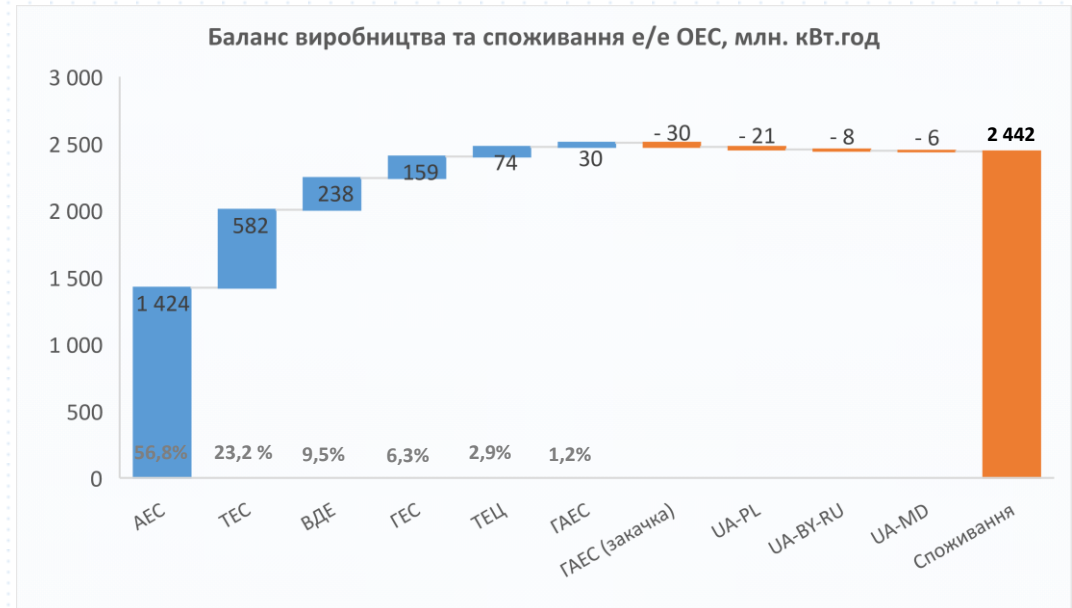


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

05.07.2021-11.07.2021

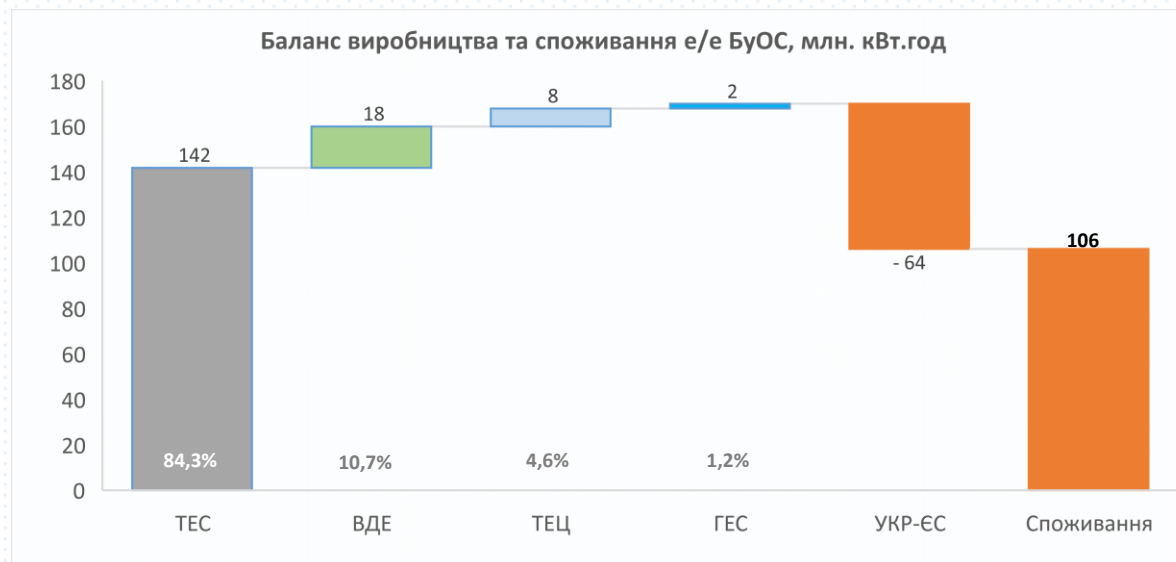
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		05.07-11.07 (2021)	28.06-04.07 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 424	1 455	▼	-2,2%
ТЕС	млн кВт.год	582	535	▲	8,8%
ВДЕ	млн кВт.год	238	210	▲	13,3%
ГЕС	млн кВт.год	159	156	▲	1,8%
ТЕЦ	млн кВт.год	74	88	▼	-16,1%
ГАЕС	млн кВт.год	30	16	▲	88,1%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-21	-4	▲	454,9%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-8	-7	▲	13,3%
UA-MD	млн кВт.год	-6	-3	▲	120,9%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	30	29	▲	3,1%
Споживання	млн кВт.год	2 442	2 418	▲	1,0%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) склало 349 млн. кВт.год, що на +4 млн. кВт.год (+1,0%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- Збільшення експорту до Польщі обумовлене розподіленою пропускнуою спроможністю міждержавних електричних мереж України з 04.07.2021.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва на АЕС та ТЕЦ з одночасним збільшенням виробництва ТЕС та ГАЕС.

