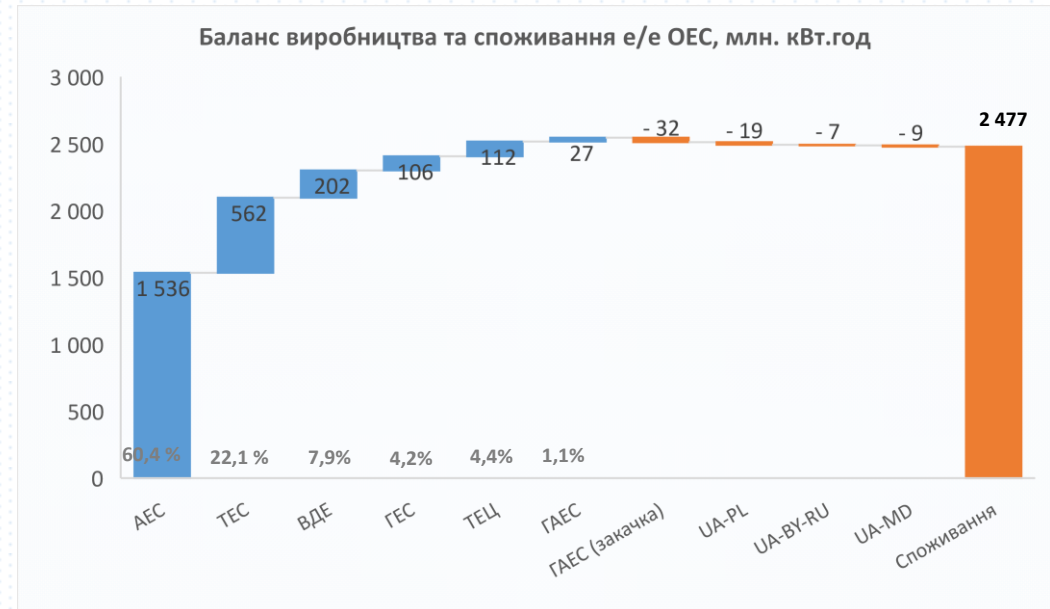


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

16.08.2021-22.08.2021

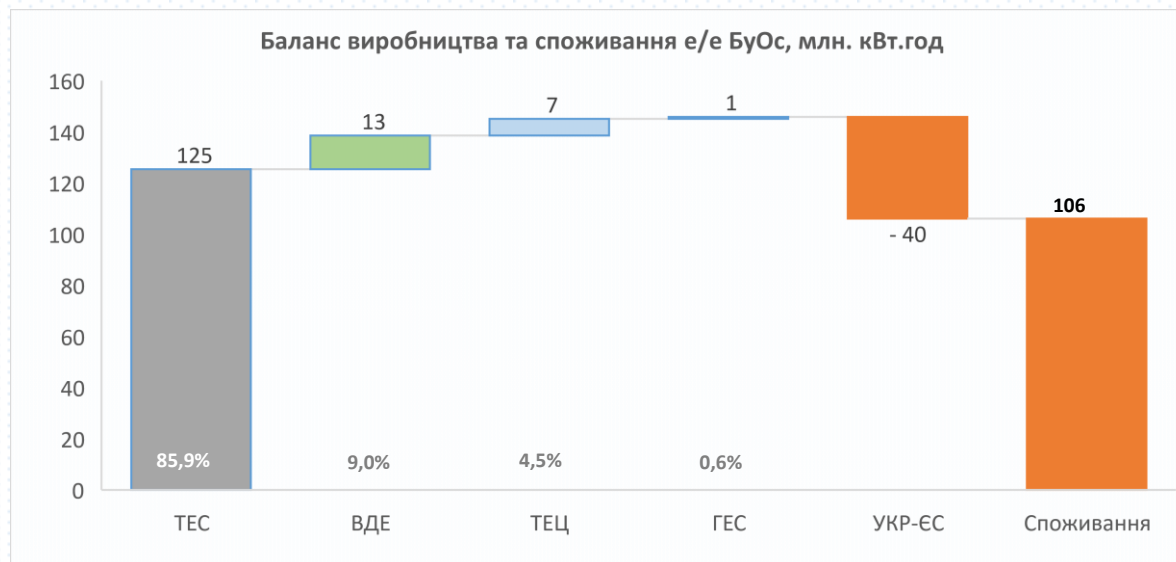
| Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | | |
|--|-------------|--------------------|--------------------|----------|--|
| Генерація | | | | | |
| АЕС | млн кВт.год | 1 536 | 1 498 | ▲ 2,5% | |
| ТЕС | млн кВт.год | 562 | 559 | ▲ 0,5% | |
| ВДЕ | млн кВт.год | 202 | 261 | ▼ -22,7% | |
| ГЕС | млн кВт.год | 106 | 101 | ▲ 4,7% | |
| ТЕЦ | млн кВт.год | 112 | 112 | ▼ -0,1% | |
| ГАЕС | млн кВт.год | 27 | 24 | ▲ 10,6% | |
| Сальдо перетоки | | | | | |
| UA-PL | млн кВт.год | -19 | -27 | ▼ -29,5% | |
| UA-BY-RU | млн кВт.год | -7 | -8 | ▼ -14,8% | |
| UA-MD | млн кВт.год | -9 | -9 | ▲ 8,3% | |
| ГАЕС (насосний режим) | млн кВт.год | 32 | 33 | ▼ -3,5% | |
| Споживання | млн кВт.год | 2 477 | 2 479 | ▼ -0,1% | |



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) не зазнало суттєвих змін і склало 353,85 млн. кВт.год, що на -0,23 млн. кВт.год (-0,1%) менше за відповідний показник минулого тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва електроенергії на АЕС обумовлено виходом корпусу енергоблоку № 2 РАЕС з холодного резерву у роботу 19.08, пуском енергоблоку № 1 ХАЕС після капітального ремонту 21.08 на фоні виходу у середній ремонт енергоблоку № 4 ЗАЕС 22.08 з подальшим включенням у мережу енергоблоку № 6 ЗАЕС після середнього ремонту 23.08. Спостерігається зменшення виробітку електричної енергії зі сторони альтернативних джерел енергії внаслідок зміни погодних умов. Збільшення відпуску на ГАЕС обумовлено запуском четвертого агрегату на Дністровській ГАЕС у генераторному режимі.

