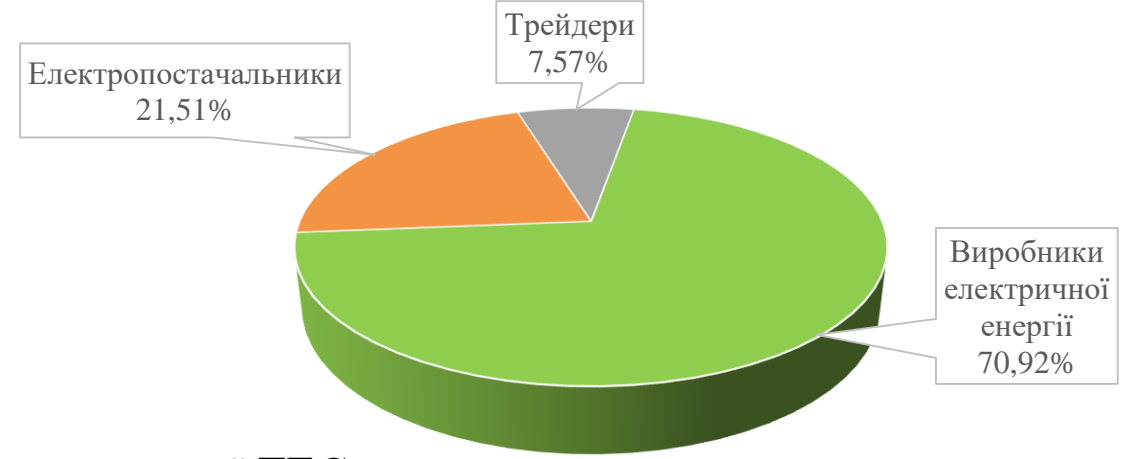
Структура обсягів продажу на РДН за липень 2021 року за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»

Заявлені обсяги

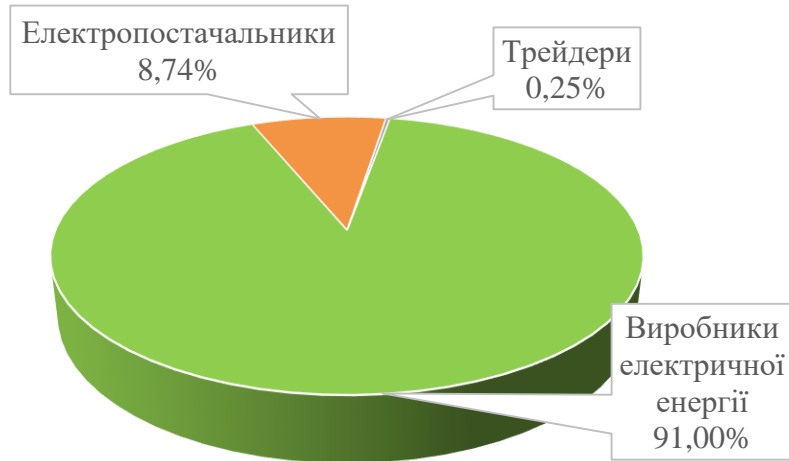


Акцептовані обсяги

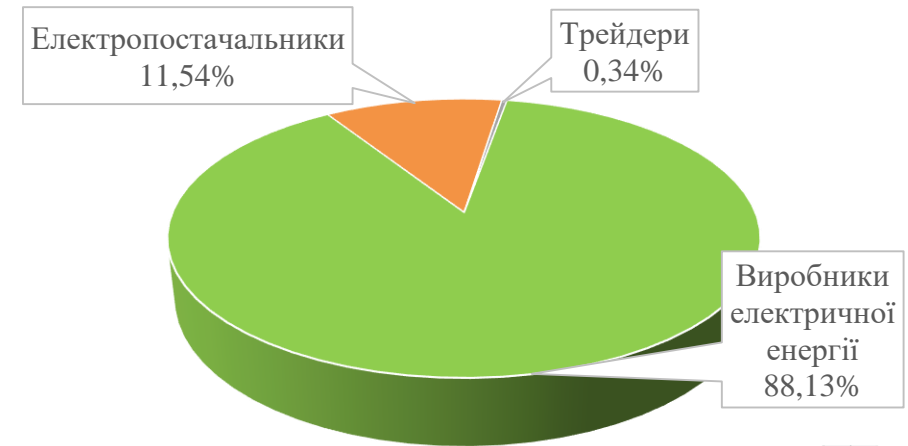


Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

Заявлені обсяги

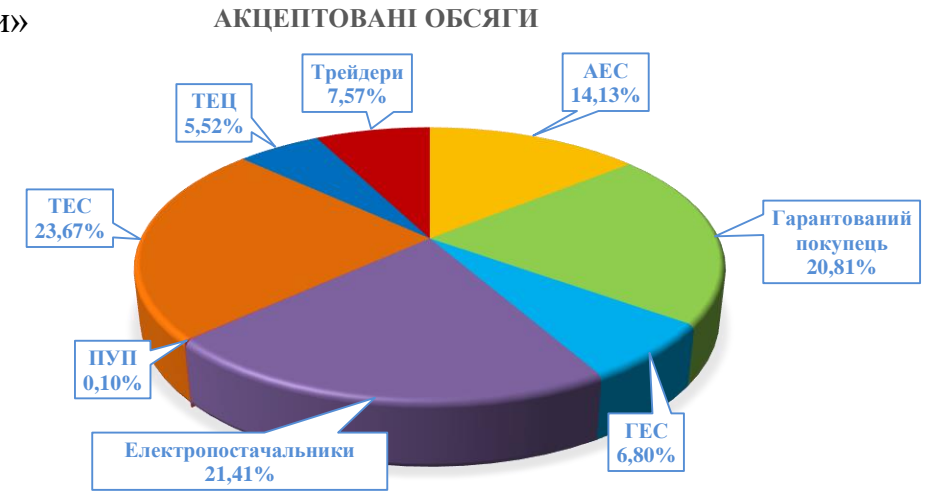


Акцептовані обсяги

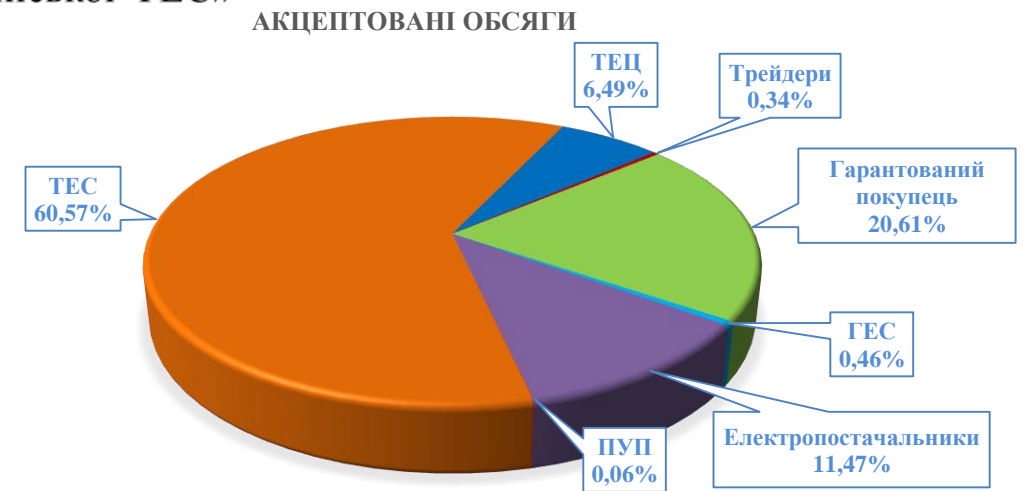
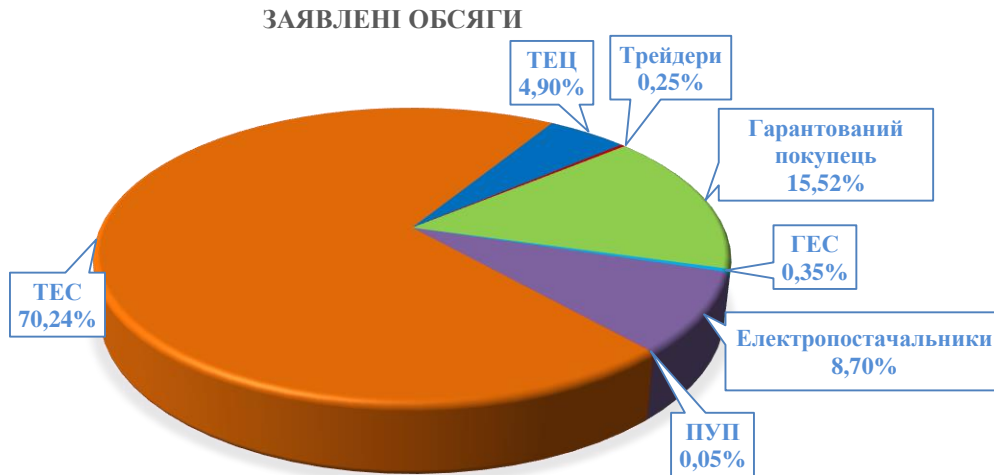


Структура обсягів продажу на РДН за видами діяльності та категоріями виробників у липні 2021, %

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

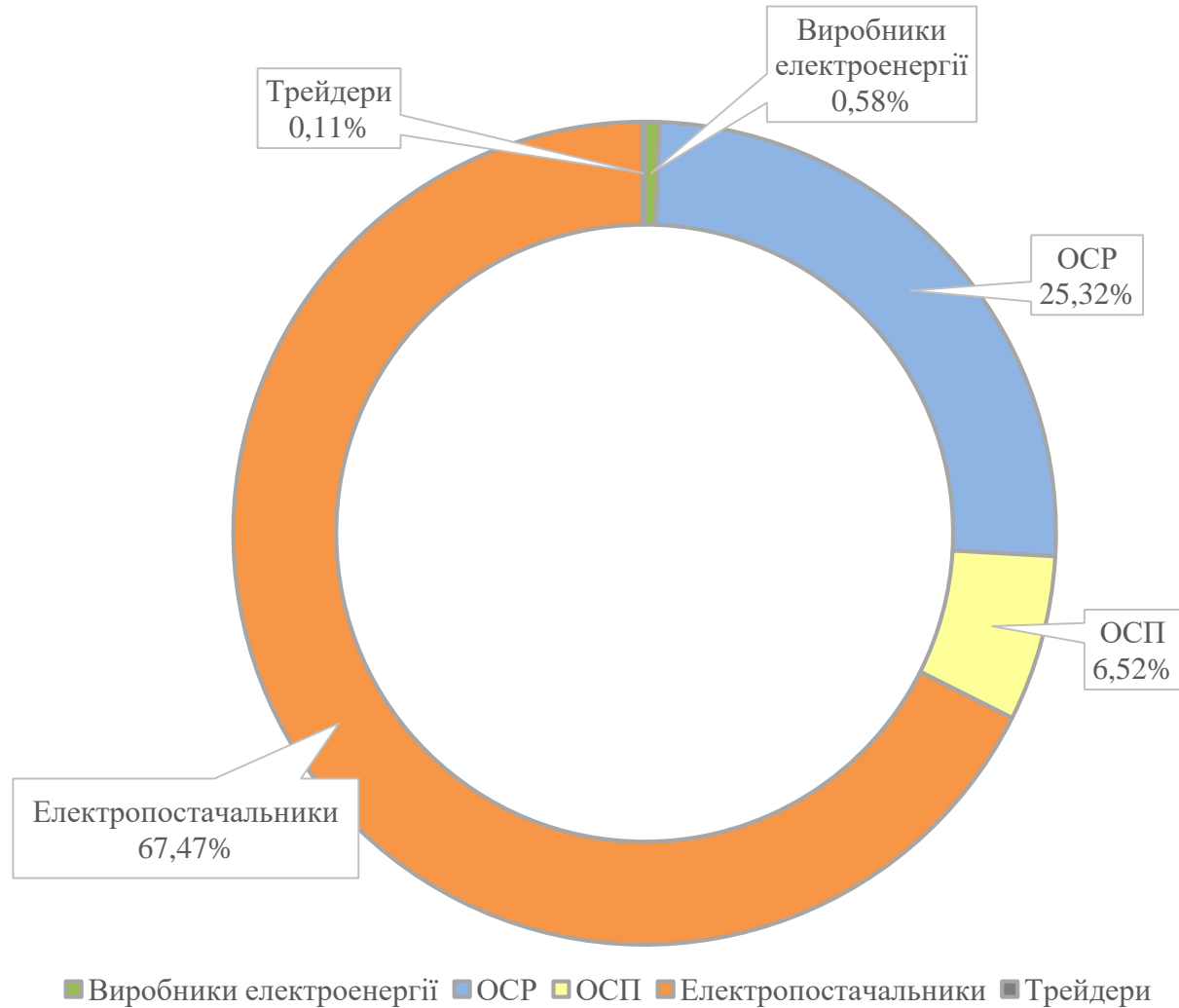


Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За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