*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОС		05.07-11.07 (2021)	28.06-04.07 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	142	178	▼	-20,4%
ВДЕ	млн кВт.год	18	14	▲	33,4%
ТЕЦ	млн кВт.год	8	10	▼	-18,1%
ГЕС	млн кВт.год	2	2	▲	12,6%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-64	-95	▼	-32,8%
Споживання	млн кВт.год	106	108	▼	-2,0%

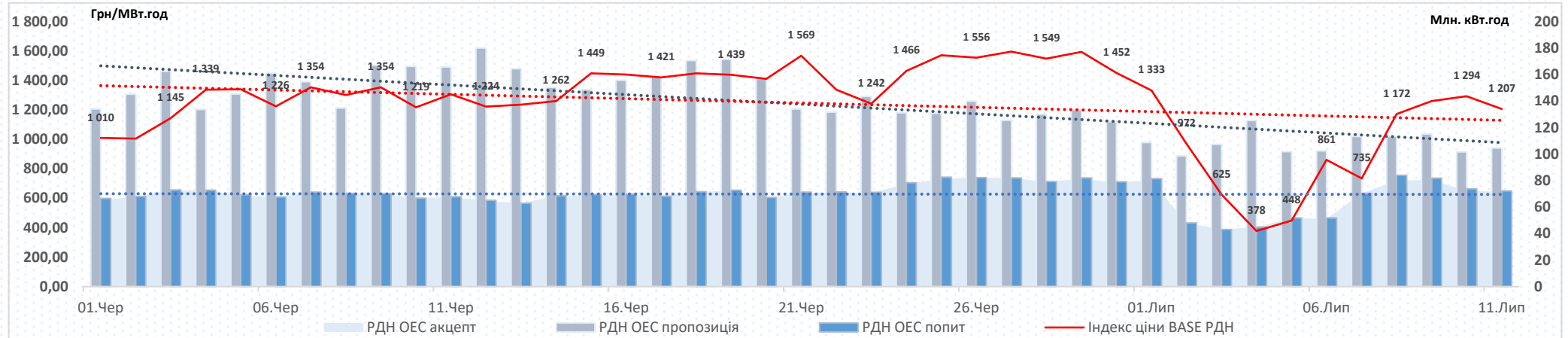


- Середньодобове споживання БуОС за минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) склало 15 млн. кВт.год, що на -0,3 млн. кВт.год (-2,0%) менше за відповідний показник минулого тижня.
- На минулому тижні спостерігалось зменшення обсягу експортованої електричної енергії до країн Європи, порівнюючи з попереднім тижнем (28.06.2021-04.07.2021), та зменшення споживання з одночасним зменшенням виробництва на ТЕС та ТЕЦ.

*За даними сайту ОСП.