*За даними сайту ОСП.

| Баланс виробництва та споживання е/е БуОс | | | | | |
|---|-------------|--------------------|--------------------|---|--------|
| | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | | |
| Генерація | | | | | |
| ТЕС | млн кВт.год | 125 | 103 | ▲ | 21,4% |
| ВДЕ | млн кВт.год | 13 | 16 | ▼ | -17,3% |
| ТЕЦ | млн кВт.год | 7 | 7 | ▼ | -7,3% |
| ГЕС | млн кВт.год | 1 | 1 | ▲ | 8,2% |
| Сальдо перетоки | | | | | |
| UA-EU | млн кВт.год | -40 | -24 | ▲ | 68,8% |
| Споживання | млн кВт.год | 106 | 103 | ▲ | 2,6% |

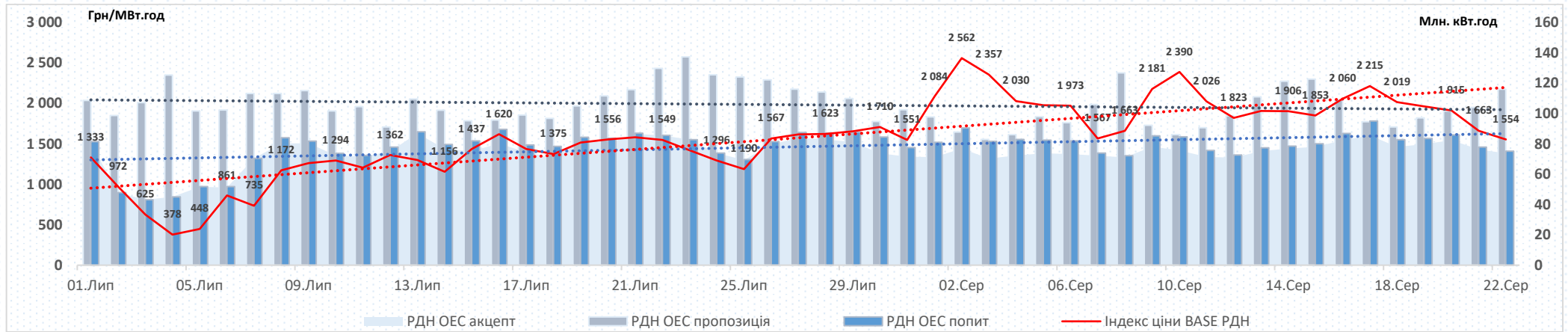


- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) склало 15,2 млн. кВт.год, що на +0,4 млн. кВт.год (+2,6%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- Минулого тижня спостерігалось суттєве збільшення генерації ТЕС унаслідок несуттєвого збільшення споживання, зменшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії та істотного збільшення експорту.

*За даними сайту ОСП.

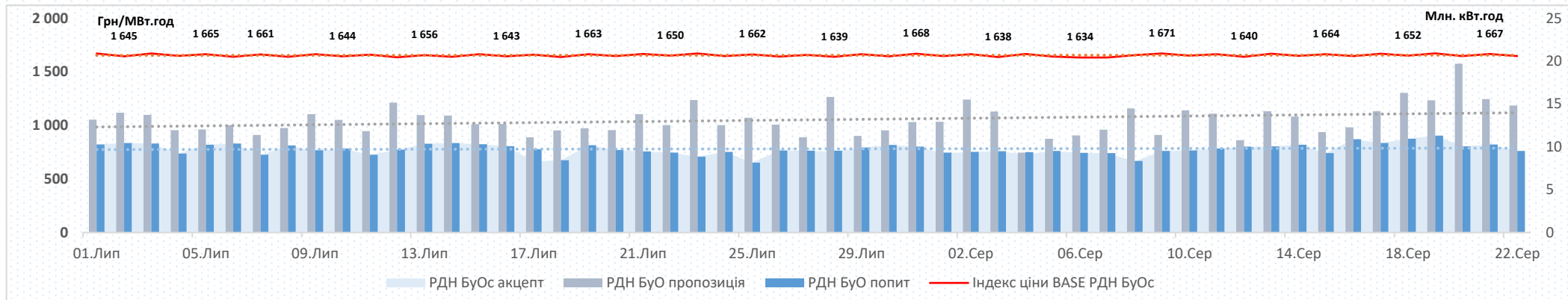
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -1,2%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 102,0 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +5,9%, середньодобовий попит минулого тижня складав 83,9 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +20,6%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 15,46 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на 7,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,49 млн. кВт.год.



| ОЕС | | Поточні дані | | | | Історичне порівняння | | |
|----------------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------|----------------------|----------|-----------|
| | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | 01.08-22.08 (2021) | | 16.08-22.08 (2020) | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | | | | | | |
| BASE | грн/МВт.год | 1 912,89 | 2 012,29 | ▼ -4,9% | 1 985,97 | ▼ -3,7% | 1 285,29 | ▲ 48,8% |
| PEAK | грн/МВт.год | 2 094,44 | 2 303,61 | ▼ -9,1% | 2 223,75 | ▼ -5,8% | 1 395,65 | ▲ 50,1% |
| OFFPEAK | грн/МВт.год | 1 731,34 | 1 720,98 | ▲ 0,6% | 1 748,19 | ▼ -1,0% | 1 174,94 | ▲ 47,4% |
| Обсяги: | | | | | | | | |
| Заявка на продаж | ГВт.год | 714,28 | 722,63 | ▼ -1,2% | | | 1 298,58 | ▼ -45,0% |
| Заявка на купівлю | ГВт.год | 587,38 | 554,39 | ▲ 5,9% | | | 571,58 | ▲ 2,8% |
| Акцептований | ГВт.год | 558,28 | 526,60 | ▲ 6,0% | | | 564,93 | ▼ -1,2% |
| Неакцептований | ГВт.год | 29,1 | 27,8 | ▲ 4,7% | | | 6,6 | ▲ 337,7% |
| Бурштинський Острів | | | | | | | | |
| | | Поточні дані | | | | Історичне порівняння | | |
| | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | 01.08-22.08 (2021) | | 16.08-22.08 (2020) | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | | | | | | |
| BASE | грн/МВт.год | 1 656,85 | 1 658,29 | ▼ -0,1% | 1 653,88 | ▲ 0,2% | 1 528,50 | ▲ 8,4% |
| PEAK | грн/МВт.год | 2 005,90 | 2 007,88 | ▼ -0,1% | 2 001,35 | ▲ 0,2% | 1 802,33 | ▲ 11,3% |
| OFFPEAK | грн/МВт.год | 1 307,80 | 1 308,71 | ▼ -0,1% | 1 306,40 | ▲ 0,1% | 1 254,67 | ▲ 4,2% |
| Обсяги: | | | | | | | | |
| Заявка на продаж | ГВт.год | 108,2 | 89,7 | ▲ 20,6% | | | 72,5 | ▲ 49,3% |
| Заявка на купівлю | ГВт.год | 73,4 | 68,5 | ▲ 7,2% | | | 50,1 | ▲ 46,5% |
| Акцептований | ГВт.год | 73,4 | 68,4 | ▲ 7,3% | | | 41,6 | ▲ 76,6% |
| Неакцептований | ГВт.год | 0,0 | 0,1 | | | | 8,5 | ▼ -100,0% |