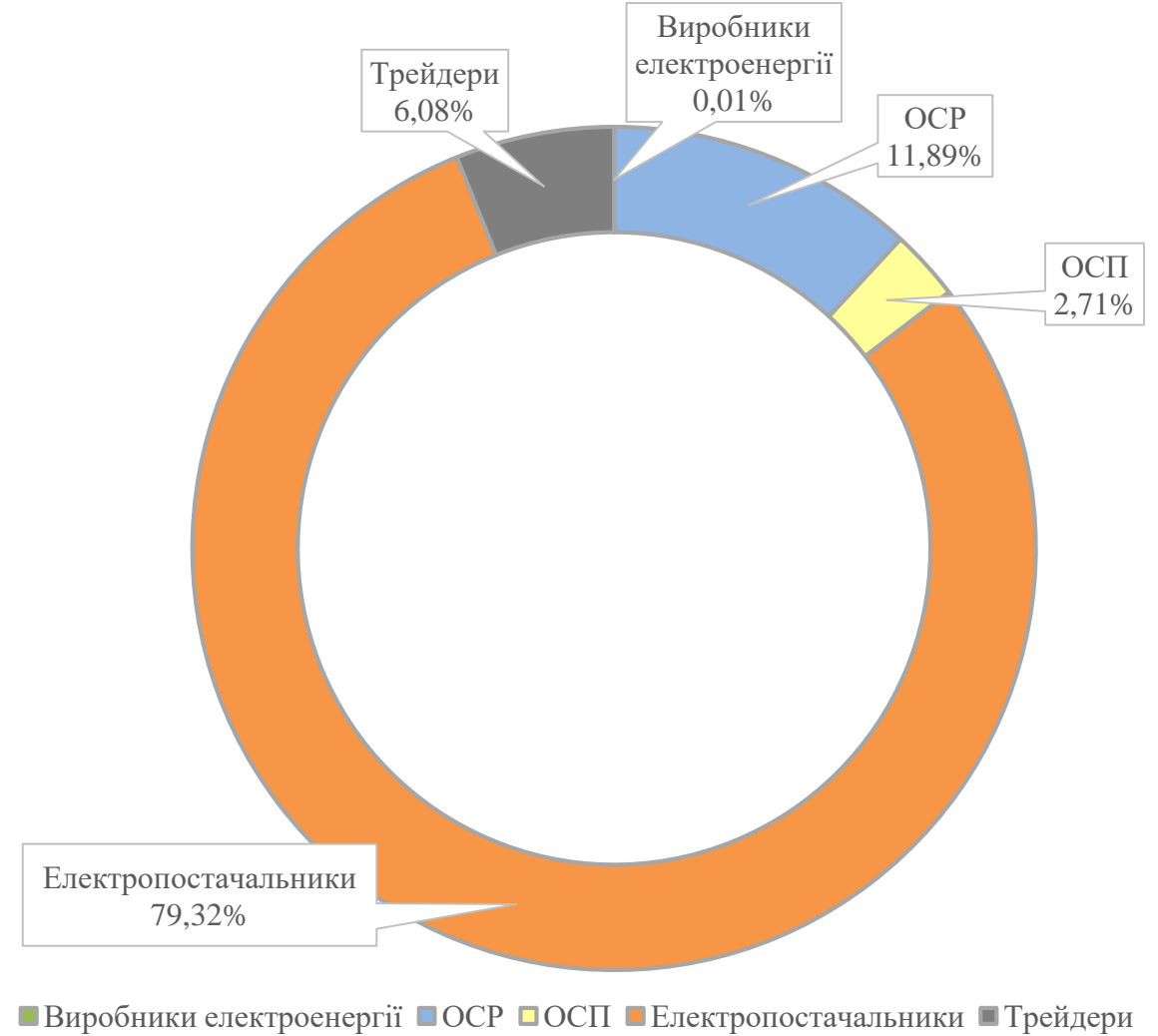
*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів купівлі на РДН у липні 2021 за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



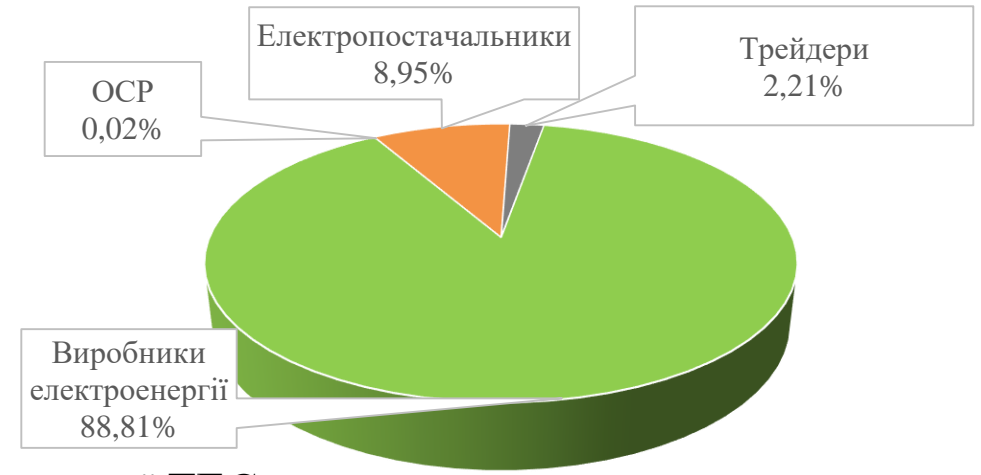
Структура обсягів продажу на ВДР за липень 2021 року за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»

Заявлені обсяги

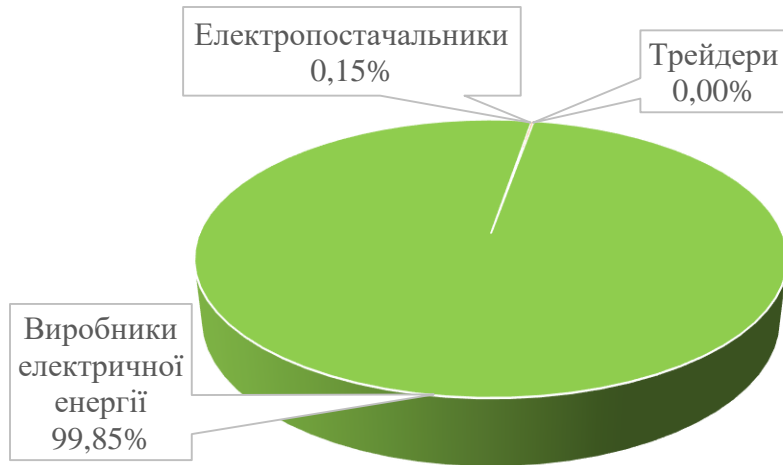


Акцептовані обсяги

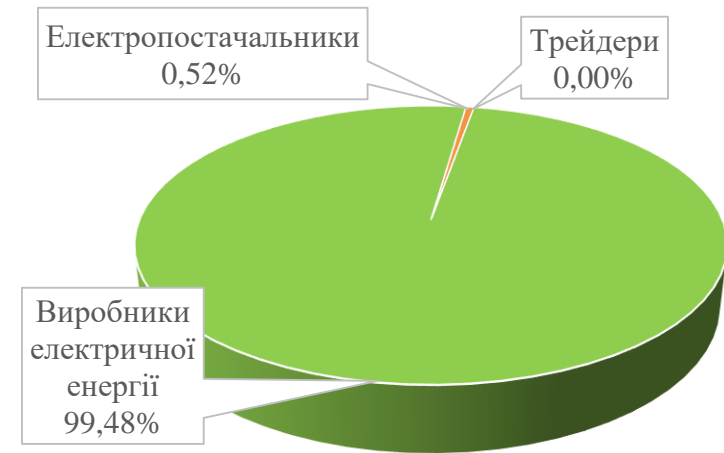


Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

Заявлені обсяги



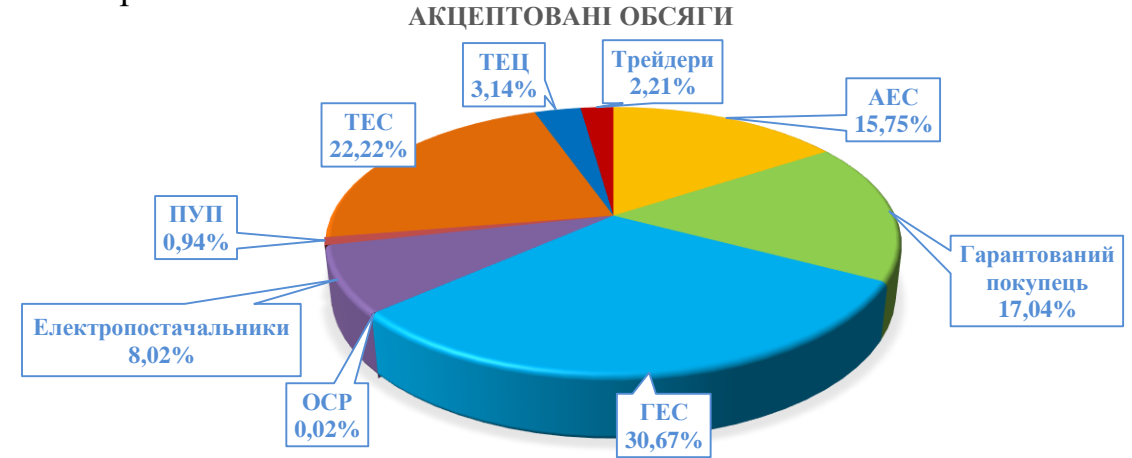
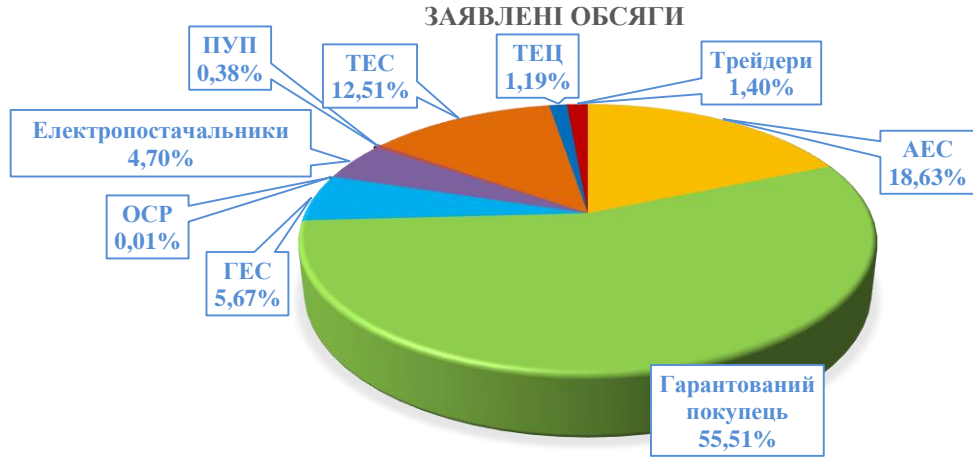
Акцептовані обсяги



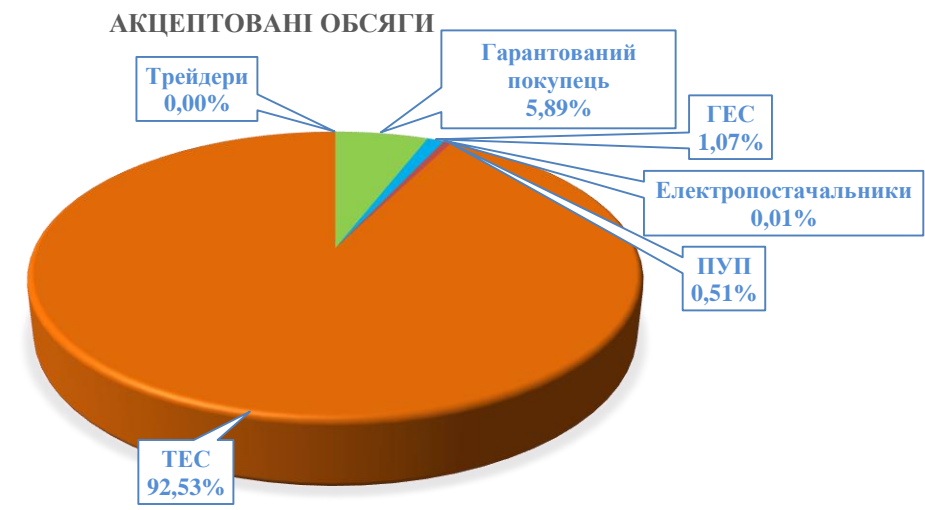
Структура обсягів продажу на ВДР за видами діяльності та категоріями виробників

