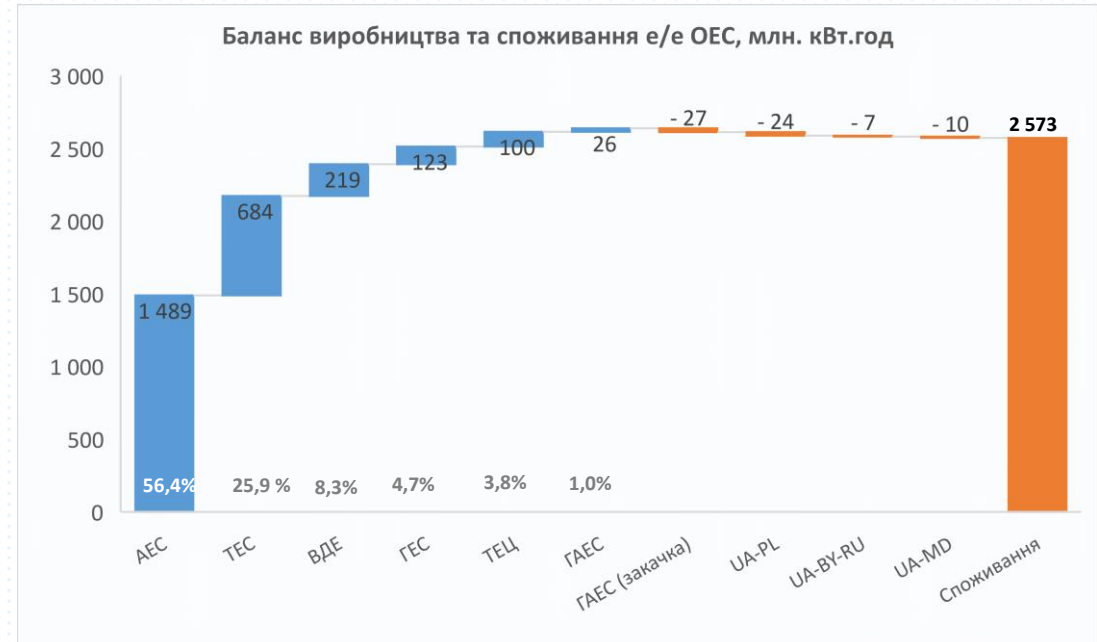


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

26.07.2021-01.08.2021

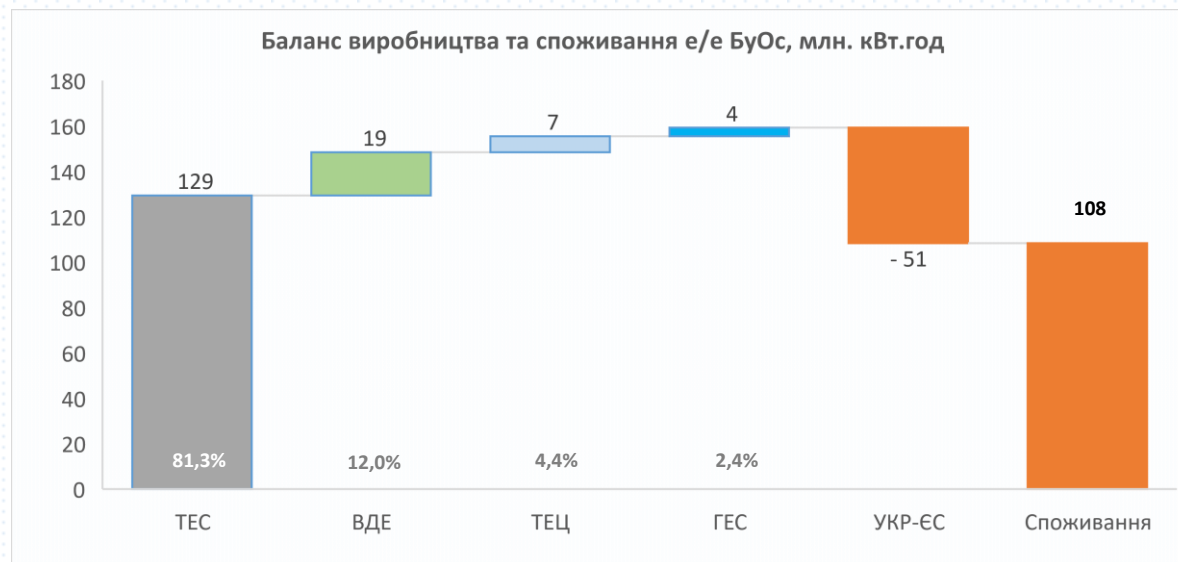
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 489	1 496	▼	-0,5%
ТЕС	млн кВт.год	684	644	▲	6,1%
ВДЕ	млн кВт.год	219	219	▼	-0,1%
ГЕС	млн кВт.год	123	129	▼	-4,0%
ТЕЦ	млн кВт.год	100	93	▲	7,5%
ГАЕС	млн кВт.год	26	23	▲	14,5%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-24	-24	▼	-0,5%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-7	-8	▼	-14,7%
UA-MD	млн кВт.год	-10	-6	▲	65,1%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	27	40	▼	-33,6%
Споживання	млн кВт.год	2 573	2 525	▲	1,9%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) склало 368 млн. кВт.год, що на +7 млн. кВт.год (+1,9%) більше за відповідний показник минулого тижня внаслідок збільшення температури навколишнього середовища.
- Збільшення експорту до Молдови на +4 млн кВт.год (+65%).
- Зміна структури генерації за тиждень: структура генерації за минулий тиждень не зазнала суттєвих змін, спостерігається подальше зменшення виробітку електричної енергії зі сторони ГЕС внаслідок зменшення приточності річок. Збільшення споживання електроенергії було покрито збільшенням виробництва на ТЕС.

*За даними сайту ОСП.