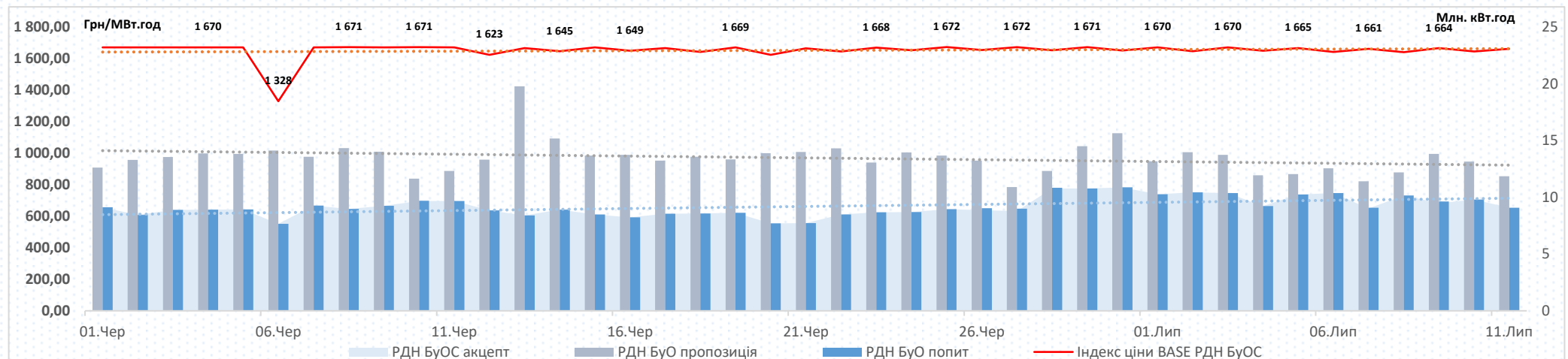
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -9,2%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 107,5 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на +6,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 69,5 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОС демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на продаж зменшились на -8,7%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 12,4 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшились на -6,1%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 9,8 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		05.07-11.07 (2021)	28.06-04.07 (2021)	01.07-11.07 (2021)		05.07-11.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	996,98	1 129,02	▼ -11,7%	935,14	▲ 6,6%	1 196,17	▼ -16,7%
PEAK	грн/МВт.год	996,89	1 278,48	▼ -22,0%	964,85	▲ 3,3%	1 320,82	▼ -24,5%
OFFPEAK	грн/МВт.год	997,07	979,56	▲ 1,8%	905,44	▲ 10,1%	1 071,53	▼ -6,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	752,41	828,28	▼ -9,2%			1 192,43	▼ -36,9%
Заявка на купівлю	ГВт.год	486,32	458,14	▲ 6,2%			504,71	▼ -3,6%
Акцептований	ГВт.год	478,02	455,40	▲ 5,0%			500,42	▼ -4,5%
Неакцептований	ГВт.год	8,3	2,7	▲ 202,9%			4,3	▲ 93,4%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		05.07-11.07 (2021)	28.06-04.07 (2021)	01.07-11.07 (2021)		05.07-11.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 653,53	1 657,95	▼ -0,27%	1 655,30	▼ -0,1%	1 530,37	▲ 8,0%
PEAK	грн/МВт.год	2 000,74	2 006,31	▼ -0,3%	2 003,39	▼ -0,1%	1 816,00	▲ 10,2%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 306,33	1 309,59	▼ -0,25%	1 307,21	▼ -0,07%	1 244,75	▲ 4,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	86,95	95,21	▼ -8,7%			77,83	▲ 11,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	68,31	72,76	▼ -6,1%			62,91	▲ 8,6%
Акцептований	ГВт.год	68,11	72,70	▼ -6,3%			51,80	▲ 31,5%
Неакцептований	ГВт.год	0,21	0,06				11,1	▼ -98,1%

Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (05.07.2021-11.07.2021) становив 996,98 грн/МВт.год (без ПДВ), падіння відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) склало **-132,04** грн/МВт.год (**-11,7%**). Індекс BASE продемонстрував тенденцію до зростання до кінця тижня у зв'язку з введенням мінімальних цін заявок (постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 та від 08.07.2021 № 1116), зміною стратегії заявок від продавців та збільшенням попиту. Частка виробників у загальному акцептованому обсязі сягала у окремі дні 85,3% та вцілому, порівнюючи з попереднім тижнем, зросла на +17,4%, частка постачальників та трейдерів зменшилась на -10,7% та -6,6% відповідно.

Індекс BASE на РДН в БуОС продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (05.07.2021-11.07.2021) та становив 1 653,53 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) склало **-4,42** грн/МВт.год (**-0,3%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 5 липня відносно попереднього робочого дня (02.07) зменшився на **-523,27** грн/МВт.год або на **-53,9%**, що обумовлено зменшенням заявлених цін зі сторони продавців (виробники, постачальники, трейдери).