у липні 2021, %

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

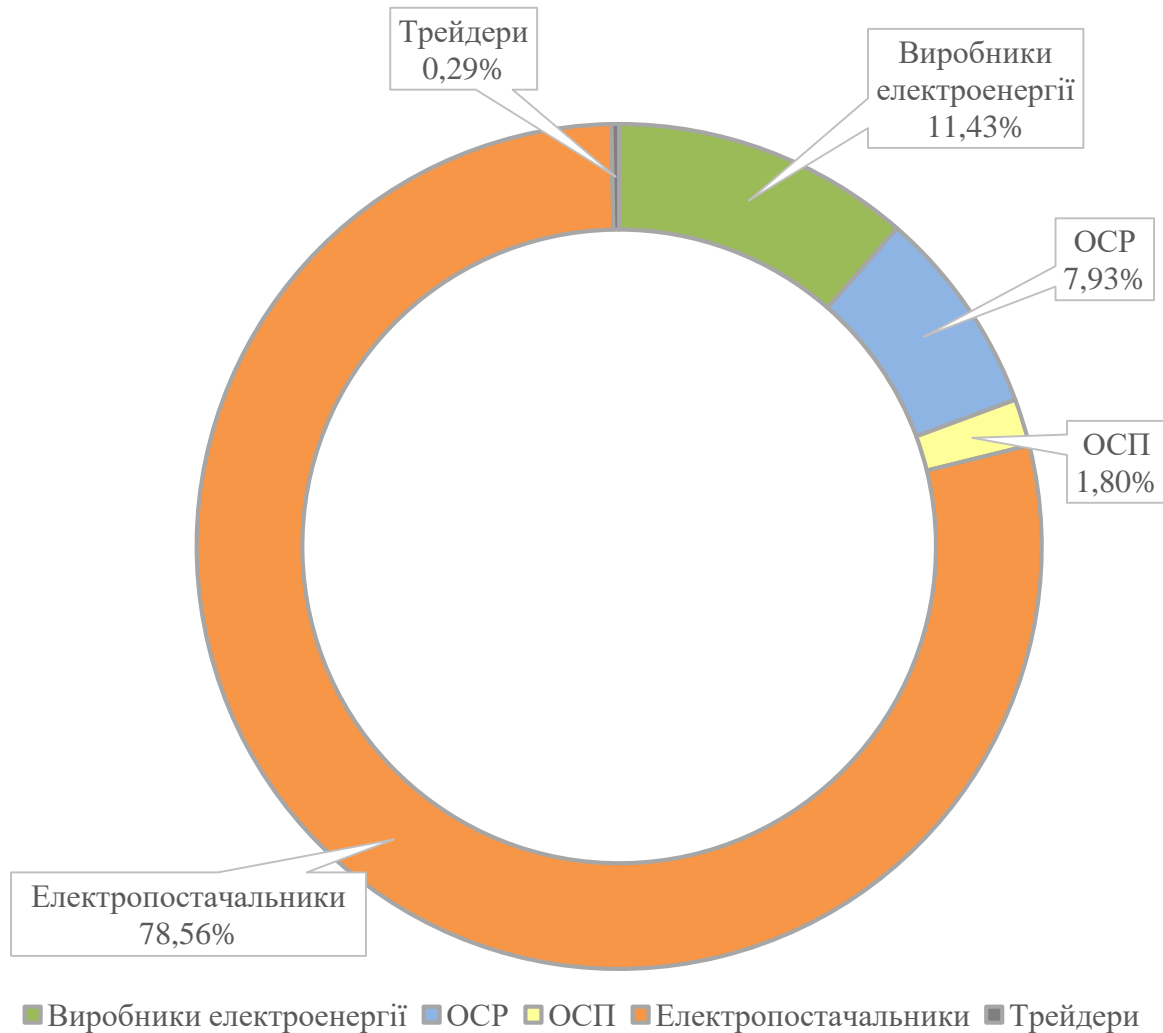


Структура обсягів за видами виробництва електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За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

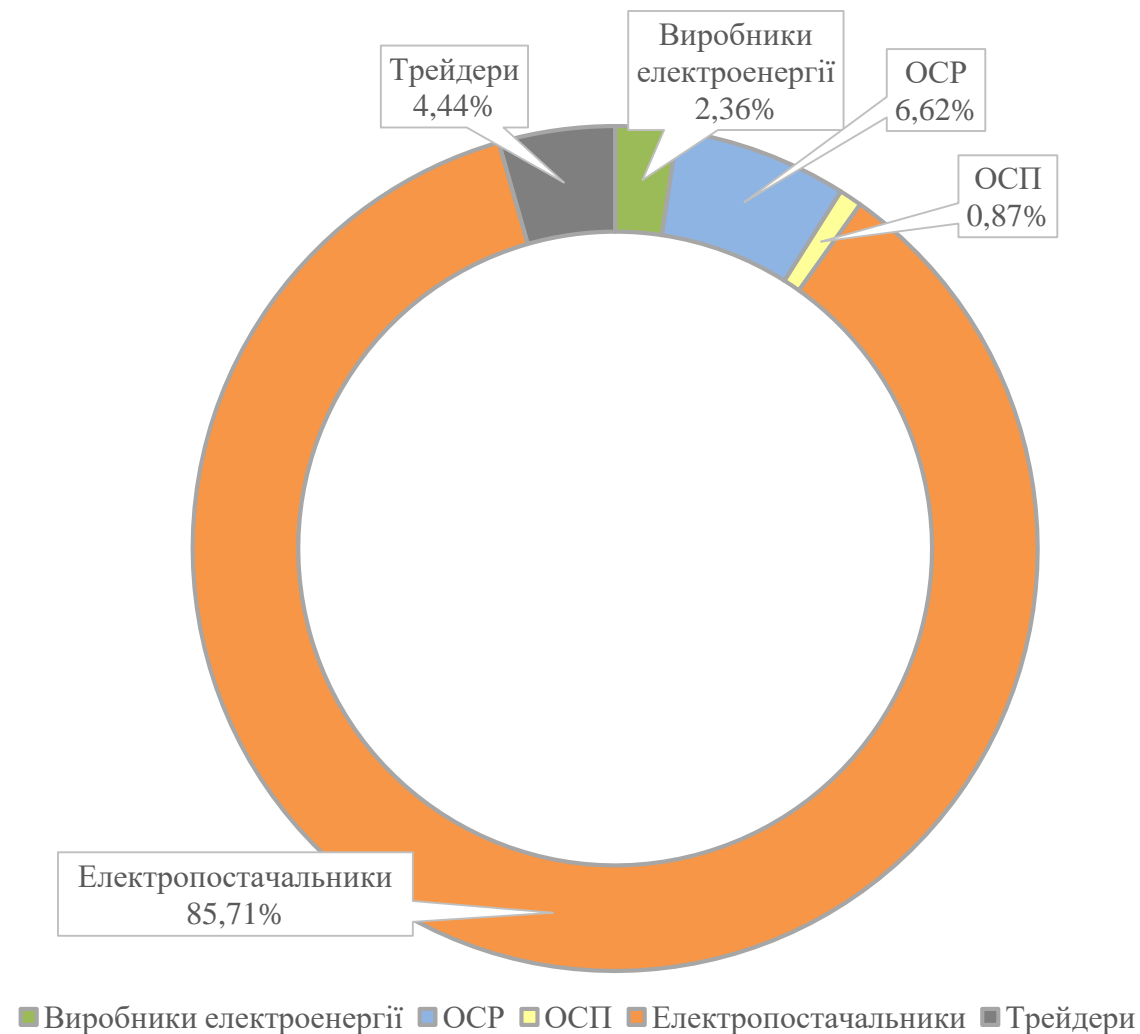
*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів купівлі на ВДР у липні 2021 за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

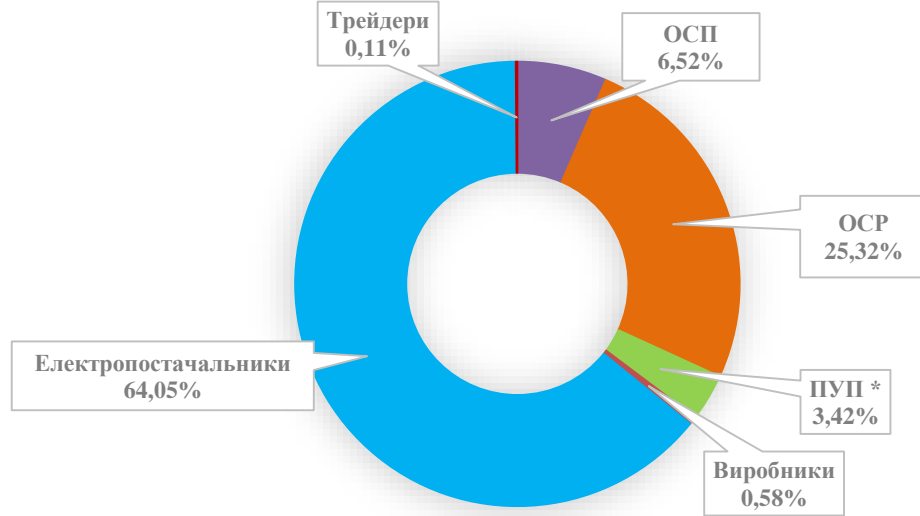


* Обсяги купівлі електричної енергії Гарантованим покупцем враховані у обсягах купівлі електропостачальниками.

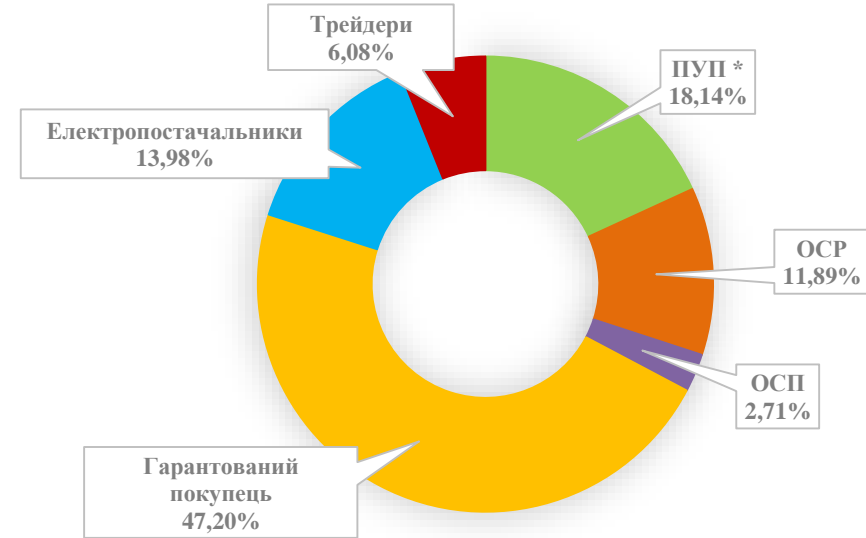
**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів купівлі на РДН та ВДР у липні 2021, %

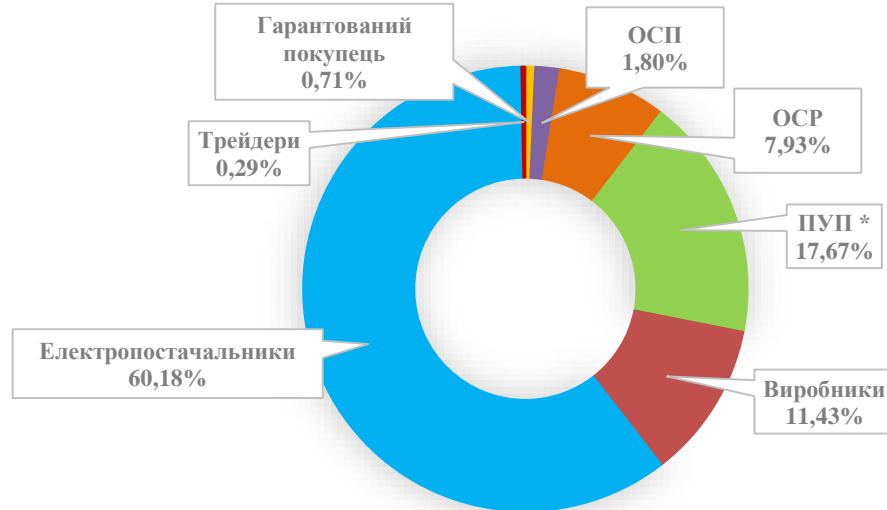
РДН Торгова зона «ОЕС України»



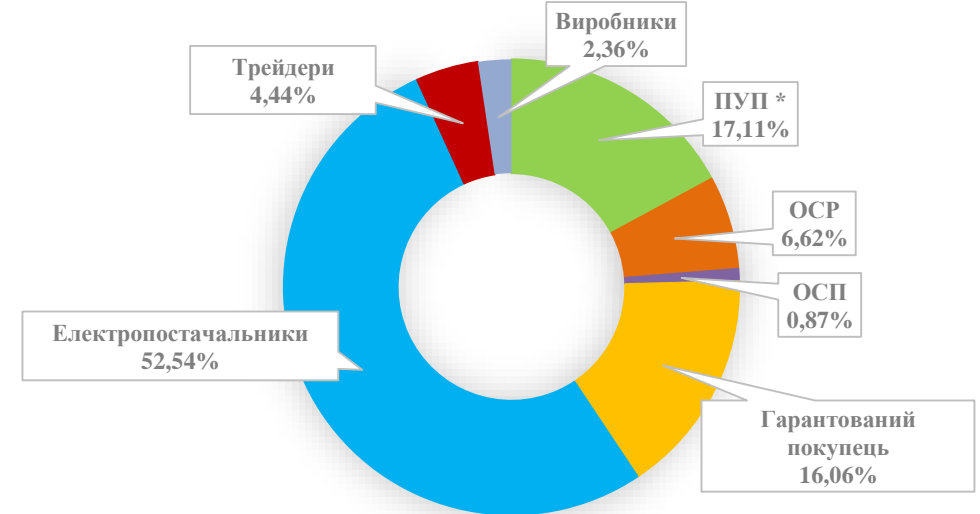
РДН Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



ВДР Торгова зона «ОЕС України»



ВДР 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.