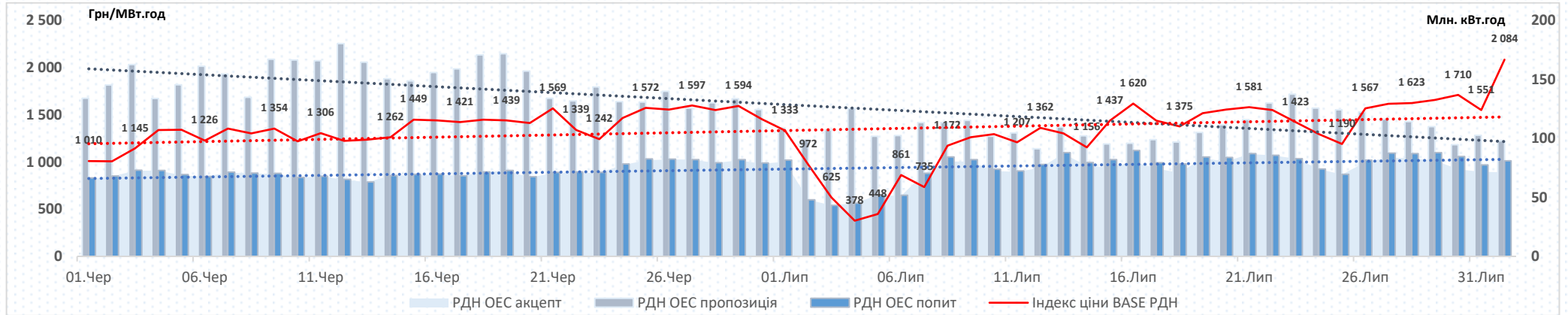
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	129	114	▲	13,4%
ВДЕ	млн кВт.год	19	15	▲	24,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	7	9	▼	-18,2%
ГЕС	млн кВт.год	4	3	▲	15,9%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-51	-38	▲	34,5%
Споживання	млн кВт.год	108	103	▲	4,8%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) склало 15,4 млн. кВт.год, що на +0,7 млн. кВт.год (+4,8%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- На минулому тижні спостерігалось збільшення обсягу експортованої електричної енергії до країн Європи, порівнюючи з попереднім тижнем (19.07.2021-26.07.2021), таке збільшення експортованої електроенергії стало причиною збільшення виробництва на ТЕС.

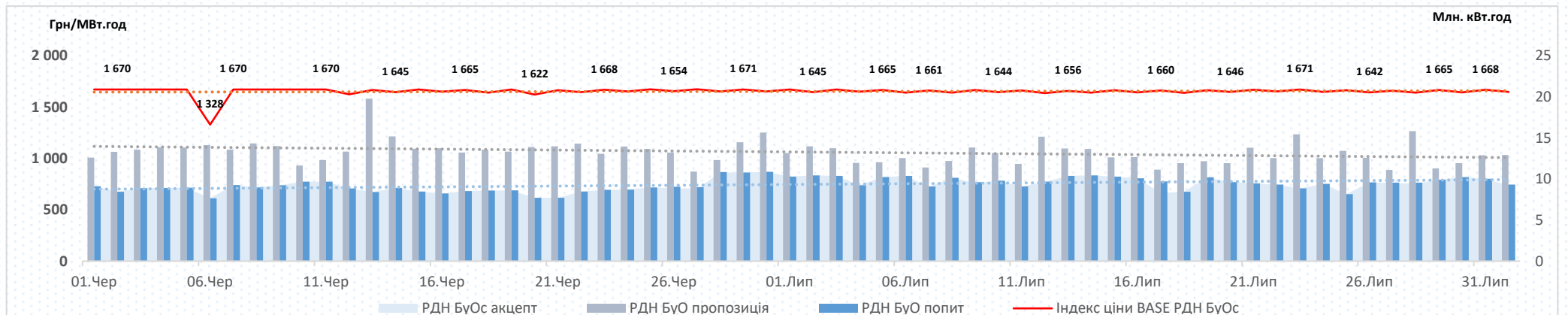
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -3,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 108,3 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшились на -10,8%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 83,9 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -3,6%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 12,64 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на +4,8%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 9,7 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)	01.07-31.07 (2021)		26.07-01.08 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 686,99	1 444,40	▲ 16,8%	1 284,26	▲ 31,4%	1 102,23	▲ 53,1%
PEAK	грн/МВт.год	1 963,17	1 633,60	▲ 20,2%	1 424,33	▲ 37,8%	1 247,13	▲ 57,4%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 410,81	1 255,21	▲ 12,4%	1 144,20	▲ 23,3%	957,32	▲ 47,4%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	757,83	849,42	▼ -10,8%			1 245,25	▼ -39,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	587,01	567,26	▲ 3,5%			437,71	▲ 34,1%
Акцептований	ГВт.год	544,46	562,01	▼ -3,1%			434,60	▲ 25,3%
Неакцептований	ГВт.год	42,6	5,2	▲ 711,2%			3,1	▲ 1266,3%
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)	01.07-31.07 (2021)		26.07-01.08 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 651,72	1 658,10	▼ -0,38%	1 653,72	▼ -0,1%	1 536,47	▲ 7,5%
PEAK	грн/МВт.год	1 997,74	2 007,59	▼ -0,5%	2 000,96	▼ -0,2%	1 825,14	▲ 9,5%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 305,71	1 308,61	▼ -0,2%	1 306,49	▼ -0,1%	1 247,80	▲ 4,6%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	88,5	91,8	▼ -3,6%			85,8	▲ 3,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	68,1	65,0	▲ 4,8%			67,3	▲ 1,2%
Акцептований	ГВт.год	67,9	65,0	▲ 4,4%			48,9	▲ 38,9%
Неакцептований	ГВт.год	0,2	0,0				18,4	▼ -98,7%

Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (26.07.2021-01.08.2021) становив 1 686,99 грн/МВт.год (без ПДВ), приріст відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) склав **+242,59** грн/МВт.год (**+16,8%**). Індекс BASE протягом тижня демонстрував тенденцію до збільшення. Спостерігалось суттєве зменшення пропозиції (**-10,8%**), збільшення попиту (**+3,5%**), що призвело до суттєвого збільшення дефіциту на РДН ОЕС (**+711,2%**). Суттєвий вплив на зростання індексу мало збільшення з 01.08.2021 максимально можливих цін заявок продавців (2 000 грн/МВт.год для годин мінімального навантаження та 4 000 грн/МВт.год у години максимального навантаження).