Індекс BASE на РДН в БуОС на 5 липня відносно попереднього вихідного 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.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 6 липня відносно попереднього робочого дня (05.07) збільшився на **+412,99** грн/МВт.год або на **+92,1%**, що спричинено встановленням мінімального рівня ціни для заявлених обсягів та приростом ціни заявлених обсягів.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 6 липня відносно останнього робочого дня зменшився на **-24,67** грн/МВт.год або на **-1,48%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 7 липня відносно попереднього робочого дня (06.07) зменшився на **-126,44** грн/МВт.год або на **-14,7%** при значному збільшенні попиту, що обумовлено збільшенням пропозиції продавцями за мінімальними цінами (90 % обсягів пропозиції були за мінімальною ціною) та встановлення погодинних цін РДН на мінімальному рівні протягом всіх годин доби.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 7 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,67** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 8 липня відносно попереднього робочого дня (07.07) збільшився на **+437,42** грн/МВт.год або на **+59,5%**, що обумовлено збільшенням заявлених цін на продаж з 16 по 24 годину, у решті годин доби ціни були на мінімальному рівні.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 8 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,67** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ПТ

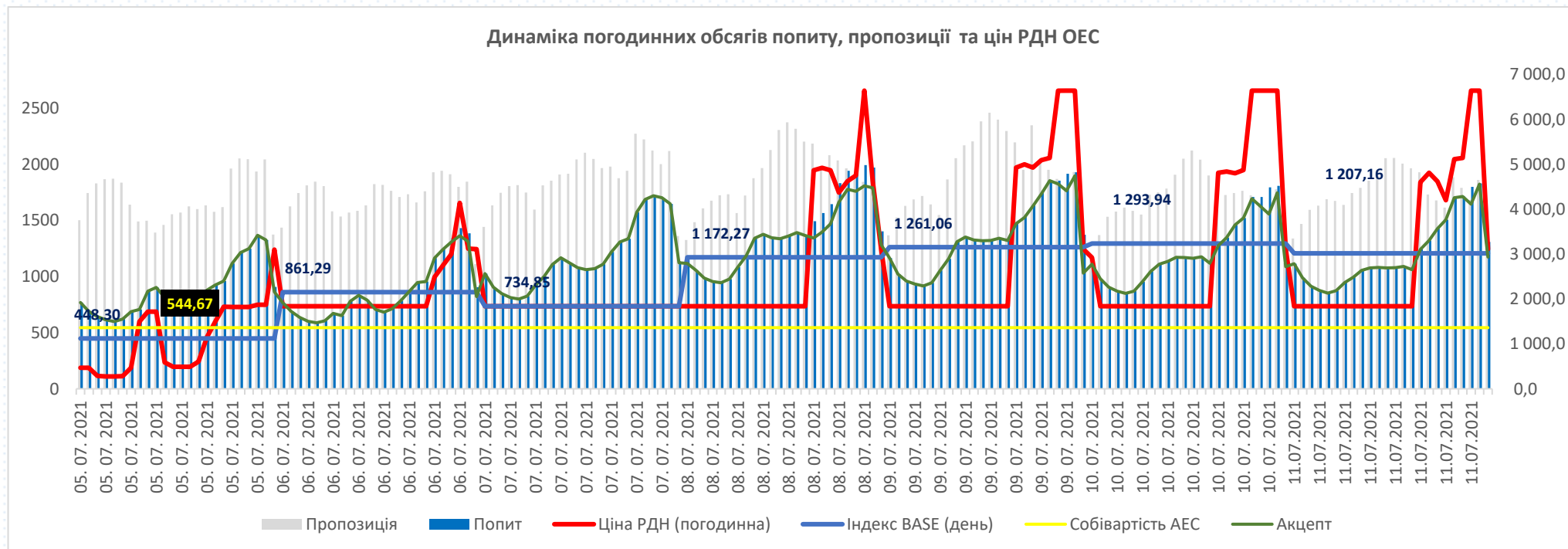
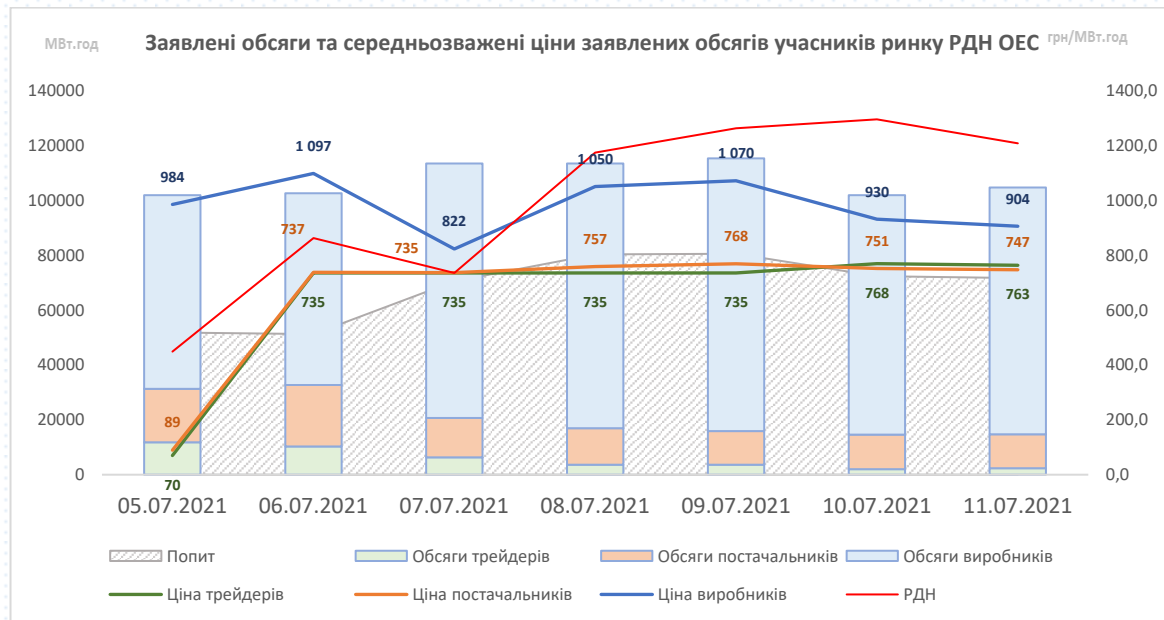
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 9 липня відносно попереднього робочого дня (08.07) збільшився на **+88,8** грн/МВт.год або на **+7,6%** внаслідок подальшого збільшення заявлених цін від виробників у період з 16 години.