Обсяги торгів у липні 2021

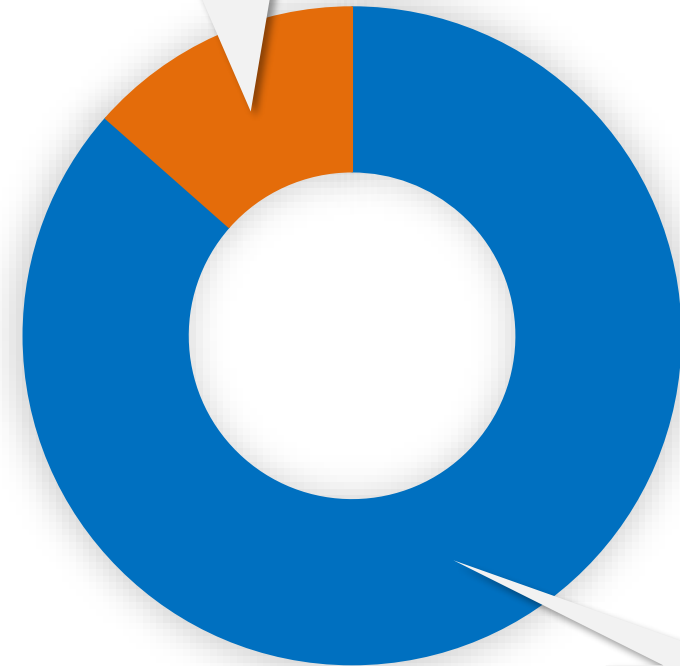
У липні 2021 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 2 710,93 ГВт.год, що менше на 5,98% ніж у червні 2021 року. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у липні 2021 року – 2 568,52 ГВт.год. Це на 6,33% більше, ніж у попередньому місяці, та в порівнянні з липнем 2020 року, обсяг торгів на РДН збільшився на 12,39%. Зміна обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у липні 2021, порівняно з червнем, виглядає наступним чином: на РДН в торговій зоні «ОЕС України» - 2 268,93 ГВт.год, що більше на 5,63%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» - 299,59 ГВт.год, що більше на 11,96%; на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» - 138,6 ГВт.год, що менше в 3,4 рази. В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 3,76 ГВт.год, що більше в 1,82 рази, ніж у попередньому місяці. Загалом обсяг торгів на ВДР у липні 2021 зменшився в 3,28 рази та складає – 142,41 ГВт.год, що в 4,5 рази менше, ніж у липні 2020 року. Обсяги торгів на ВДР суттєво знизились з 27.06.2021 року після прийняття Постанови НКРЕКП від 25.06.2021 №1054.

Обсяги торгів на РДН та ВДР у липні 2021 року склали 21,56% від споживання по ОЕС України. В Бурштинському острові обсяги торгів на РДН та ВДР склали 64,36% від споживання в Бурштинському острові. Загалом по Україні - 23,29%.

Вартісні показники за липень 2021

Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН

612 988,14 тис.грн;
13,49%



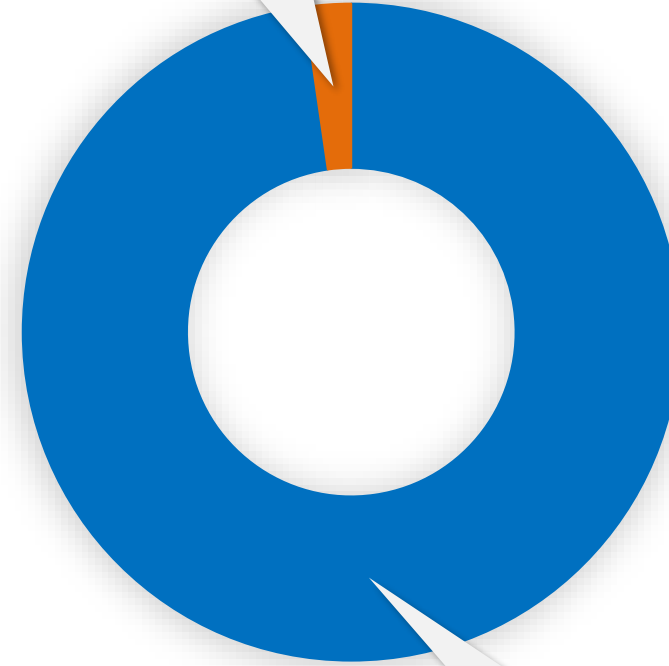
Загалом по РДН
4 544 728,7 тис.грн
(з ПДВ)

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

3 931 740,56 тис.грн;
86,51%

Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР

6 815,01 тис.грн;
2,28%



Загалом по ВДР
298 277,25
тис.грн (з ПДВ)

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

291 462,24 тис.грн;
97,72%

Цінові індекси та середньозважені ціни купівлі-продажу на РДН у липні 2021

В торговій зоні «ОЕС України» індекс цін базового навантаження нижчий ніж у червні 2021 на 5,73%, та становить 1 284,26 грн/МВт.год. Різке падіння цін на РДН в торговій зоні «ОЕС України» з 02 по 04 липня 2021 року обумовлено суттєвим зниженням заявлених обсягів купівлі електричної енергії та збільшенням обсягу заявок на продаж з низьким ціновим рівнем. З 05.07.2021 року спостерігається зростання цінових індексів РДН.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» індекс цін періоду «база» вищий, ніж у червні 2021 року на 0,28% та складає 1 653,72 грн/МВт.год.

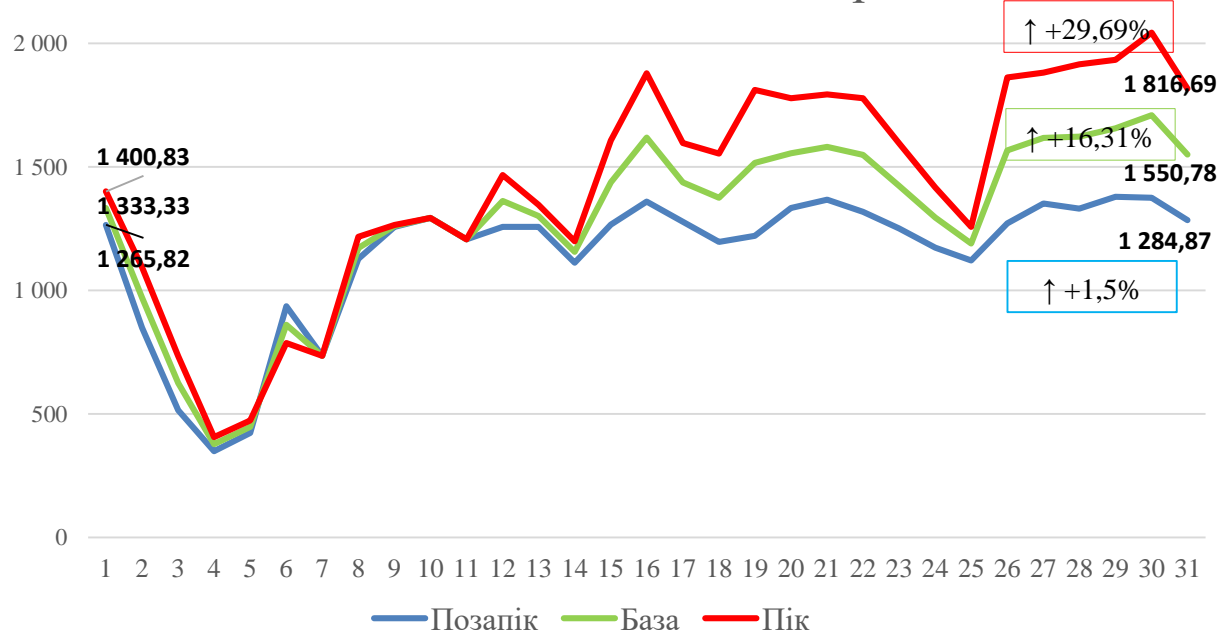
Середньозважена ціна на РДН у липні 2021 збільшилась на 1,26% в порівнянні з червнем 2021 та склала 1 474,49 грн/МВт.год. В порівнянні з липнем 2020 року середньозважена ціна на РДН збільшилась на 18,61%. По «ОЕС України» у липні 2021 середньозважена ціна збільшилась на 1,33% та склала 1 444,05 грн/МВт.год. По Бурштинському острову середньозважена ціна майже не змінилась та становить 1 705,05 грн/МВт.год.

На ВДР середньозважена ціна у липні 2021 збільшилась на 28,82% в порівнянні з попереднім місяцем та склала 1 745,43 грн/МВт.год. В порівнянні з липнем 2020 року середньозважена ціна на ВДР збільшилась на 51,18%. По ОЕС України у липні 2021 середньозважена ціна збільшилась на 29,48% та складає 1 751,81 грн/МВт.год, по острову Бурштинської ТЕС – зменшилась на 16,4% та складає 1 510,22 грн/МВт.год.

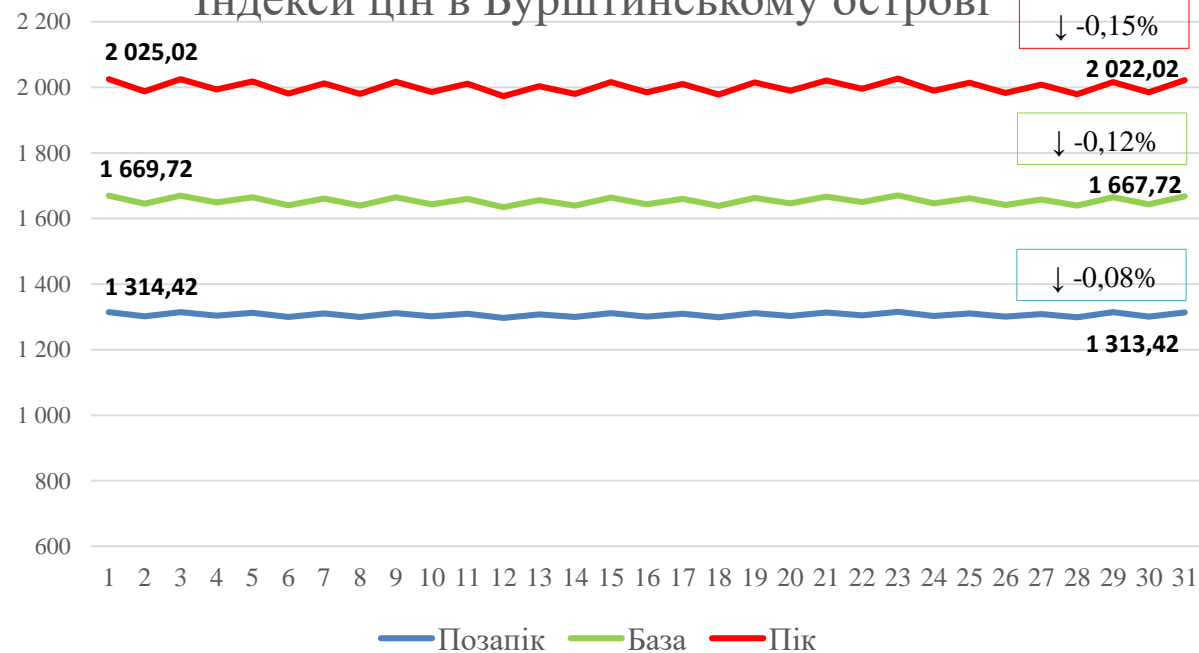
Цінові індекси на РДН у липні 2021 року, грн/МВт.год

Індекси цін	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				
	1 декада липня 2021	2 декада липня 2021	Зміна,%	3 декада липня 2021	Зміна,%	1 декада липня 2021	2 декада липня 2021	Зміна,%	3 декада липня 2021	Зміна,%
База	907,94	1 396,98	↑ + 53,9%	1 523,90	↑ + 9,1%	1 654,79	1 650,52	↓ - 0,3%	1 655,66	↑ + 0,3%
Пік	940,65	1 544,85	↑ + 64,2%	1 754,46	↑ + 13,6%	2 002,62	1 996,22	↓ - 0,3%	2 003,75	↑ + 0,4%
Позапік	875,23	1 249,11	↑ + 42,7%	1 293,33	↑ + 3,5%	1 306,96	1 304,82	↓ - 0,2%	1 307,58	↑ + 0,2%