Індекс BASE на РДН в БуОс продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (26.07.2021-01.08.2021) та становив 1 651,72 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) становило **-6,38** грн/МВт.год (**-0,38%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 26 липня відносно попереднього робочого дня (23.07) збільшився на **+143,61** грн/МВт.год або на **+10,1%**, що обумовлено зменшенням обсягів пропозиції на **-11%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 26 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-29,32** грн/МВт.год або на **-1,8%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 27 липня відносно попереднього робочого дня (26.07) збільшився на **+50,38** грн/МВт.год або на **+3,2%** внаслідок подальшого зменшення пропозиції від продавців (**-5%**) та збільшення попиту (**+7,3%**).

Індекс BASE на РДН в БуОс на 27 липня відносно останнього робочого дня збільшився на **+16,66** грн/МВт.год або на **+1,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 28 липня відносно попереднього робочого дня (27.07) збільшився на **+5,92** грн/МВт.год або на **+0,4%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 28 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-19,34** грн/МВт.год або на **-1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 29 липня відносно попереднього робочого дня (28.07) збільшився на **+33,38** грн/МВт.год або на **+2,1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 29 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+26,02** грн/МВт.год або на **+1,6%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ПТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 30 липня відносно попереднього робочого дня (29.07) збільшився на **+53,11** грн/МВт.год або на **+3,2%**, що обумовлено зменшенням пропозиції на **-12,4%** з одночасним збільшенням заявлених цін продавців.

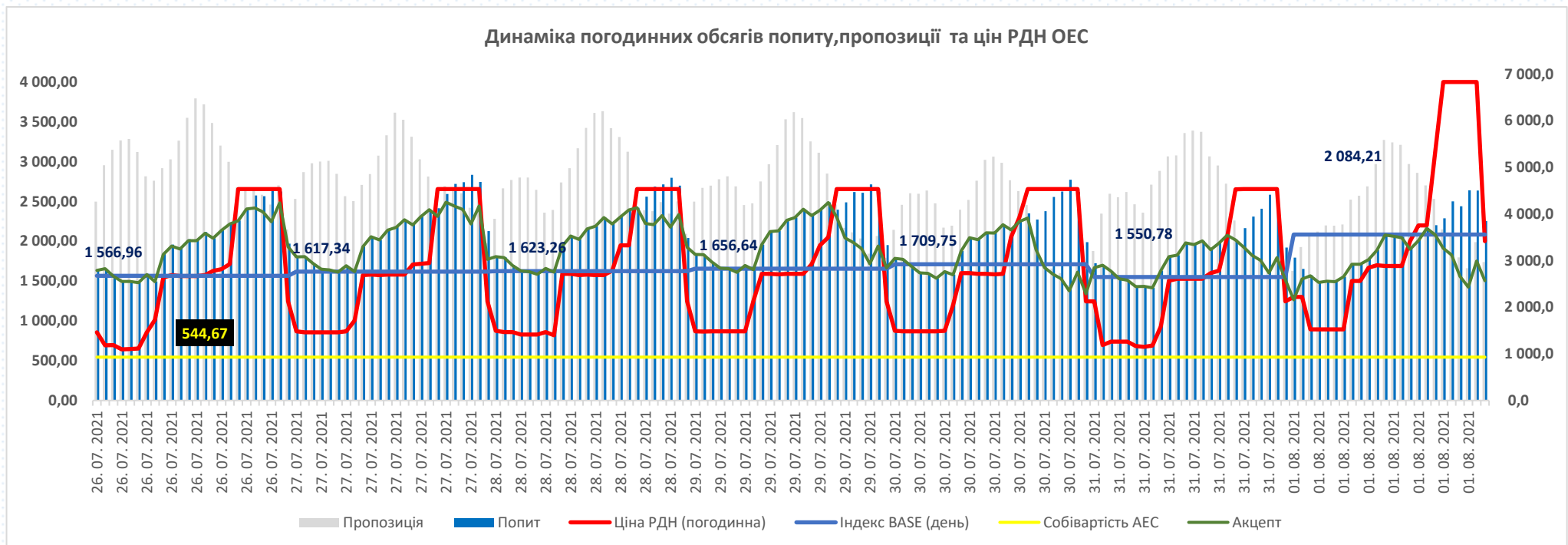
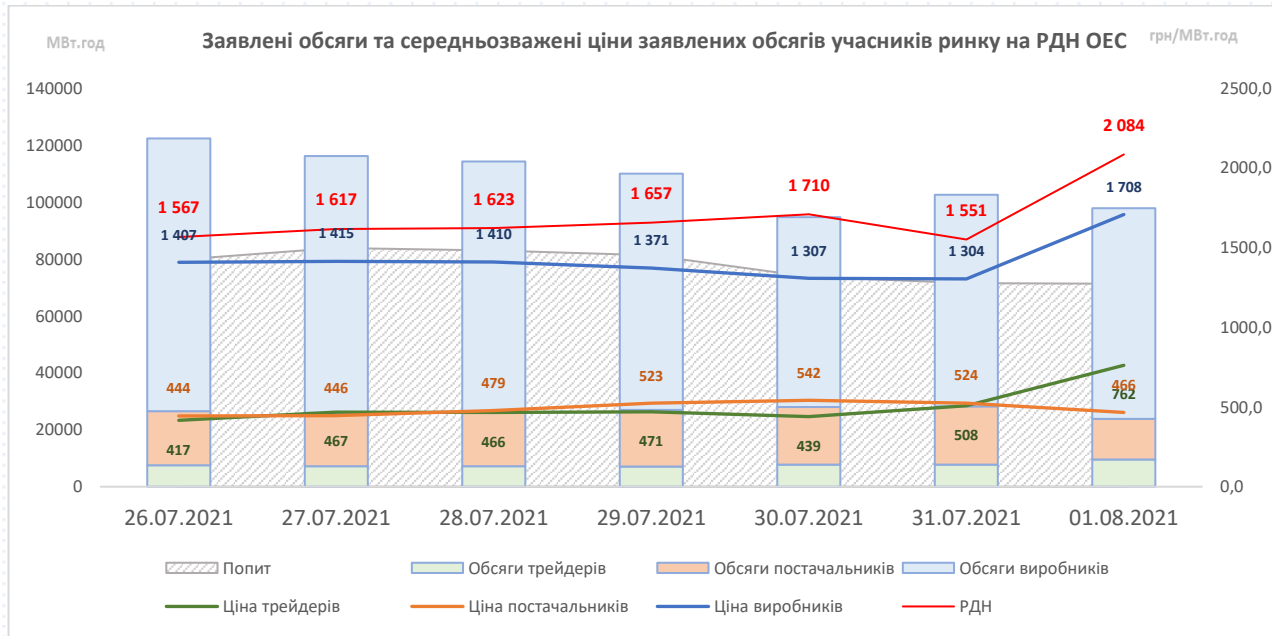
Індекс BASE на РДН в БуОс на 30 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-22,01** грн/МВт.год або на **-1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