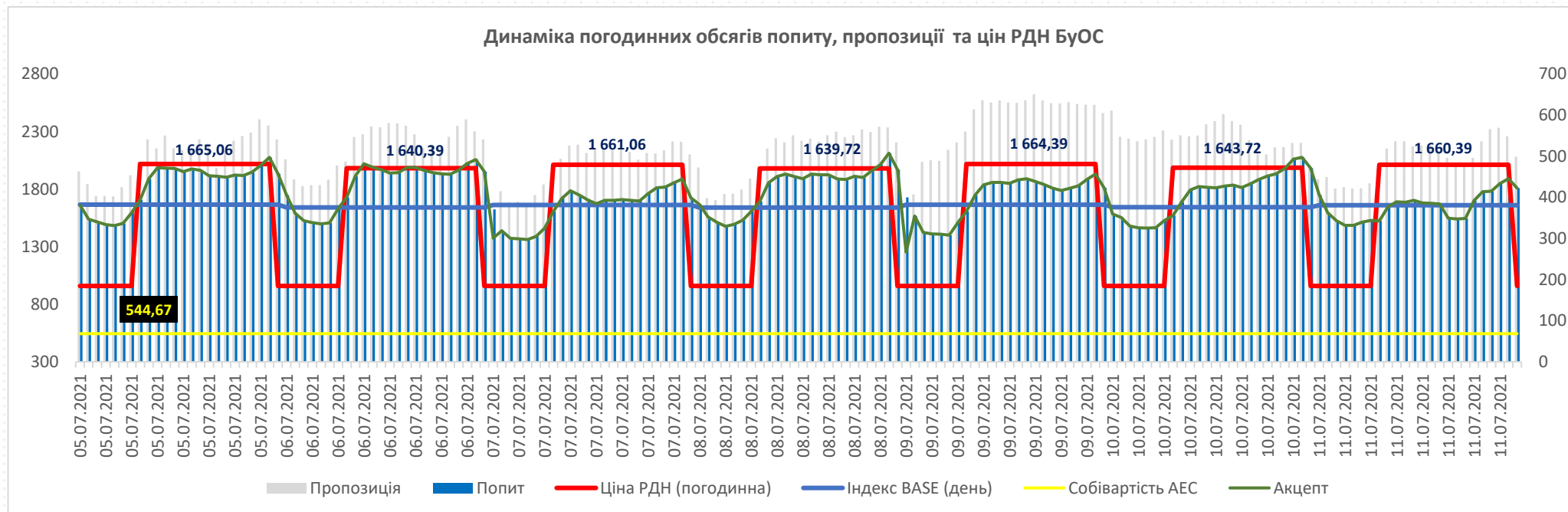
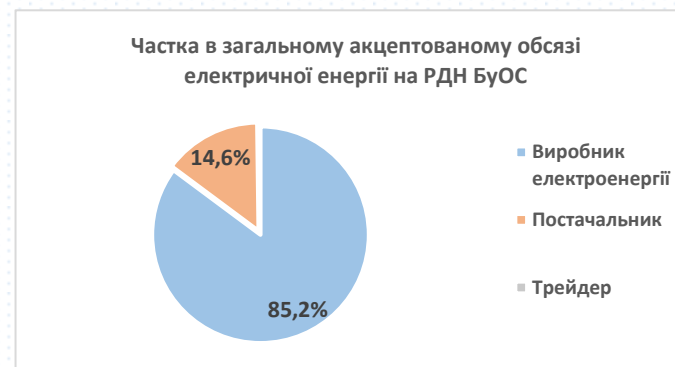
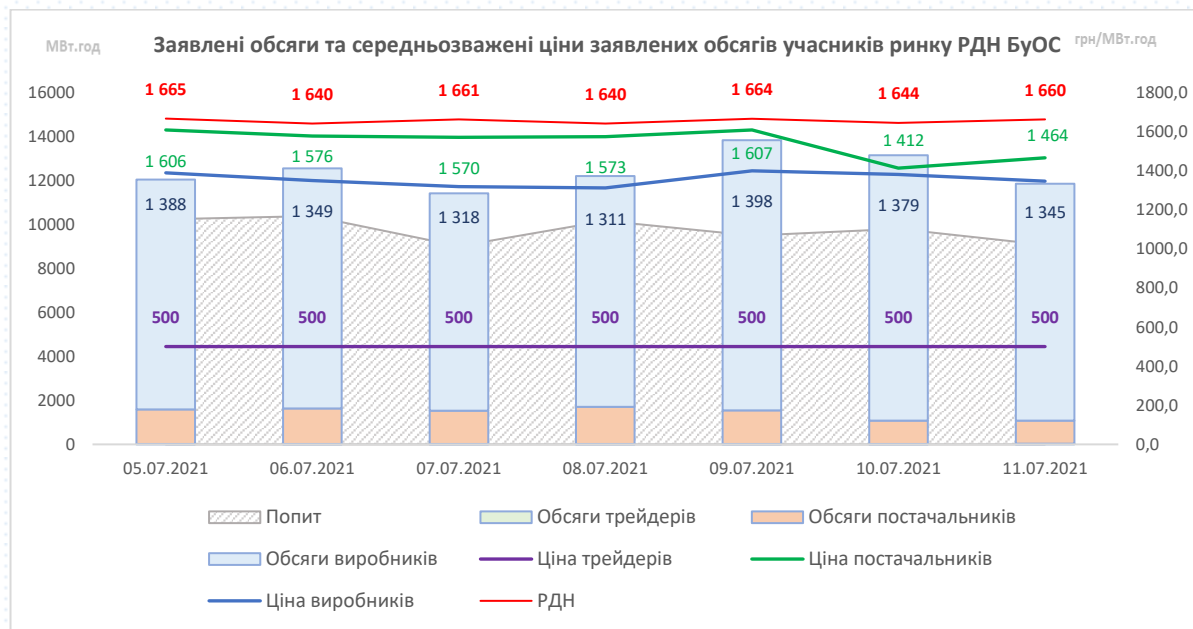
Індекс BASE на РДН в БуОС на 9 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+24,66** грн/МВт.год або на **+1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 10-11 липня залишався на рівні останнього робочого дня на рівні 1200-1300 грн/МВт.год.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 10-11 липня відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **-2 - -26** грн/ МВт.год, або **-0,6% - -1,6%**.





За минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував зниження відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) у межах **-0,5%** - **+0,8%**. При цьому, ціни у ОЕС та БуОС залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-66,8%**, індекси цін базового навантаження БуОС менше до **-44,9%**.

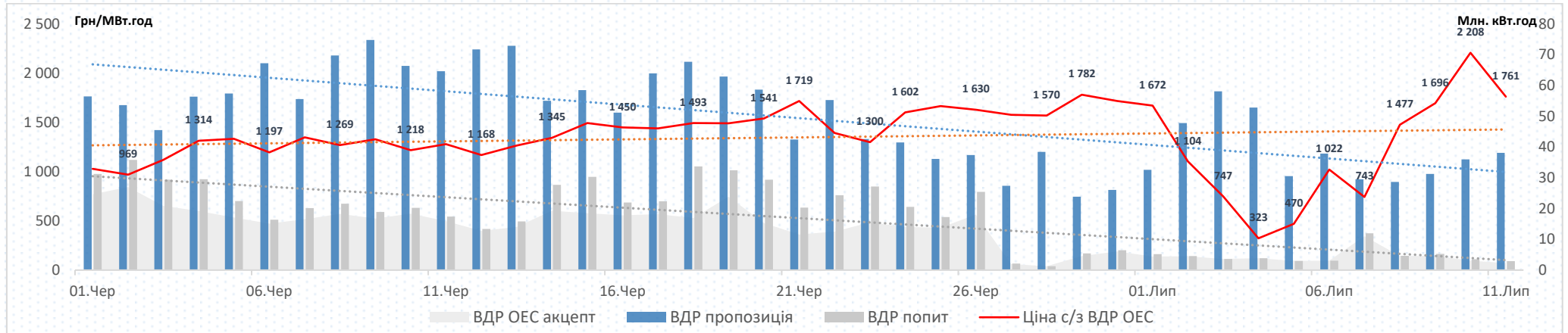
		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	86,2	▲ 0,8%	88,3	▼ -7,9%	92,9	▼ -3,8%	92,5	▼ -0,5%
PEAK	€/МВт.год	89,7	▲ 1,4%	93,6	▼ -6,6%	96,1	▼ -5,4%	95,8	▼ -2,2%
OFFPEAK	€/МВт.год	80,2	▼ -0,2%	83,0	▼ -9,2%	89,7	▼ -2,0%	89,1	▲ 1,5%

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (05.07.2021-11.07.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	30,8	86,2	▼ -64,2%	88,3	▼ -65,1%	92,9	▼ -66,8%	92,5	▼ -66,6%
PEAK	€/МВт.год	30,8	89,7	▼ -65,6%	93,6	▼ -67,0%	96,1	▼ -67,9%	95,8	▼ -67,8%
OFFPEAK	€/МВт.год	30,8	80,2	▼ -61,5%	83,0	▼ -62,8%	89,7	▼ -65,6%	89,1	▼ -65,4%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (05.07.2021-11.07.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	51,1	86,2	▼ -40,7%	88,3	▼ -42,1%	92,9	▼ -44,9%	92,5	▼ -44,7%
PEAK	€/МВт.год	61,9	89,7	▼ -31,0%	93,6	▼ -33,9%	96,1	▼ -35,6%	95,8	▼ -35,4%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,4	80,2	▼ -49,6%	83,0	▼ -51,3%	89,7	▼ -55,0%	89,1	▼ -54,7%