Індекси цін в ОЕС України



Індекси цін в Бурштинському острові



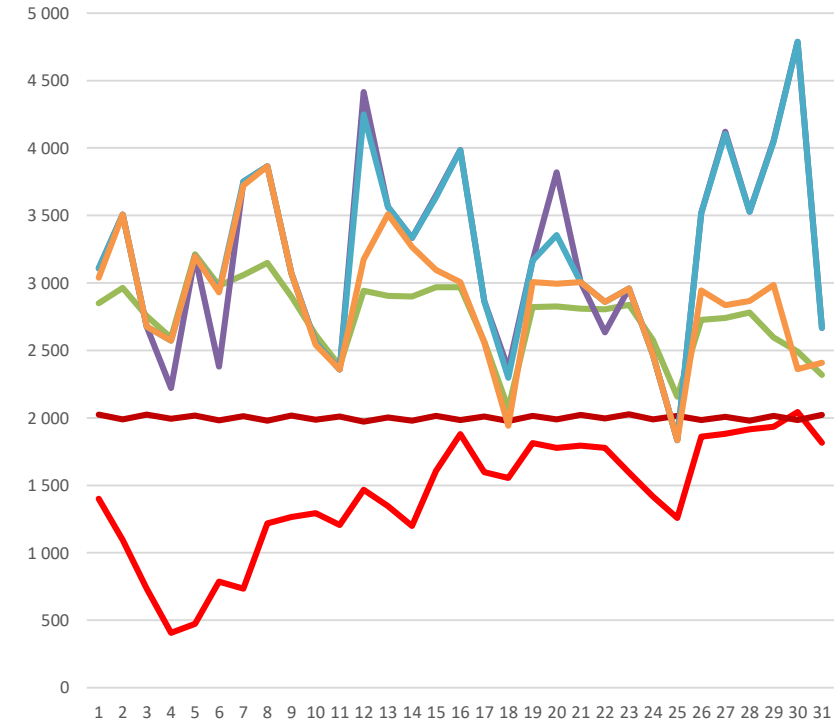
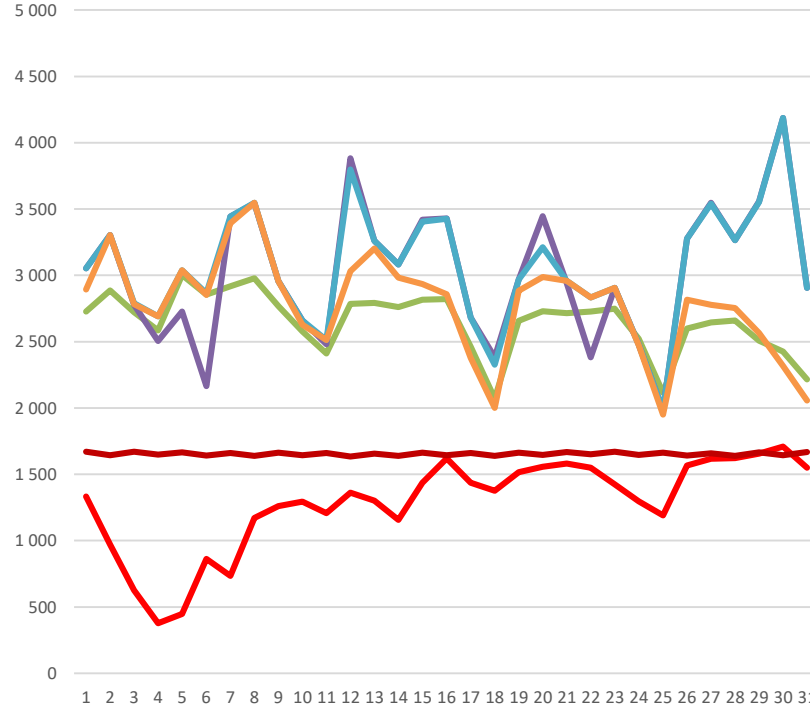
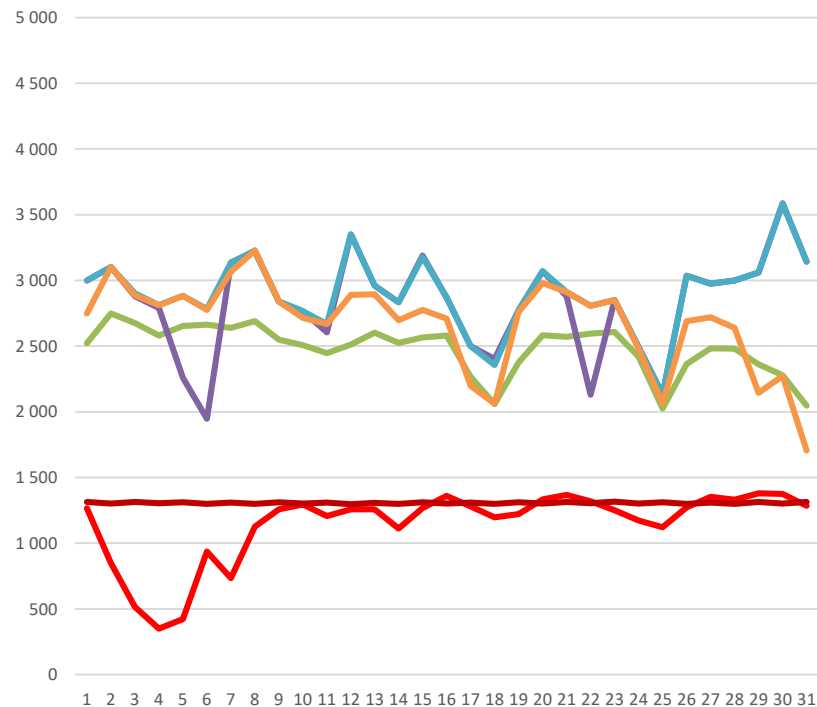
Цінові індекси РДН.

Порівняння з ціновими індексами країн Європи за липень 2021, грн/МВт.год

Період «позапик»

Період «база»

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

Ціни. Порівняння з цінами країн Європи за липень 2021

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами							
		ОЕС	PL	RO		HU		SK			
Ціни:				ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK				
BASE	грн./МВт.год	1 284,26	2 651,94	▼ -51,6%	3 019,07	▼ -57,5%	3 061,44	▼ -58,1%	2 782,67	▼ -53,8%	
PEAK	грн./МВт.год	1 424,33	2 750,70	▼ -48,2%	3 207,21	▼ -55,6%	3 220,18	▼ -55,8%	2 888,98	▼ -50,7%	
OFFPEAK	грн./МВт.год	1 144,20	2 482,64	▼ -53,9%	2 831,03	▼ -59,6%	2 902,80	▼ -60,6%	2 676,36	▼ -57,2%	

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами							
		БуОс	PL	RO		HU		SK			
Ціни:			БуОс/PL	БуОс/RO	БуОс/HU	БуОс/SK					
BASE	грн./МВт.год	1 653,72	2 651,94	▼ -37,6%	3 019,07	▼ -45,2%	3 061,44	▼ -46,0%	2 782,67	▼ -40,6%	
PEAK	грн./МВт.год	2 000,96	2 750,70	▼ -27,3%	3 207,21	▼ -37,6%	3 220,18	▼ -37,9%	2 888,98	▼ -30,7%	
OFFPEAK	грн./МВт.год	1 306,49	2 482,64	▼ -47,4%	2 831,03	▼ -53,9%	2 902,80	▼ -55,0%	2 676,36	▼ -51,2%	

За липень 2021 середні ціни на ринку «на добу наперед» торгової зони «ОЕС України» (ОЕС) та торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС» (БуОс) залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше на 51,6%-58,1%, індекси цін базового навантаження БуОс менше на 37,6%-46,0%.

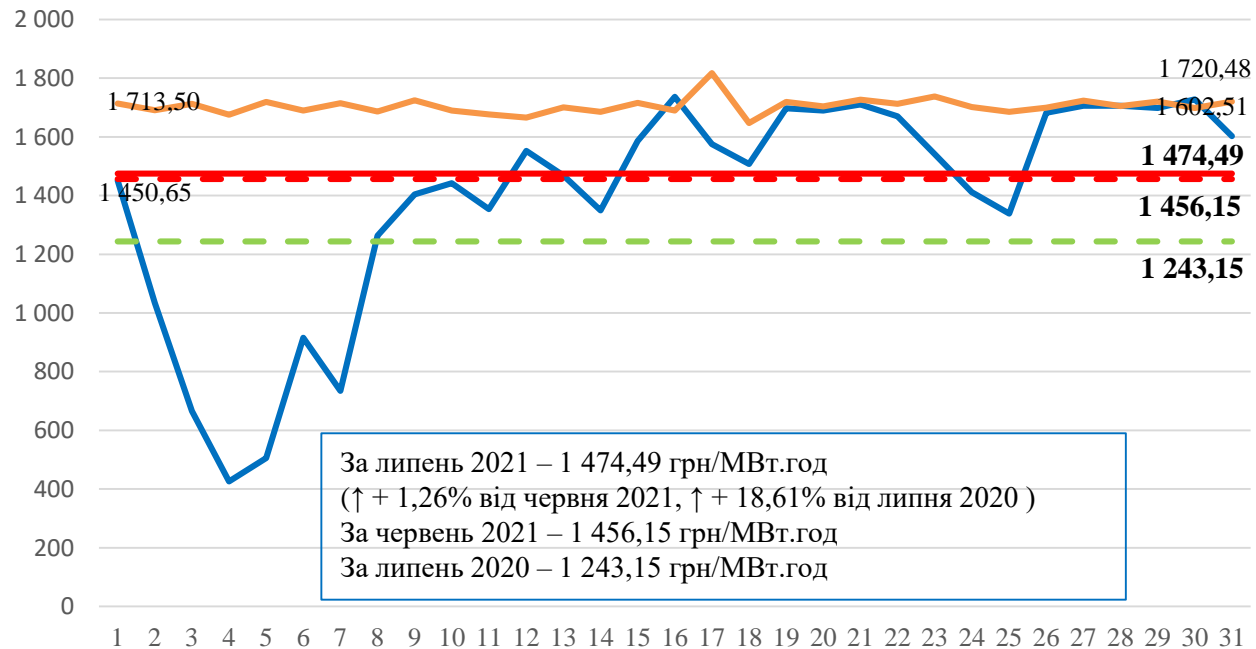
		ВДР		Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БуОс	SK		CZ			
Ціна:				ОЕС/SK	БуОс/SK	ОЕС/CZ	БуОс/CZ		
Середньозважена	грн./МВт.год	1 751,81	1 510,22	▼ -42,9%	▼ -50,8%	2 975,48	▼ -41,1%	▼ -49,2%	

За липень 2021 середньозважені ціни на внутрішньодобовому ринку залишаються нижчими за відповідні показники європейських країн: в ОЕС на 41,1%-42,9%, в БуОс на 49,2%-50,8%.

Ціни.