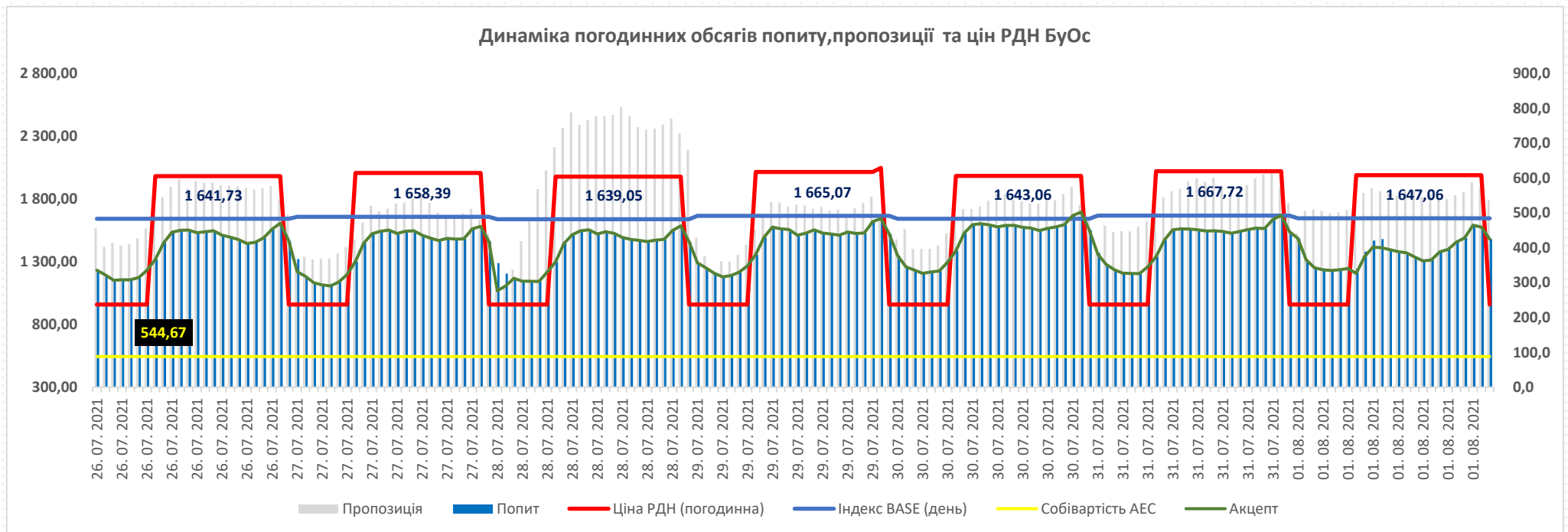
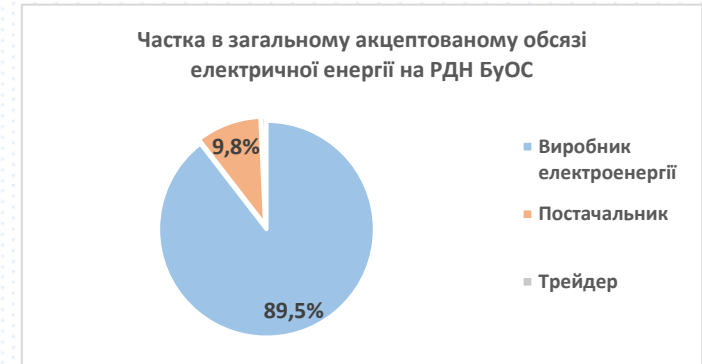
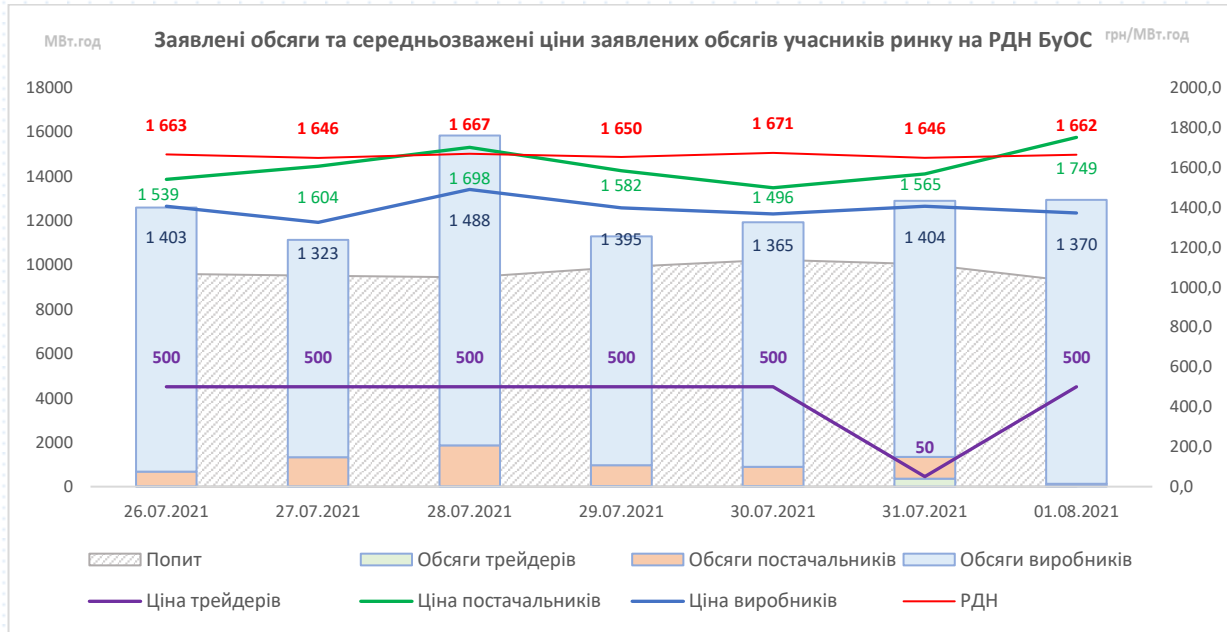
СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 31 липня (субота) був вище рівня минулої суботи (24 липня) на **+255,25** грн/МВт.год або на **+19,7%** внаслідок зменшення пропозиції від продавців на **-18,3%**.