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (16.08.2021-22.08.2021) становив 1 912,89 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (09.08.2021-15.08.2021) склало **-99,4** грн/МВт.год (**-4,9%**). Основним драйвером зменшення ціни стало поступове зменшення заявлених цін продавців.

Індекс BASE на РДН в БуОс продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (16.08.2021-22.08.2021) та становив 1 656,85 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (09.08.2021-16.08.2021) становило **-1,44** грн/МВт.год (**-0,1%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 16 серпня відносно попереднього робочого дня (13.08) збільшився на **+151,05** грн/МВт.год або на **+7,9%**, що обумовлено збільшенням обсягів попиту на **+12,2%** та зменшенням обсягів пропозиції на **-1,6%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 16 серпня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-22,74** грн/МВт.год або на **-1,4%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 17 серпня відносно попереднього робочого дня (16.08) збільшився на **+154,83** грн/МВт.год або на **+7,5%**, що обумовлено подальшим зменшенням обсягів пропозиції на **-13,3%** та подальшим збільшенням обсягів попиту на **+9,4%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 17 серпня відносно останнього робочого дня збільшився на **+22,07** грн/МВт.год або на **+1,34%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 18 серпня відносно попереднього робочого дня (17.08) зменшився на **-196,29** грн/МВт.год або на **-8,9%**, що обумовлено зменшенням обсягів попиту на **-12,9%** та зменшенням заявлених цін на продаж від виробників у денній зоні, де відбулось основне зниження погодинних цін РДН.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 18 серпня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-16,67** грн/МВт.год або на **-1,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 19 серпня відносно попереднього робочого дня (18.08) зменшився на **-54,74** грн/МВт.год або на **-2,7%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+6,6%** з низькими цінами.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 19 серпня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,0** грн/МВт.год або на **+1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ПТ

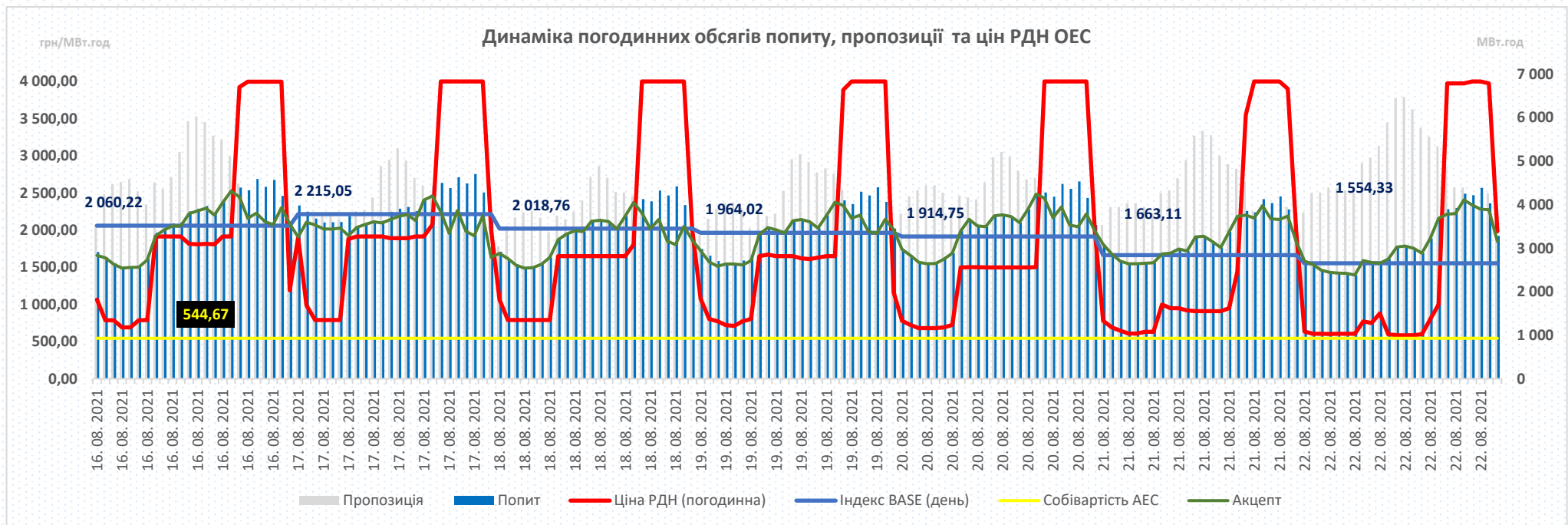
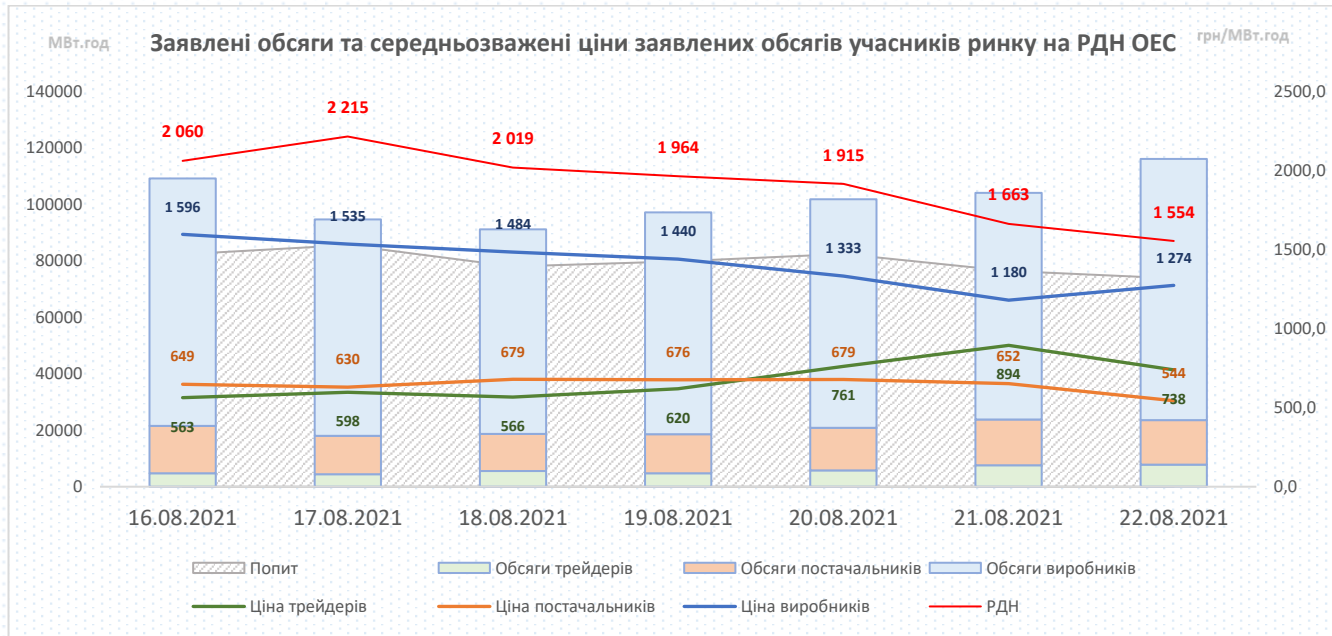
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 20 серпня відносно попереднього робочого дня (19.08) зменшився на **-49,27** грн/МВт.год або на **-2,5%**, що обумовлено подальшим збільшенням обсягів пропозиції на **+4,8%**, зниженням заявлених цін на продаж продавцями.