Середньозважені ціни купівлі-продажу

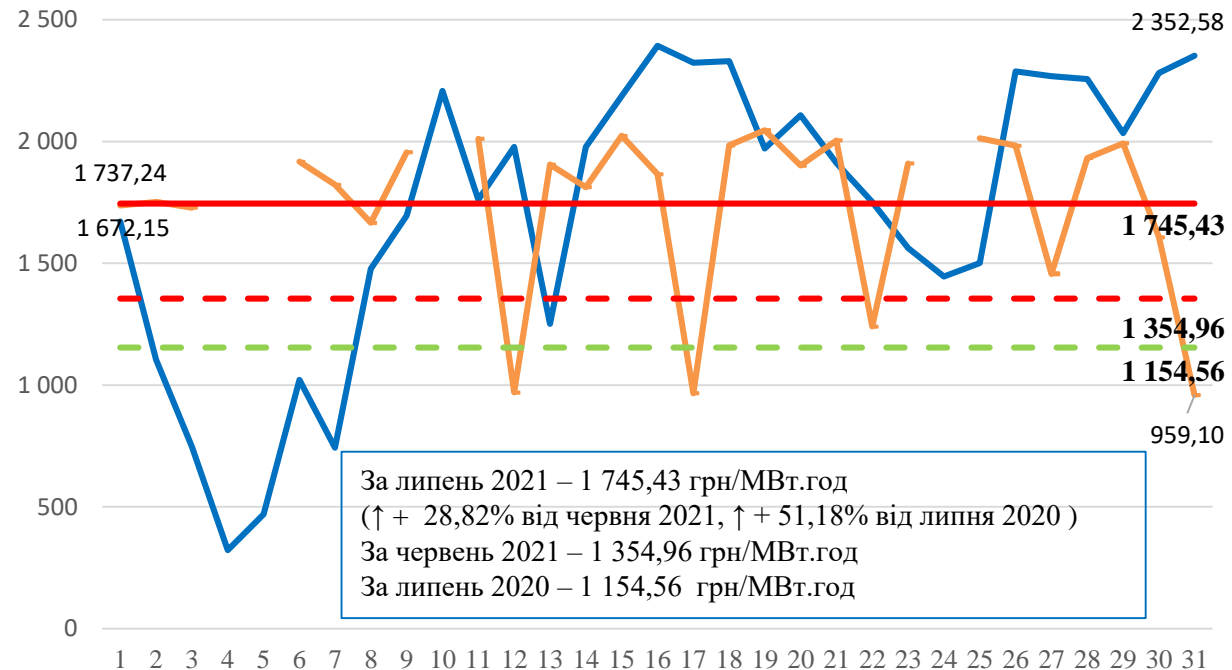
Ринок «на добу наперед»



За липень 2021 – 1 474,49 грн/МВт.год
(↑ + 1,26% від червня 2021, ↑ + 18,61% від липня 2020)
За червень 2021 – 1 456,15 грн/МВт.год
За липень 2020 – 1 243,15 грн/МВт.год

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

Внутрішньодобовий ринок



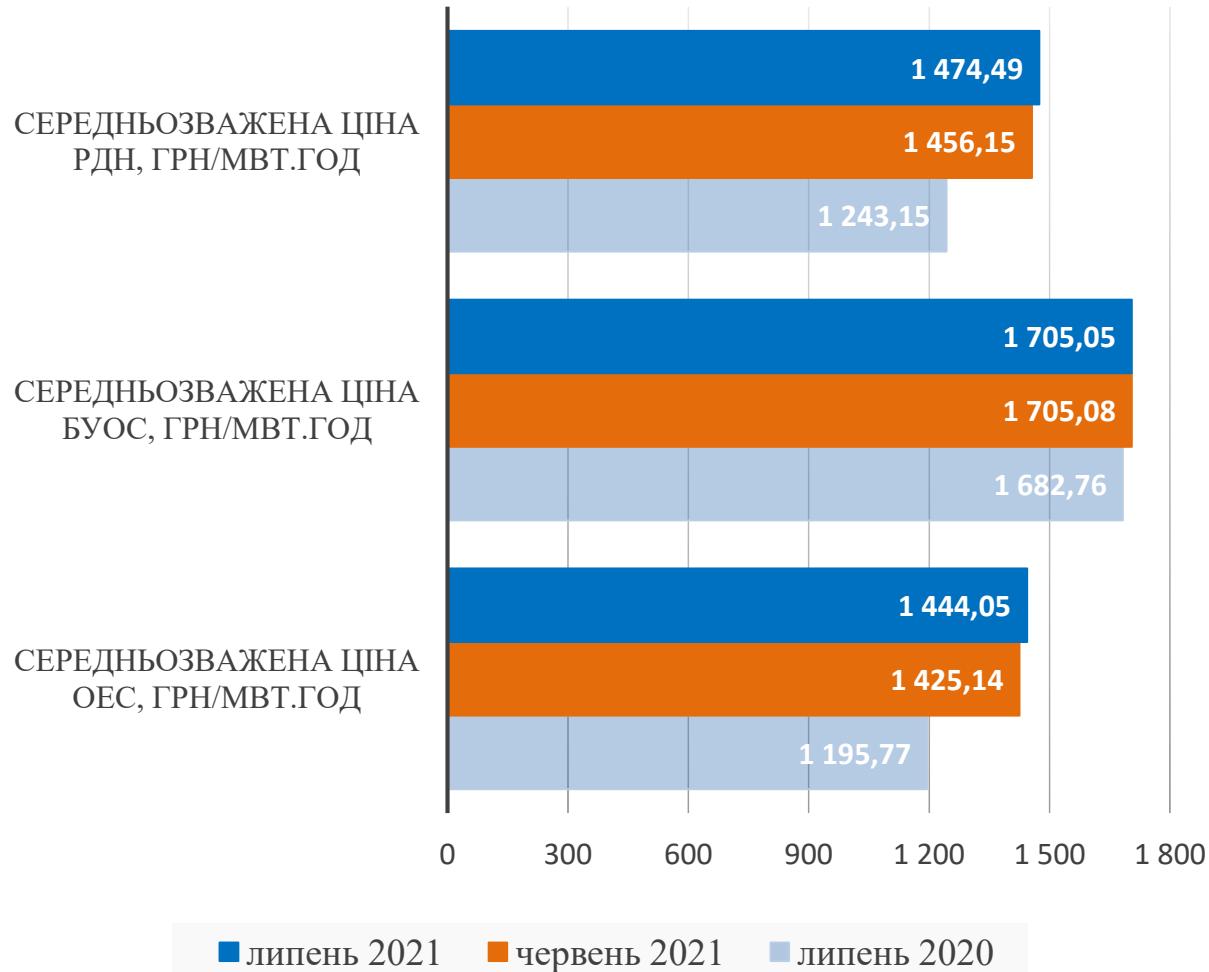
За липень 2021 – 1 745,43 грн/МВт.год
(↑ + 28,82% від червня 2021, ↑ + 51,18% від липня 2020)
За червень 2021 – 1 354,96 грн/МВт.год
За липень 2020 – 1 154,56 грн/МВт.год

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

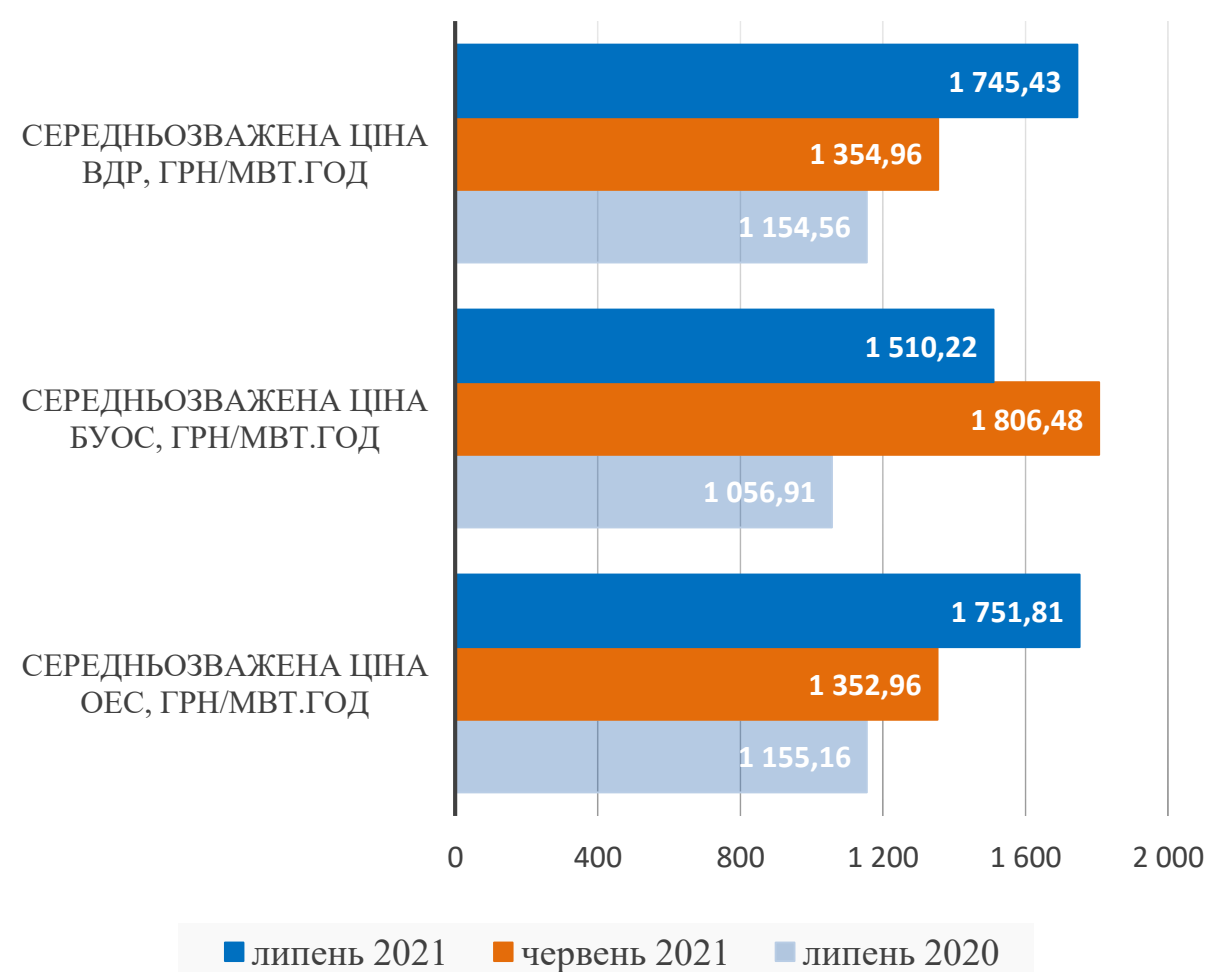
* - Усі ціни наведені без ПДВ

Порівняння середньозважених цін на РДН та ВДР за червень, липень 2021 та липень 2020

Ринок «на добу наперед»



Внутрішньодобовий ринок



* - Усі ціни наведені без ПДВ

Подекадний аналіз середньозважених цін на РДН та ВДР за липень 2021

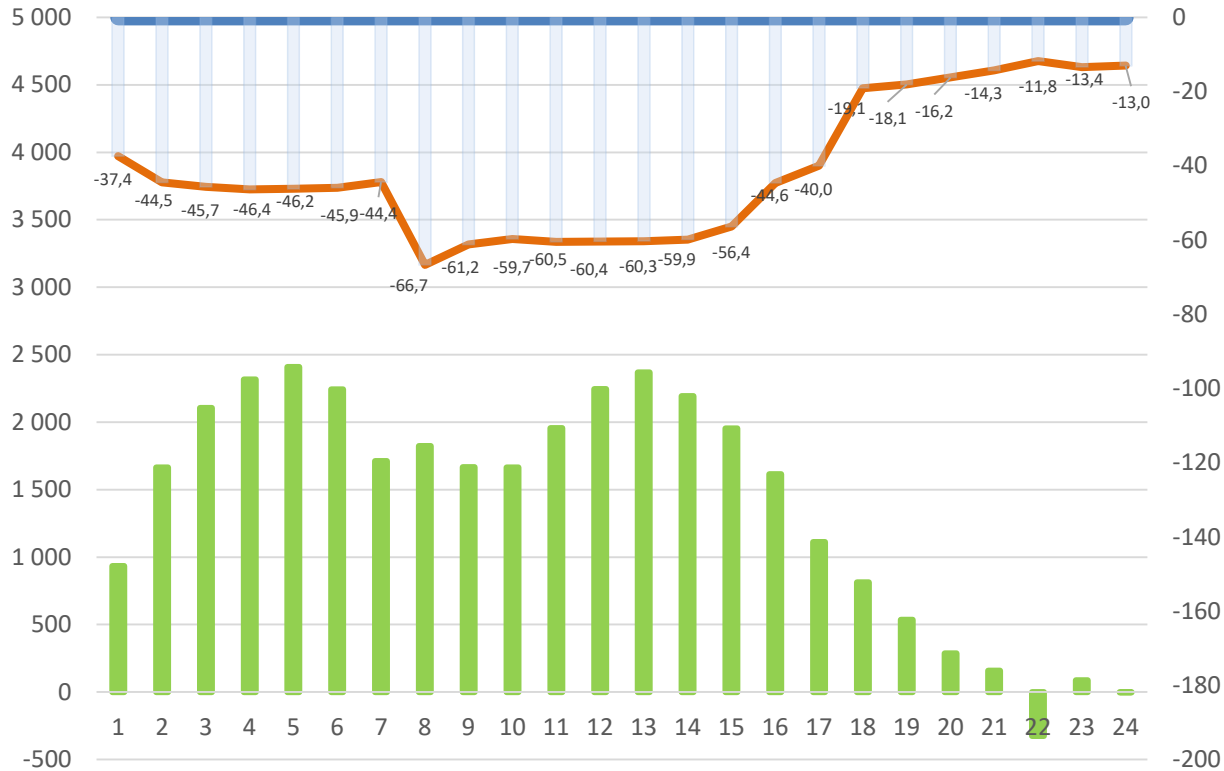
Середньозважені ціни* на РДН та ВДР					
Показник	1 декада липня (01.07-10.07)	2 декада липня (11.07-20.07)	Зміна,%	3 декада липня (21.07-31.07)	Зміна,%
Середньозважена ціна РДН, грн/МВт·год	1 144,45	1 570,93	↑ + 37,26%	1 632,73	↑ + 3,93%
Середньозважена ціна РДН (ОЕС), грн/МВт·год	1 055,60	1 554,71	↑ + 47,28%	1 623,28	↑ + 4,41%
Середньозважена ціна РДН (БуОс), грн/МВт·год	1 701,53	1 701,19	↓ - 0,02%	1 712,01	↑ + 0,64%
Середньозважена ціна ВДР, грн/МВт·год	1 127,76	2 021,17	↑ + 79,22%	2 104,93	↑ + 4,14%
Середньозважена ціна ВДР (ОЕС), грн/МВт·год	1 103,17	2 046,73	↑ + 85,53%	2 106,81	↑ + 2,94%
Середньозважена ціна ВДР (БуОс), грн/МВт·год	1 753,45	1 126,15	↓ - 35,78%	1 924,23	↑ + 70,87%