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 01 серпня (неділя) був на рівні **2 084,21** грн/МВт.год, що є найбільшим показником з 01.07.2019, внаслідок збільшення максимальних цін заявок продавців.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 31.07-01.08 відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **+0,67 - +21,33** грн/ МВт.год, або **0% - +1,3%**.





За минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував різну тенденцію: зниження відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) у Словаччині на **-8,7%**, приріст до **+22,7%** у Румунії. При цьому, ціни у ОЕС та БуОс залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-49,3%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-50,4%**.

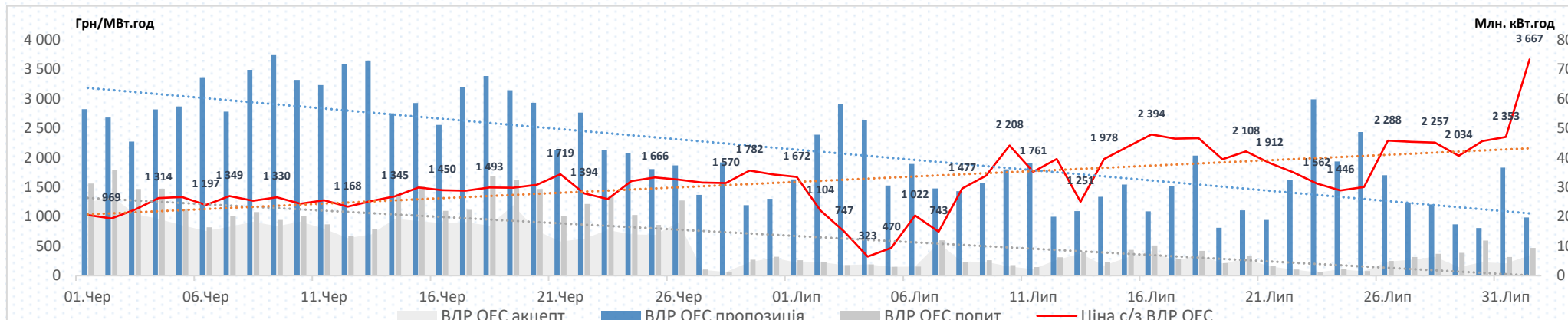
		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	76,7	▼ -5,5%	104,5	▲ 22,7%	103,5	▲ 20,1%	77,3	▼ -8,7%
PEAK	€/МВт.год	79,8	▼ -4,9%	113,7	▲ 28,3%	111,7	▲ 27,6%	82,6	▼ -3,1%
OFFPEAK	€/МВт.год	71,3	▼ -6,9%	95,3	▲ 16,6%	95,3	▲ 12,3%	72,0	▼ -14,4%

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (26.07.2021-01.08.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	53,0	76,7	▼ -30,9%	104,5	▼ -49,3%	103,5	▼ -48,8%	77,3	▼ -31,4%
PEAK	€/МВт.год	61,6	79,8	▼ -22,8%	113,7	▼ -45,8%	111,7	▼ -44,8%	82,6	▼ -25,3%
OFFPEAK	€/МВт.год	44,3	71,3	▼ -37,9%	95,3	▼ -53,5%	95,3	▼ -53,5%	72,0	▼ -38,4%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (26.07.2021-01.08.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	51,9	76,7	▼ -32,4%	104,5	▼ -50,4%	103,5	▼ -49,9%	77,3	▼ -32,9%
PEAK	€/МВт.год	62,7	79,8	▼ -21,4%	113,7	▼ -44,8%	111,7	▼ -43,9%	82,6	▼ -24,0%
OFFPEAK	€/МВт.год	41,0	71,3	▼ -42,5%	95,3	▼ -57,0%	95,3	▼ -57,0%	72,0	▼ -43,0%