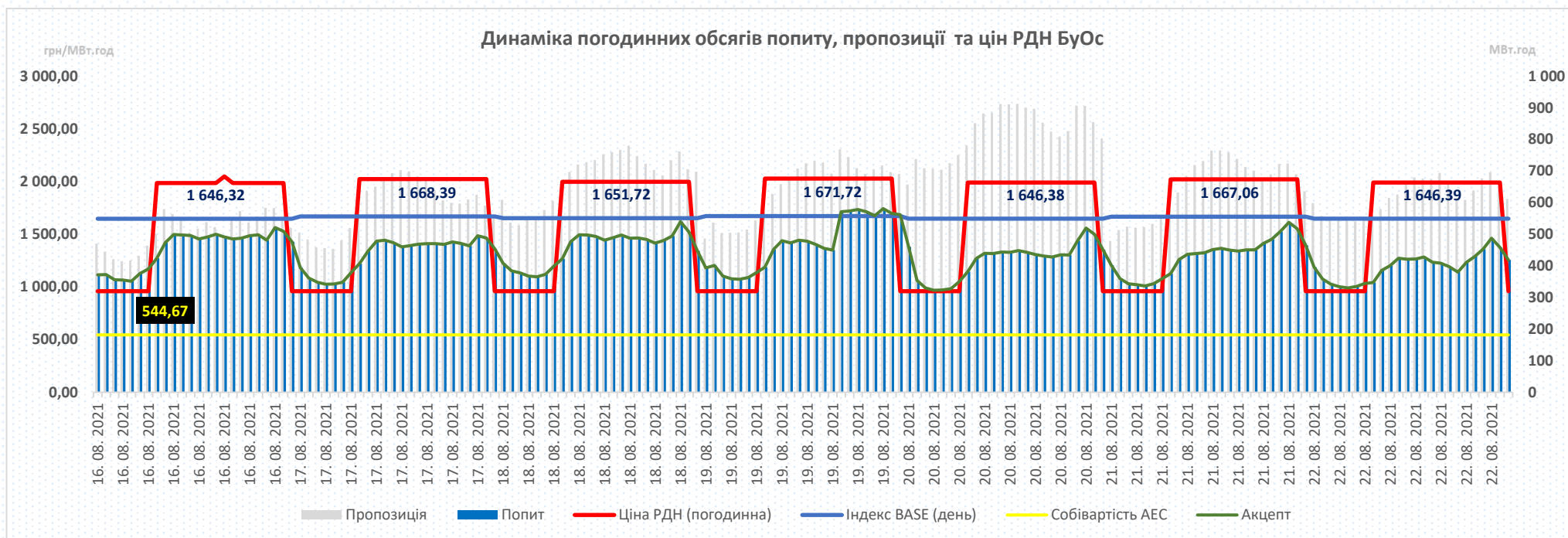
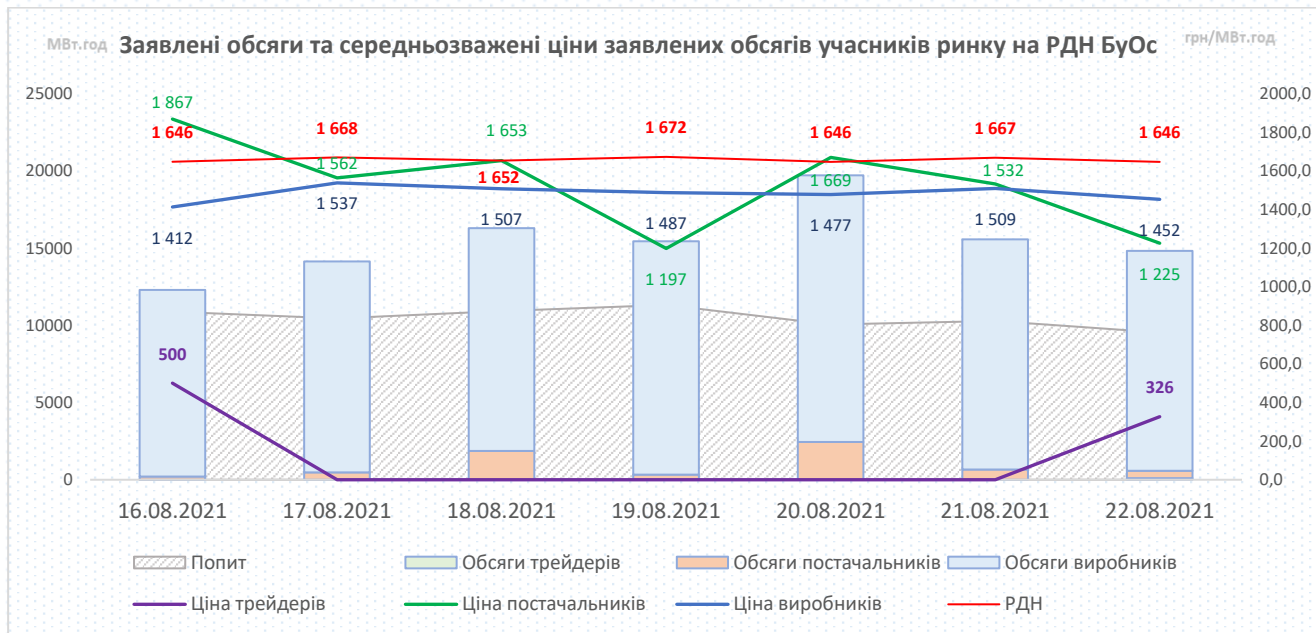
Індекс BASE на РДН в БуОс на 20 серпня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-25,34** грн/МВт.год або на **-1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 21.08-22.08 був нижче рівня минулих вихідних (14.08-15.08), до **-298** грн/МВт.год або **-16,1%** внаслідок зменшення попиту на **-3,5%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 21.08-22.08 відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **-2 - +19** грн/ МВт.год, або **-0,1% - +1,1%**.





За минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зменшення у Румунії та Угорщині (-9,0%), у Польщі та у Словаччині спостерігався несуттєвий приріст (0,04% - 1,5%). При цьому, ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до -41,3%, індекси цін базового навантаження БуОс менше до -49,1%.

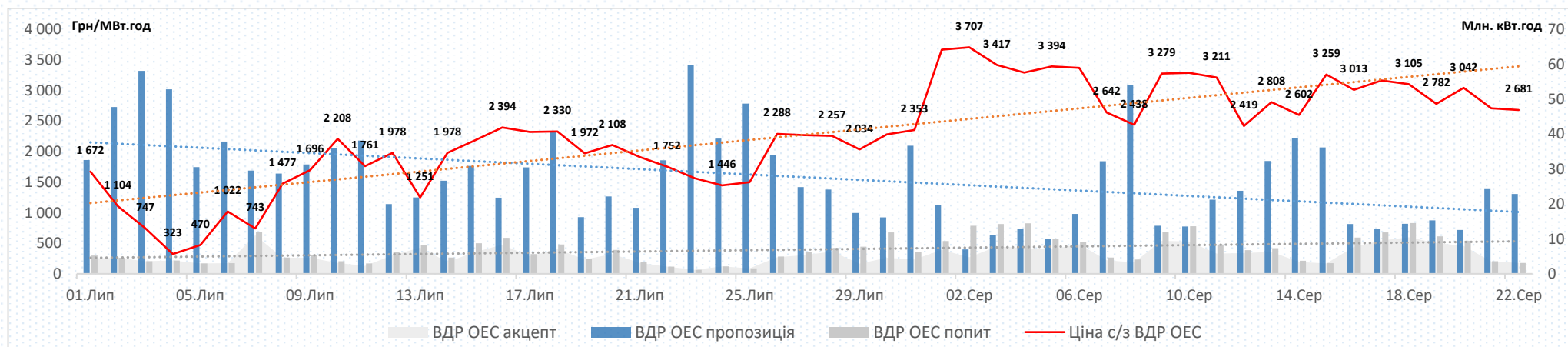
| ОЕС | РДН | Порівняння з іншими країнами (16.08.2021-22.08.2021) | | | | | | | | | |
|-----------------|-----------|--|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--|
| | | ОЕС | PL | | RO | | HU | | SK | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | ОЕС/PL | | ОЕС/RO | | ОЕС/HU | | ОЕС/SK | | |
| BASE | €/МВт.год | 61,2 | 80,8 | ▼ -24,3% | 104,1 | ▼ -41,3% | 104,2 | ▼ -41,3% | 87,1 | ▼ -29,8% | |
| PEAK | €/МВт.год | 67,0 | 84,6 | ▼ -20,9% | 109,9 | ▼ -39,1% | 109,9 | ▼ -39,1% | 93,0 | ▼ -28,0% | |
| OFFPEAK | €/МВт.год | 55,4 | 74,5 | ▼ -25,7% | 98,3 | ▼ -43,7% | 98,4 | ▼ -43,7% | 81,2 | ▼ -31,8% | |

| Бурштинський Острів | РДН | Порівняння з іншими країнами (16.08.2021-22.08.2021) | | | | | | | | | |
|---------------------|-----------|--|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--|
| | | Бу Острів | PL | | RO | | HU | | SK | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | БуО/PL | | БуО/RO | | БуО/HU | | БуО/SK | | |
| BASE | €/МВт.год | 53,0 | 80,8 | ▼ -34,4% | 104,1 | ▼ -49,1% | 104,2 | ▼ -49,1% | 87,1 | ▼ -39,2% | |
| PEAK | €/МВт.год | 64,2 | 84,6 | ▼ -24,2% | 109,9 | ▼ -41,7% | 109,9 | ▼ -41,7% | 93,0 | ▼ -31,0% | |
| OFFPEAK | €/МВт.год | 41,8 | 74,5 | ▼ -43,9% | 98,3 | ▼ -57,5% | 98,4 | ▼ -57,5% | 81,2 | ▼ -48,5% | |

| Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня | | | | | | | | | | |
|--|-----------|--|------|---------|-------|----------|-------|----------|------|---------|
| Ціни (без ПДВ): | | | PL | | RO | | HU | | SK | |
| BASE | €/МВт.год | | 80,8 | ▲ 0,04% | 104,1 | ▼ -9,0% | 104,2 | ▼ -9,0% | 87,1 | ▲ 1,5% |
| PEAK | €/МВт.год | | 84,6 | ▲ 2,5% | 109,9 | ▼ -7,5% | 109,9 | ▼ -7,5% | 93,0 | ▲ 9,9% |
| OFFPEAK | €/МВт.год | | 74,5 | ▼ -4,0% | 98,3 | ▼ -10,6% | 98,4 | ▼ -10,5% | 81,2 | ▼ -6,7% |