* - Усі ціни наведені без ПДВ

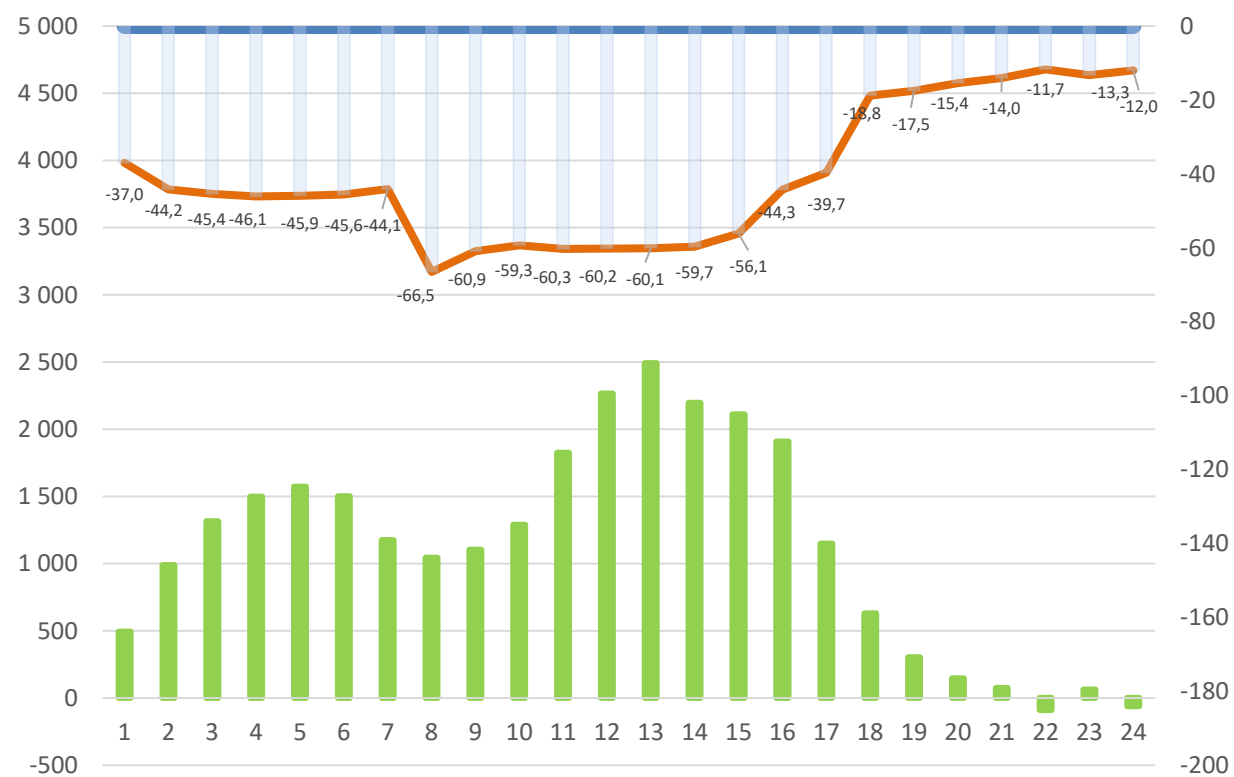
Ціни.

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень у липні 2021

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



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



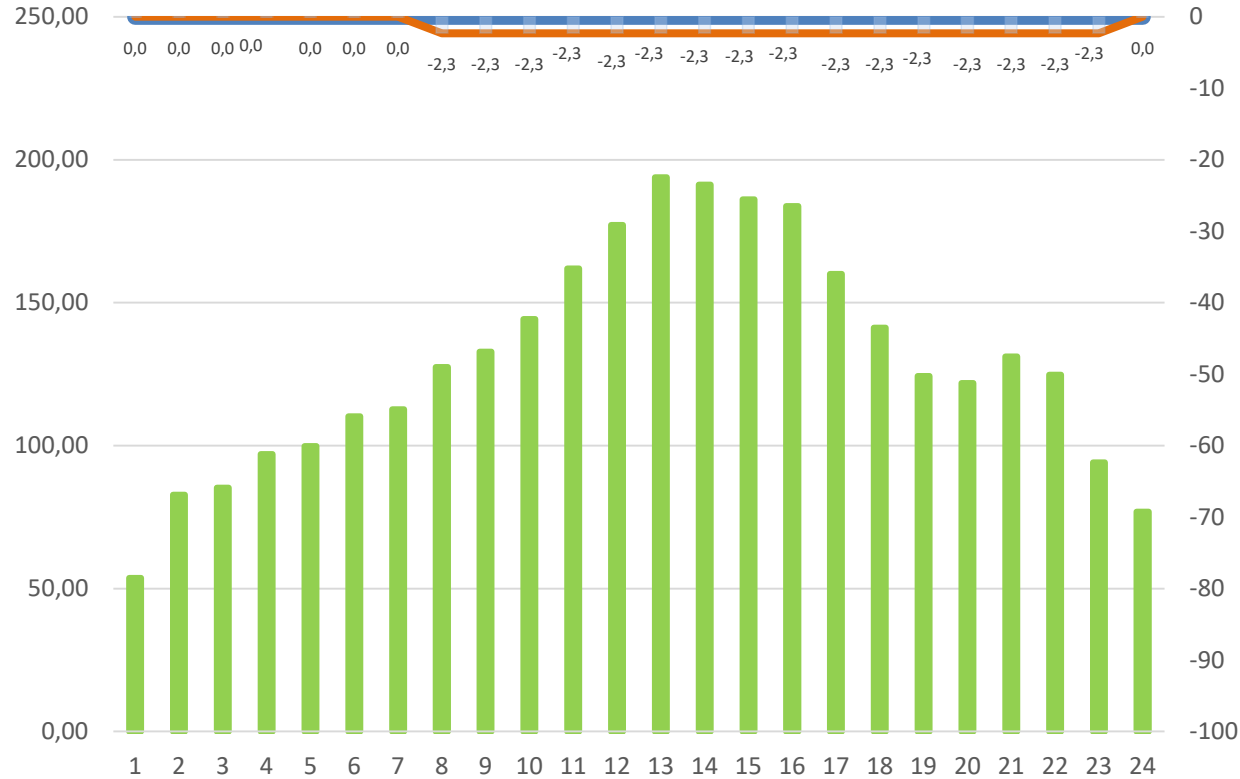
■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
■ Цінові обмеження
— Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

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

Ціни.

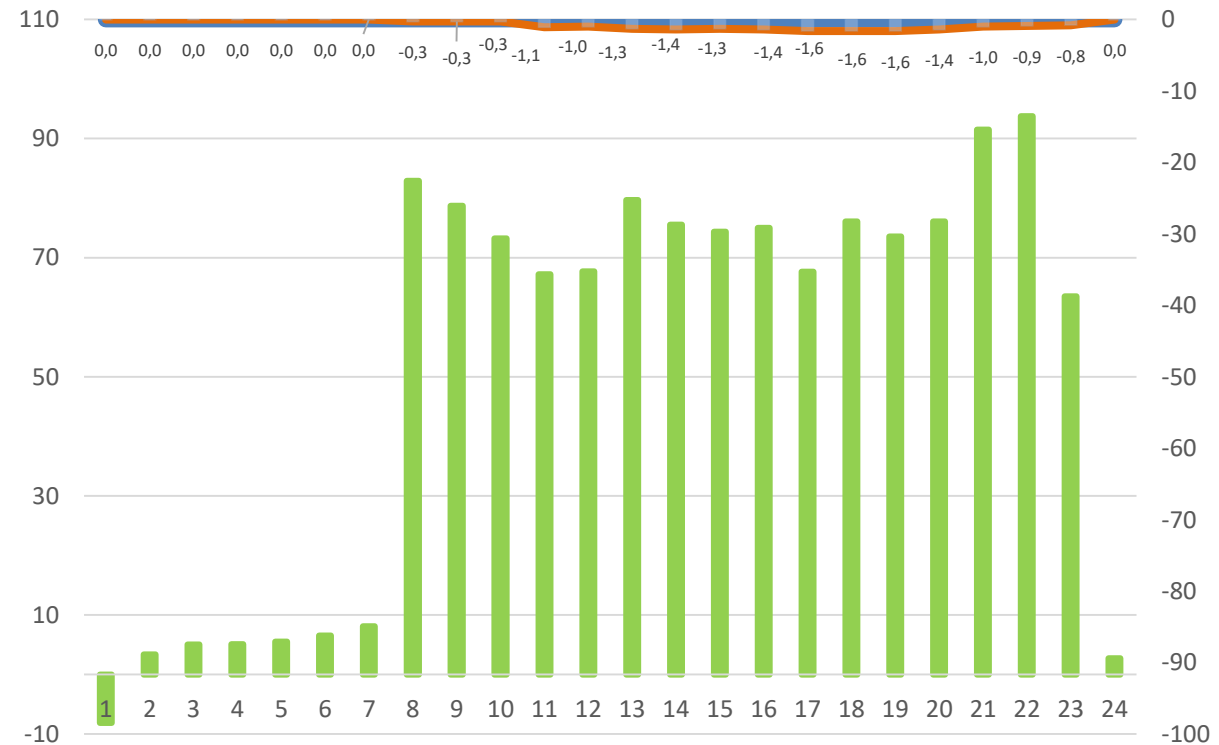
Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень у липні 2021

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



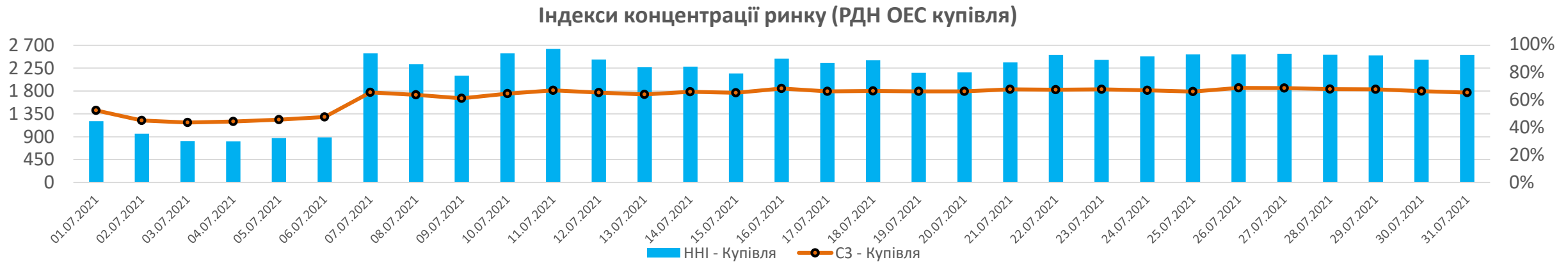
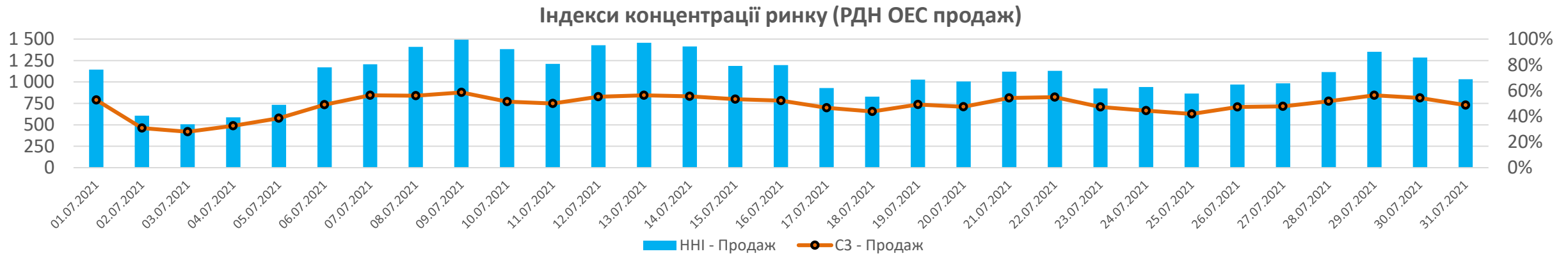
■ Різниця між заявленими обсягами продажу та купівлі (середнє значення), МВт.год
■ Цінові обмеження
■ Відхилення від цінових обмежень (середнє значення), %