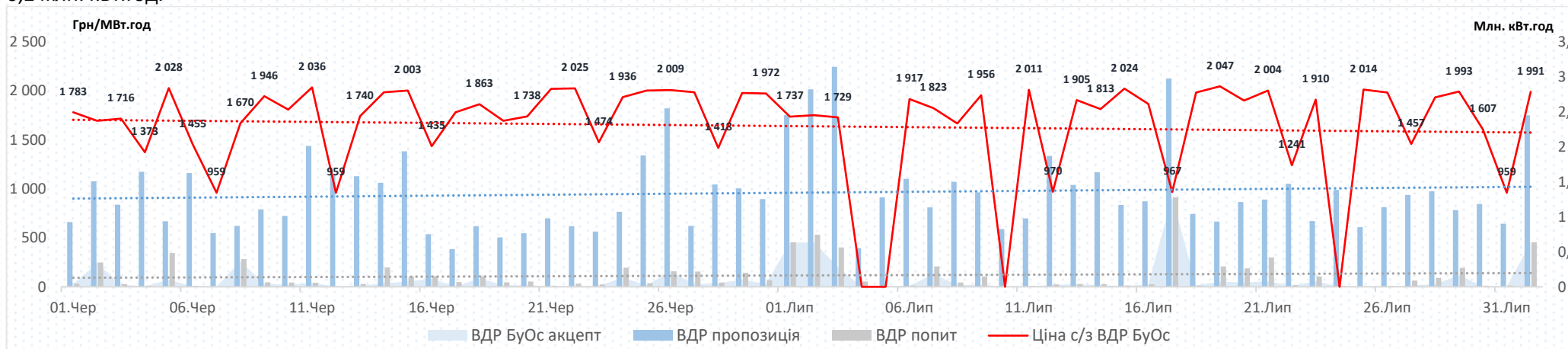
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -27,0%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 24,7 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +153,8%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 7,7 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +17,6%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 1,35 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +0,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 0,2 млн. кВт.год.



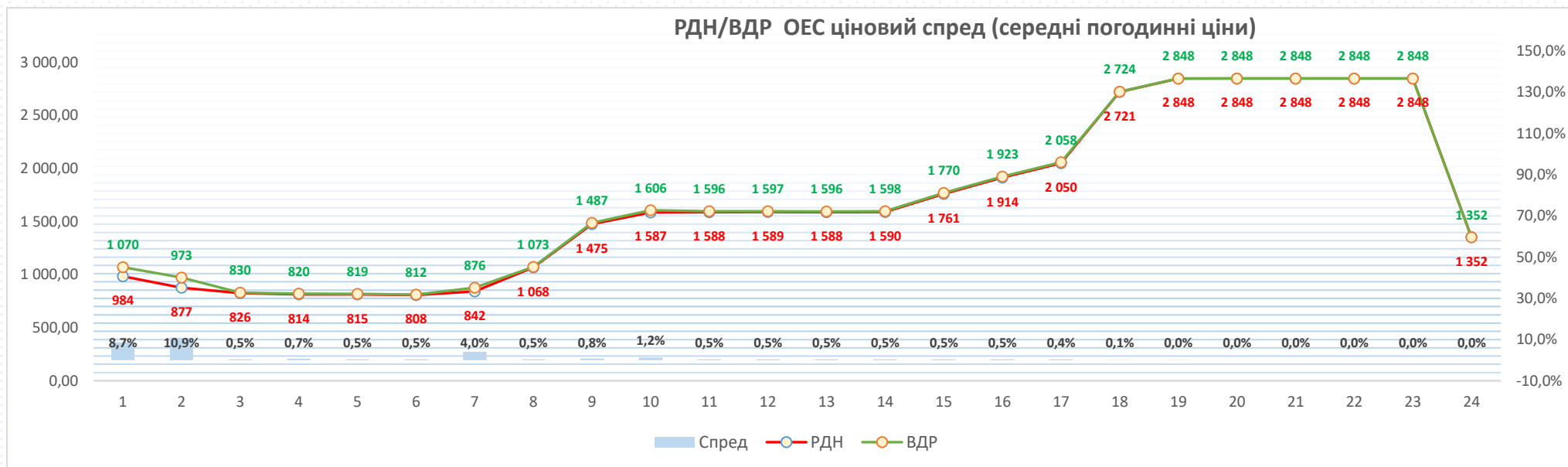
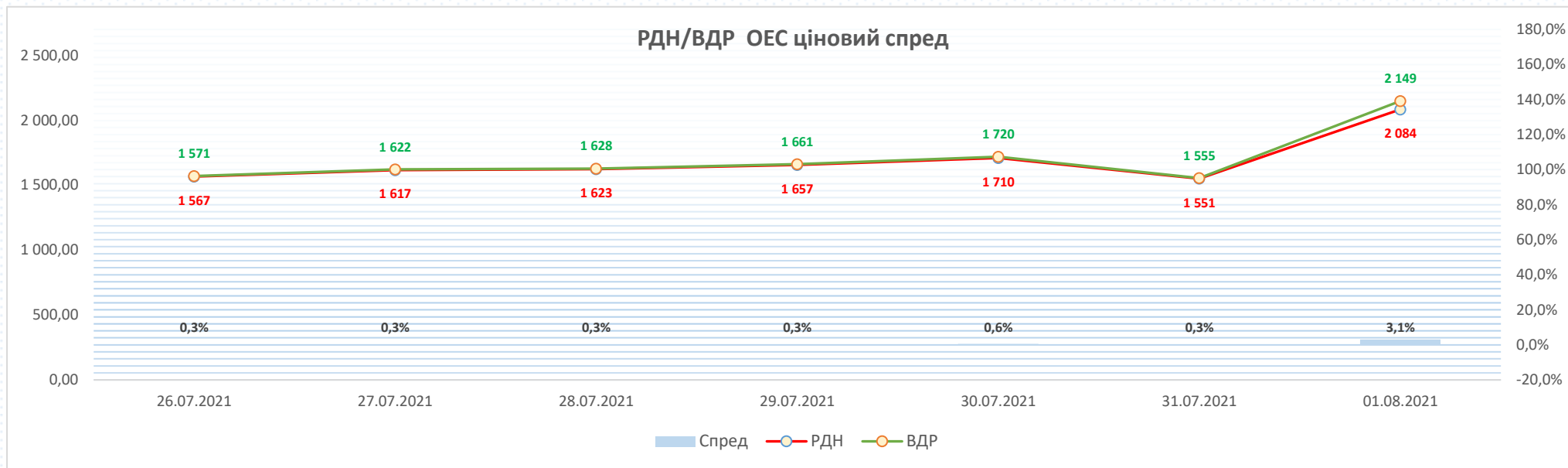
Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) збільшилася та становила 2 534,42 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) становив **+672,27** грн/МВт.год (**+36,1%**) внаслідок збільшення максимальних цін продажу та суттєвого дефіциту пропозиції на РДН:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-64,1** млн кВт.год (**-27,0%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+32,7** млн кВт.год (**+153,8%**).