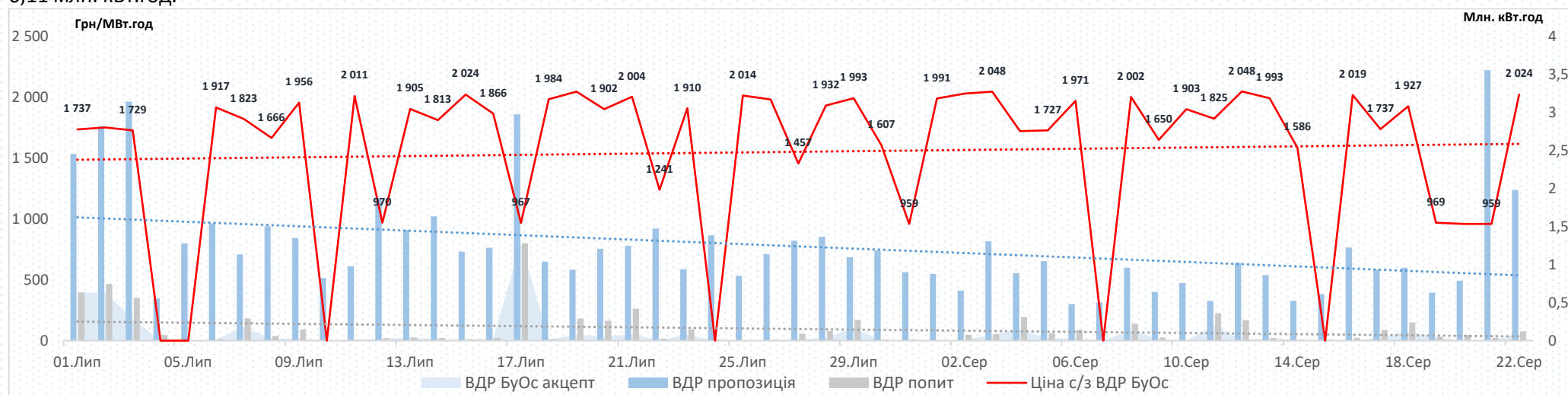
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -35,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 16,7 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +15,8%, середньодобовий попит минулого тижня складав 9,1 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +104,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,4 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -5,1%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,11 млн. кВт.год.



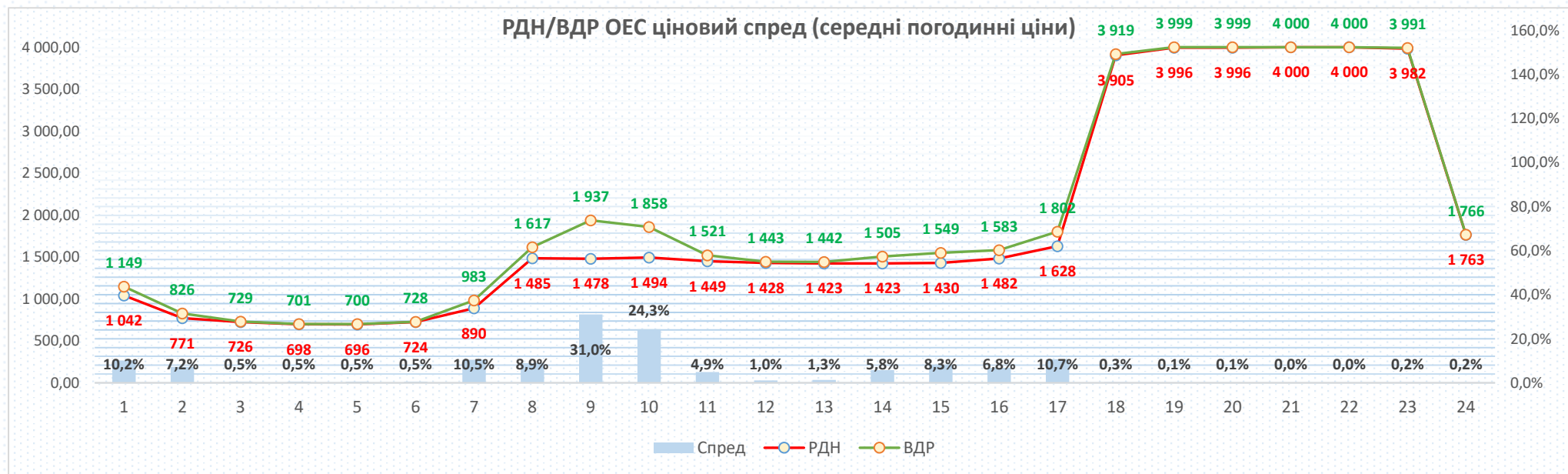
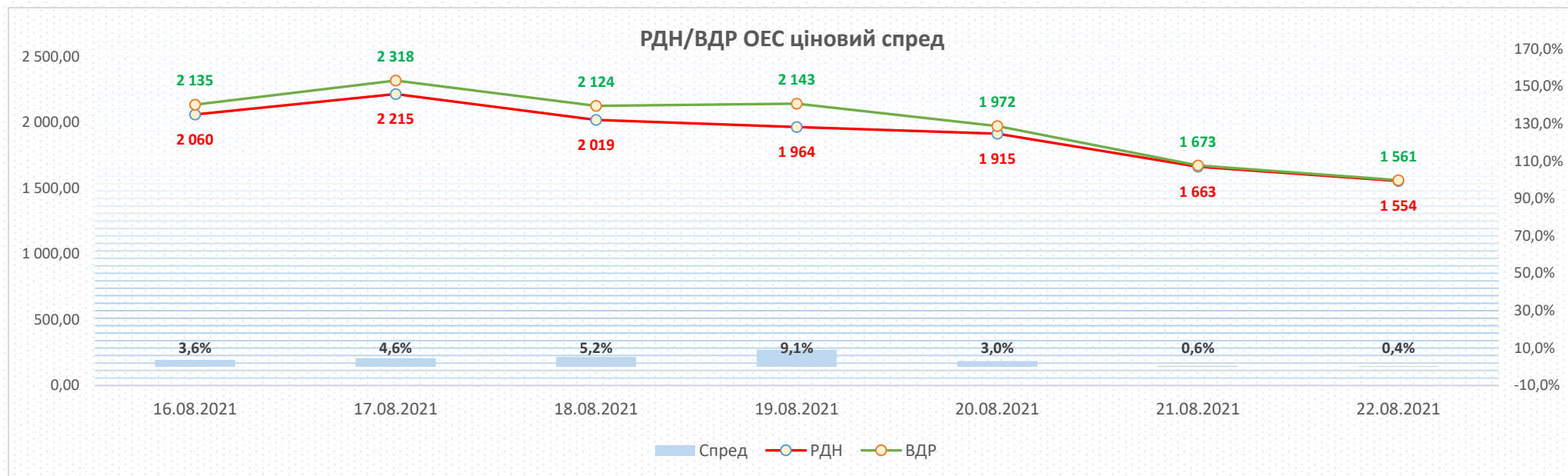
Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) зменшилася та становила 2 973,25 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (09.08.2021-15.08.2021) становило **-52,31** грн/МВт.год **(-1,7%)**:

1. Динаміка цін на ВДР ОЕС повторює динаміку цін на РДН.
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-62,92** млн кВт.год **(-35,0%)**.
3. Збільшення обсягів попиту на **+8,68** млн кВт.год **(+15,8%)**.

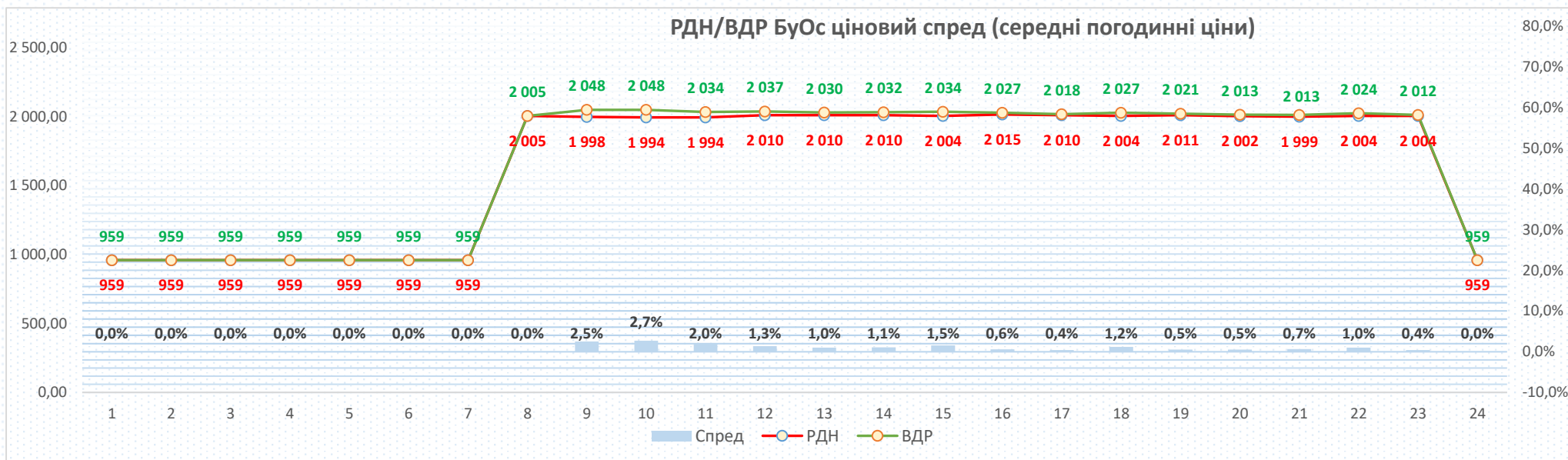
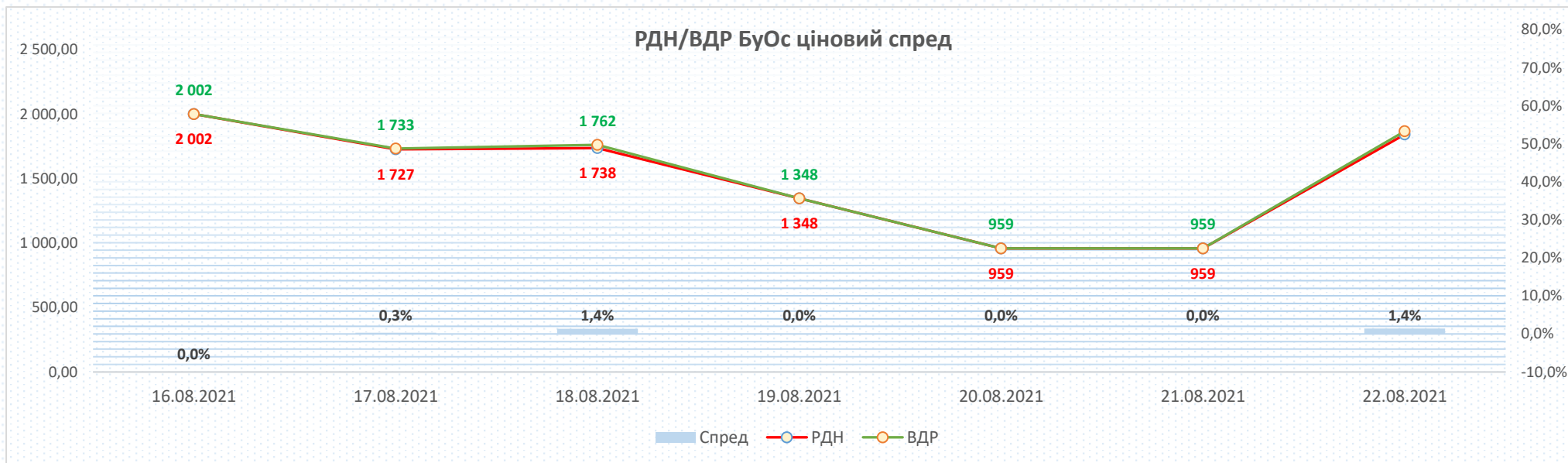
Середньозважена ціна на ВДР БУОс за минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) зменшилася та становила 1 806,9 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (09.08.2021-15.08.2021) становило **-36,68** грн/МВт.год **(-2,0%)**:

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+5,14** млн кВт.год **(+104,3%)**.
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,04** млн кВт.год **(-5,1%)**.

| ОЕС | | Поточні дані | | | | Історичне порівняння | | |
|---------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------|----------------------|----------|----------|
| | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | 01.08-22.08 (2021) | | 16.08-22.08 (2020) | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | | | | | | |
| Середньозважена | грн/МВт.год | 2 973,25 | 3 025,55 | ▼ -1,7% | 3 109,59 | ▼ -4,4% | 1 270,71 | ▲ 134,0% |
| Обсяги: | | | | | | | | |
| Заявка на продаж | ГВт.год | 116,6 | 179,6 | ▼ -35,0% | | | 719,0 | ▼ -83,8% |
| Заявка на купівлю | ГВт.год | 63,5 | 54,9 | ▲ 15,8% | | | 186,2 | ▼ -65,9% |
| Акцептований | ГВт.год | 51,1 | 43,0 | ▲ 18,6% | | | 138,7 | ▼ -63,2% |
| Бурштинський Острів | | Поточні дані | | | | Історичне порівняння | | |
| | | 16.08-22.08 (2021) | 09.08-15.08 (2021) | 01.08-22.08 (2021) | | 16.08-22.08 (2020) | | |
| Ціни (без ПДВ): | | | | | | | | |
| Середньозважена | грн/МВт.год | 1 806,90 | 1 843,58 | ▼ -2,0% | 1 856,70 | ▼ -2,7% | 1 311,51 | ▲ 37,8% |
| Обсяги: | | | | | | | | |
| Заявка на продаж | ГВт.год | 10,1 | 4,9 | ▲ 104,3% | | | 7,8 | ▲ 29,2% |
| Заявка на купівлю | ГВт.год | 0,7 | 0,7 | ▼ -5,1% | | | 4,1 | ▼ -82,7% |
| Акцептований | ГВт.год | 0,3 | 0,3 | ▲ 11,6% | | | 1,3 | ▼ -76,8% |



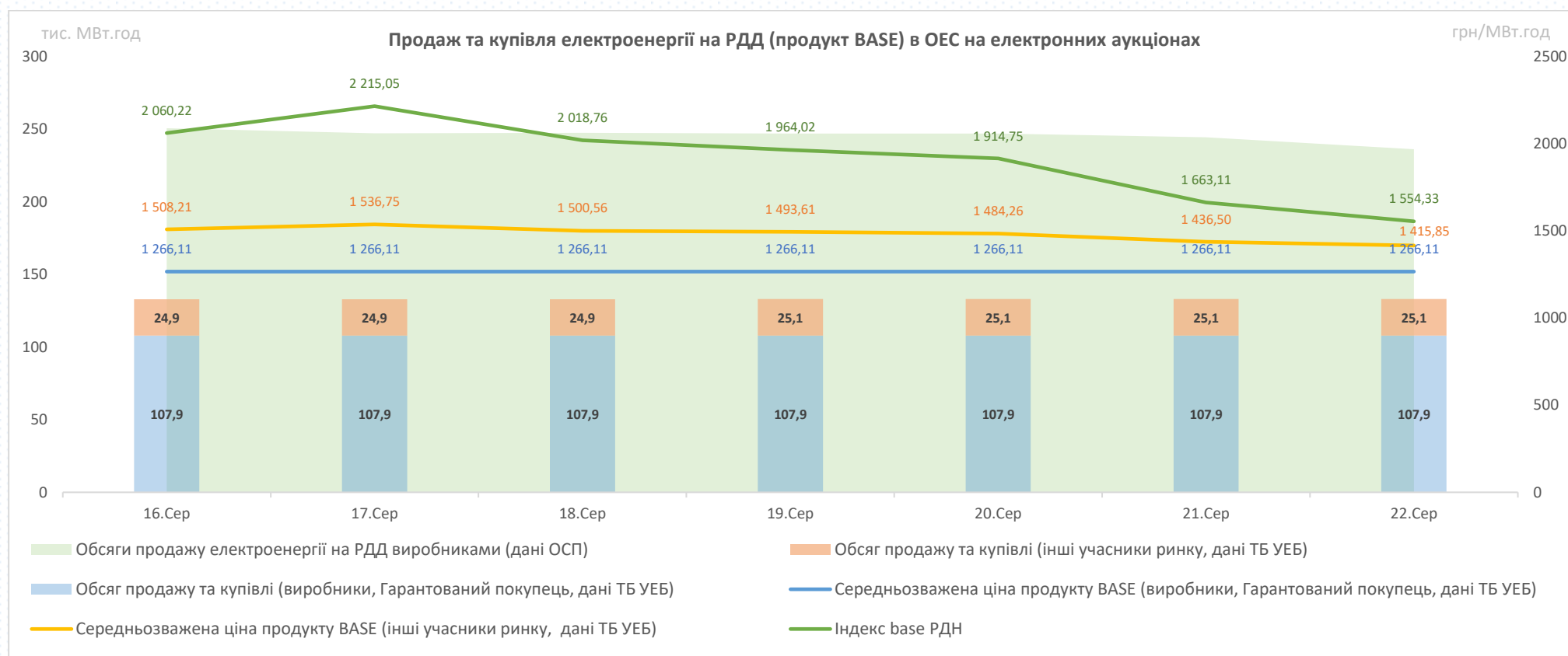
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН

За минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+17,38** млн. кВт.год (**+1,9%**) відносно попереднього тижня (09.08.2021-15.08.2021) та становили 930,38 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (16.08.2021-22.08.2021) збільшилась на **+11,06** грн/МВт.год (**+0,9%**) і становила 1 306,80 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії» та спеціальні сесії з продажу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії) продали електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, не змінилась і становила 1 266,11 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+44,65** грн/МВт.год (**+3,1%**) і становила 1 482,15 грн/МВт.год (без ПДВ).



У торговій зоні БуОс продажу та купівлі електроенергії (продукт BASE) за ДД на електронних аукціонах на минулому тижні (16.08.2021 – 22.08.2021) не відбувалося.