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), %

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

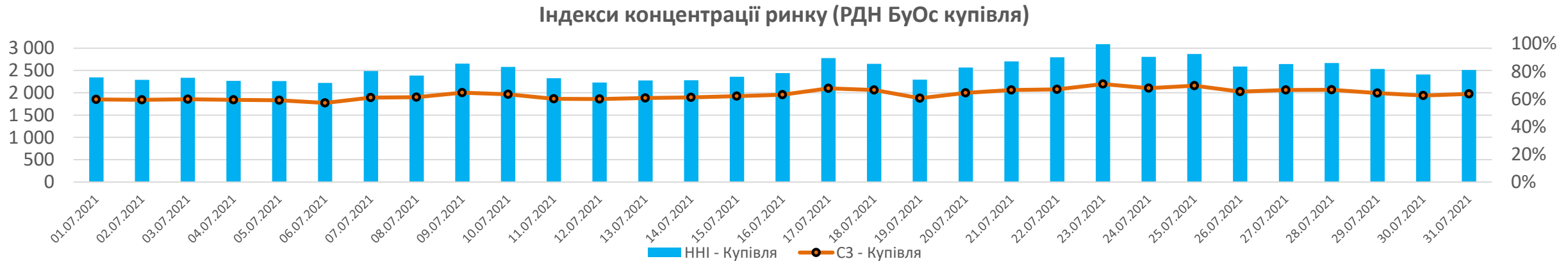
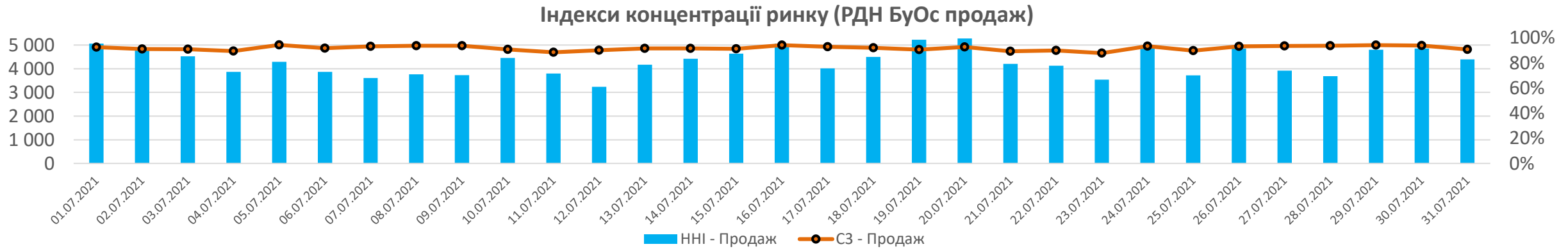


Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

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.

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



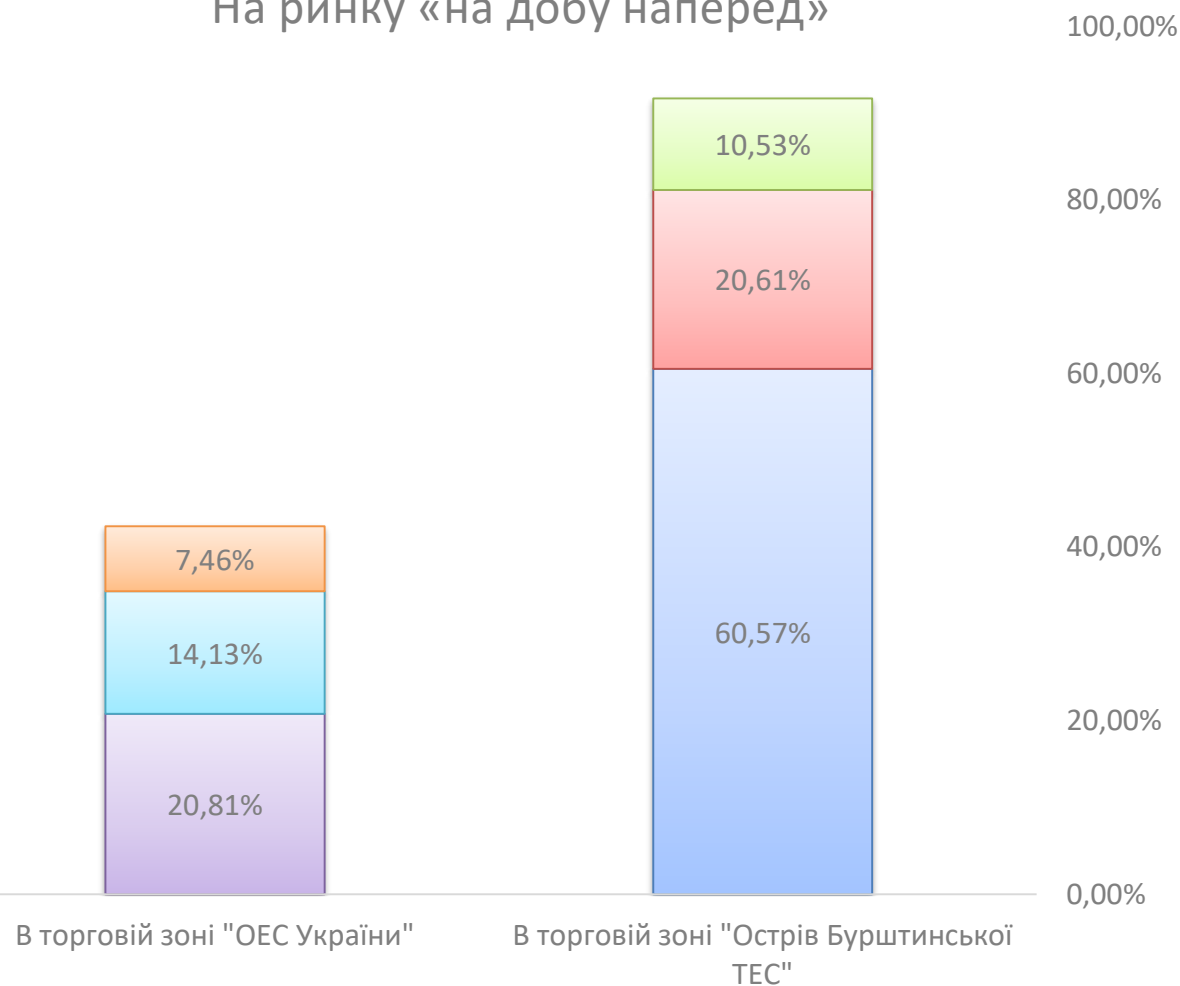
Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

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.

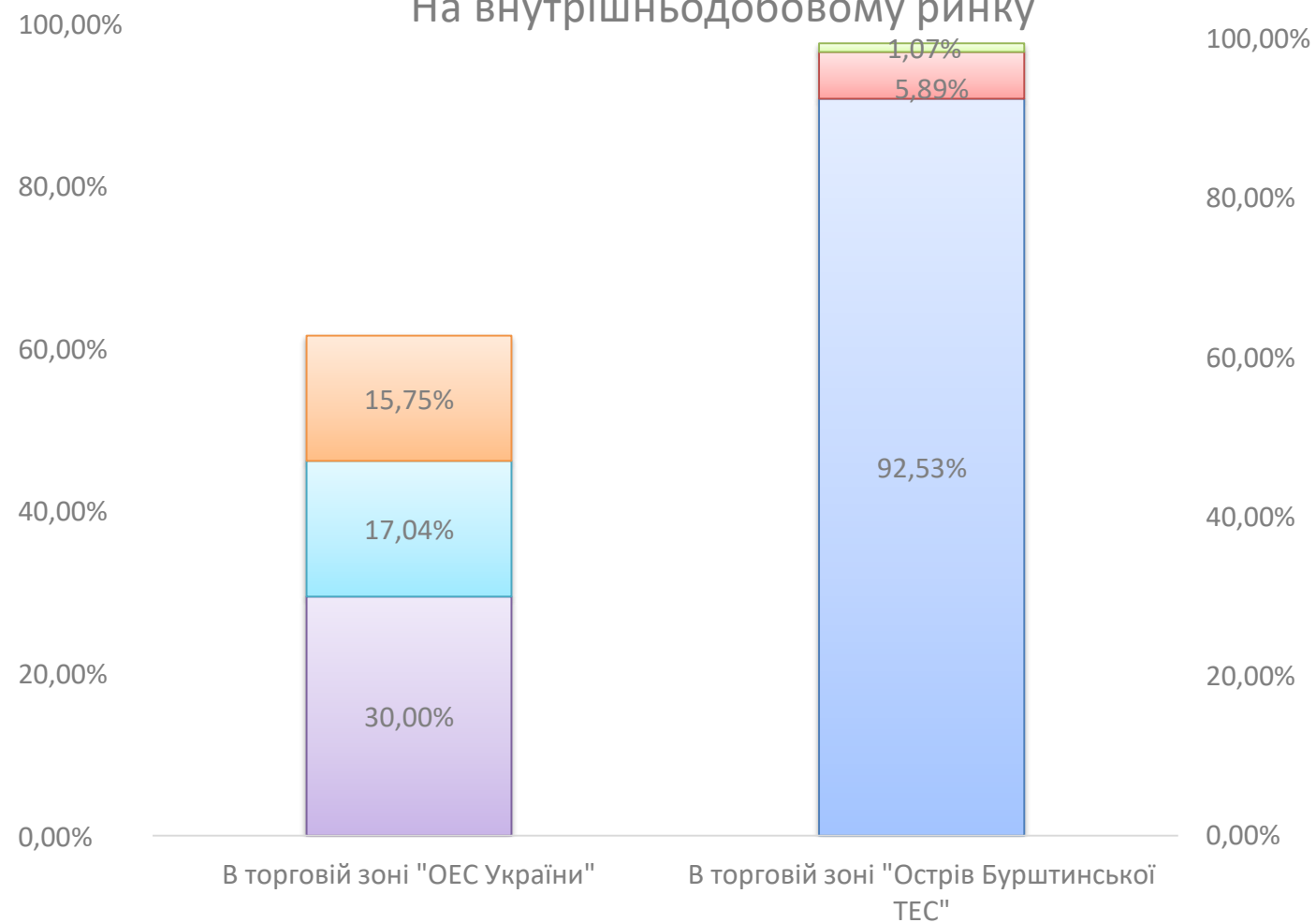
Коефіцієнт ринкової концентрації (С3) являє собою суму процентного співвідношення ринкової частки перших трьох учасників з найбільшими обсягами продажу/купівлі. Чим вище значення даного показника, тим вище ступінь концентрації на ринку, і тим слабкіша конкуренція.

Питома вага в обсягах продажу трьох найбільших учасників РДН та ВДР

На ринку «на добу наперед»



На внутрішньодобовому ринку



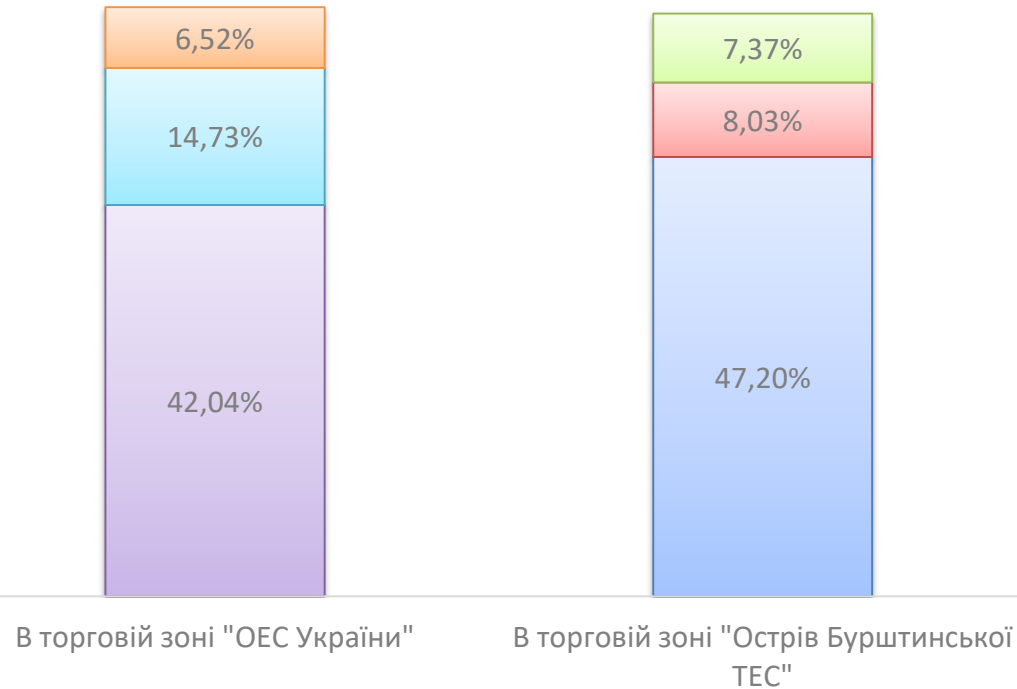
Питома вага в обсягах купівлі трьох найбільших учасників РДН та ВДР

На ринку «на добу наперед»

100,00%

На внутрішньодобовому ринку

100,00%



80,00%

60,00%

40,00%

20,00%

0,00%

80,00%

60,00%

40,00%

20,00%

0,00%