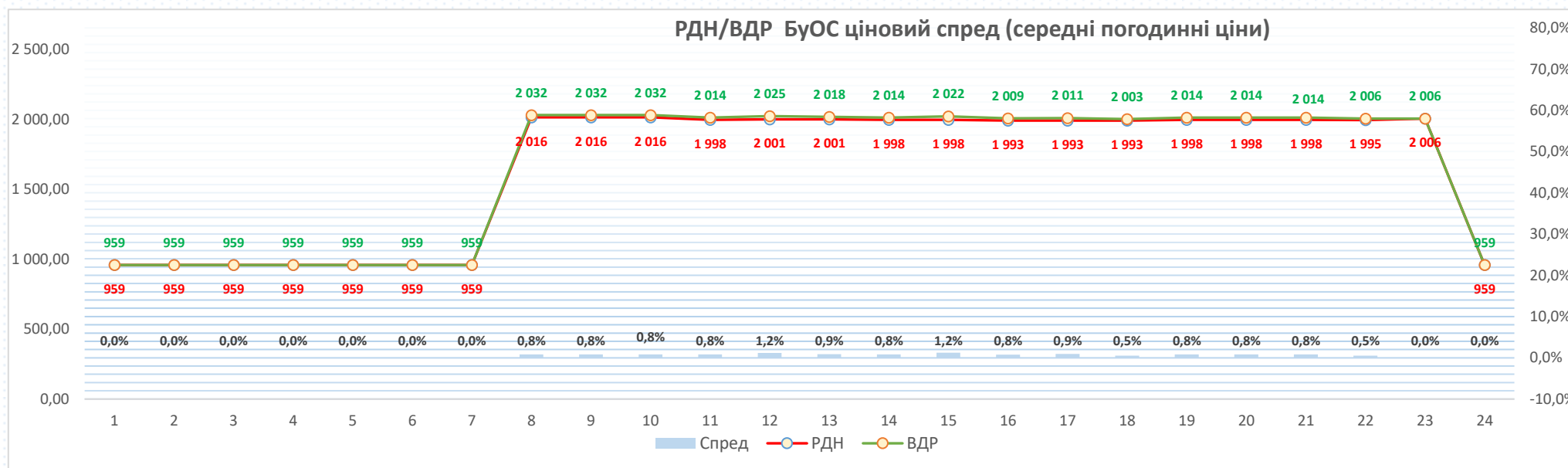
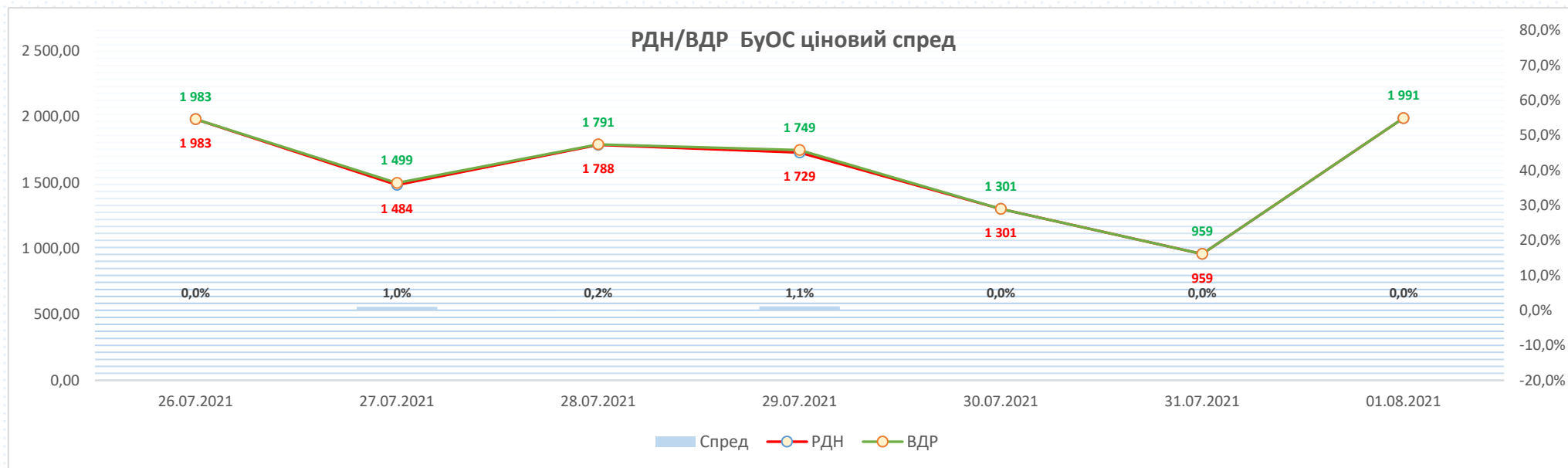
Середньозважена ціна на ВДР БУОс за минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) зменшилася та становила 1 926,85 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) становило **-22,48** грн/МВт.год (**-1,15%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-0,16** млн кВт.год (**-2,0%**).
2. Збільшення обсягів пропозиції на **-0,6** млн кВт.год (**-53,5%**).

ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння			
		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)	01.07-31.07 (2021)		26.07-01.08 (2020)			
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	грн/МВт.год	2 534,42	1 862,15	▲ 36,1%	1 751,81	▲ 44,7%	1 051,67	▲ 141,0%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	173,0	237,1	▼ -27,0%			1 090,9	▼ -84,1%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	54,0	21,3	▲ 153,8%			212,6	▼ -74,6%	
Акцептований	ГВт.год	34,9	19,7	▲ 76,8%			191,2	▼ -81,7%	
<hr/>									
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння			
		26.07-01.08 (2021)	19.07-25.07 (2021)	01.07-31.07 (2021)		26.07-01.08 (2020)			
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	грн/МВт.год	1 926,85	1 949,33	▼ -1,2%	1 510,22	▲ 27,6%	1 180,87	▲ 63,2%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	7,9	8,0	▼ -2,0%			7,1	▲ 10,3%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,5	1,2	▼ -53,5%			7,5	▼ -92,7%	
Акцептований	ГВт.год	0,2	0,3	▼ -24,0%			0,8	▼ -72,0%	
<hr/>									
26.07-01.08 (2021)				Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БУО	SK		CZ			
				ОЕС/SK	БУО/SK	ОЕС/CZ	БУО/CZ		
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	€/МВт.год	79,55	60,73	77,50	▲ 2,6%	74,08	▲ 7,4%	▼ -18,0%	



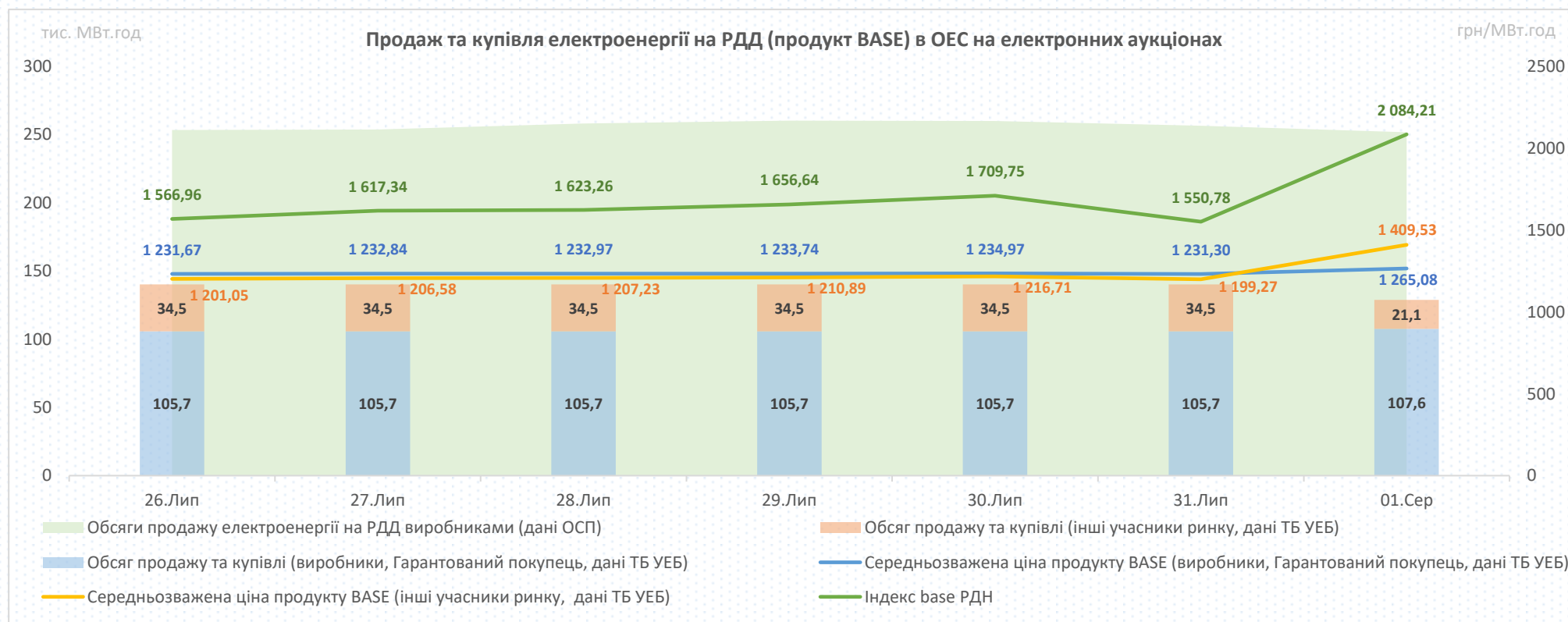
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (26.07.2021-01.08.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшились на **-11,4** млн. кВт.год (**-1,2%**) відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) та становили 969,55 млн. кВт.год за рахунок зменшення обсягу проданої електроенергії на аукціонах комерційної секції на **-13,37** млн. кВт.год (**-5,5%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) збільшилась на **+16,09** грн/МВт.год (**+1,3%**) і становила 1 234,79 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, збільшилась на **+8,75** грн/МВт.год (**+0,7%**) і становила 1 237,58 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+38,11** грн/МВт.год (**+3,2%**) і становила 1 225,71 грн/МВт.год (без ПДВ).



За минулий тиждень (26.07.2021-01.08.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшилися відносно попереднього тижня (19.07.2021-25.07.2021) на **-0,26** млн. кВт.год (**-14,3%**) та становили 1,58 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-5,59** грн/МВт.год (**-0,3%**) і становила 1 651,00 грн/МВт.год (без ПДВ).

Учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах використовуючи такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).