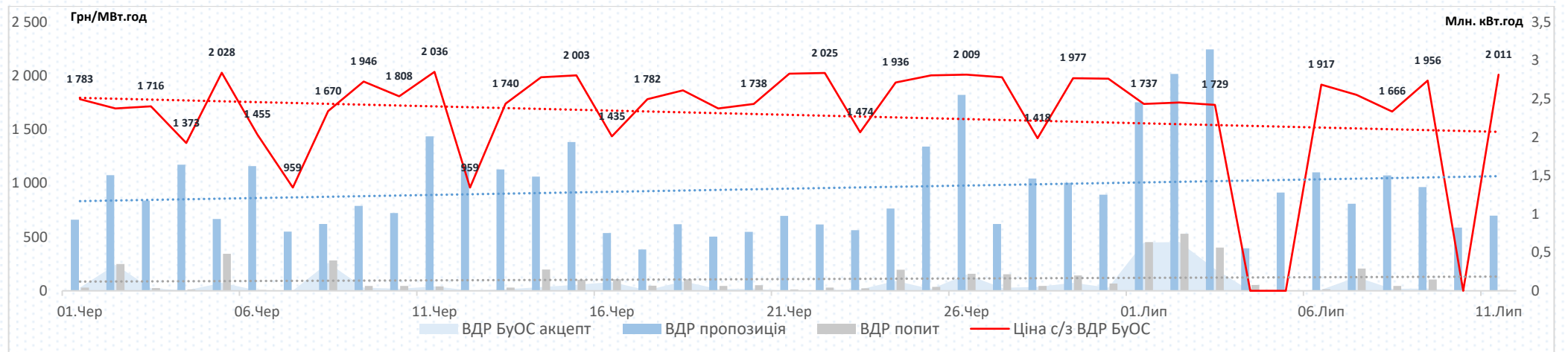
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -17,0%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 33,2 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -86,6%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 4,9 млн. кВт.год. Істотне зменшення обсягів спостерігається з 27.06 у зв'язку з внесенням змін до ціноутворення на ВДР (постанова НКРЕКП від 25.06.2021 №1054).



Пропозиція на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -34,3%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 1,2 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -77,5%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 0,1 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) зменшилась та становила 1 205,81 грн/МВт.год (без ПДВ). Падіння відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) становило **-97,53** грн/МВт.год (**-7,5%**):

1. Збільшення обсягів попиту на **+4,07** млн кВт.год (**+13,4%**).
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-47,64** млн кВт.год (**-17,0%**).

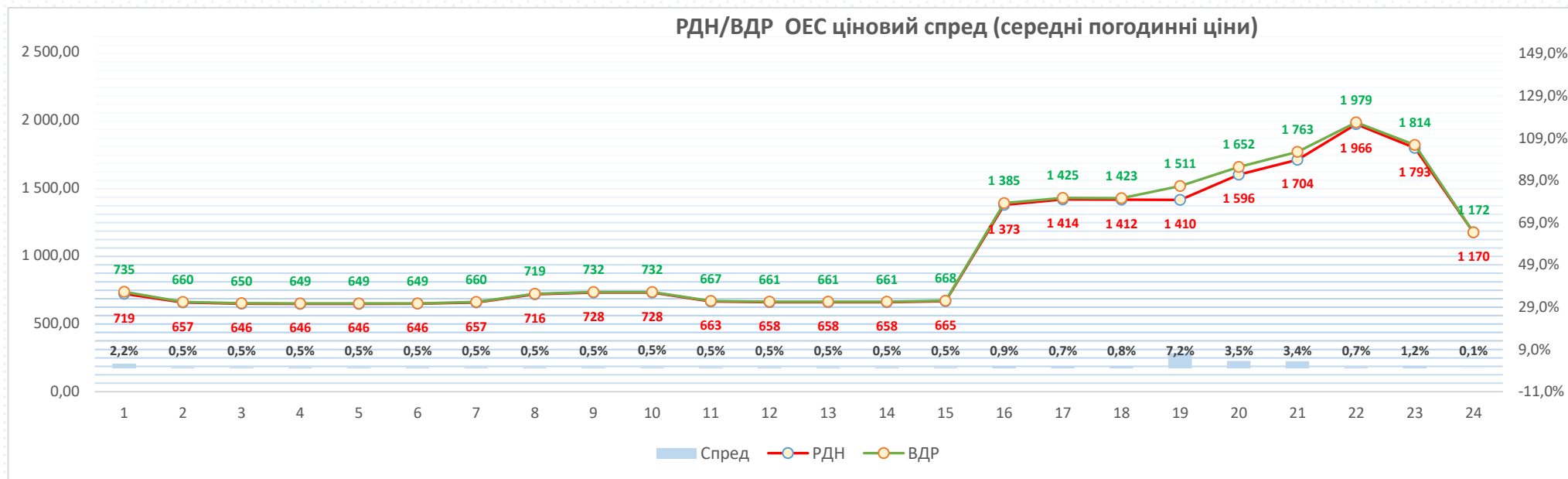
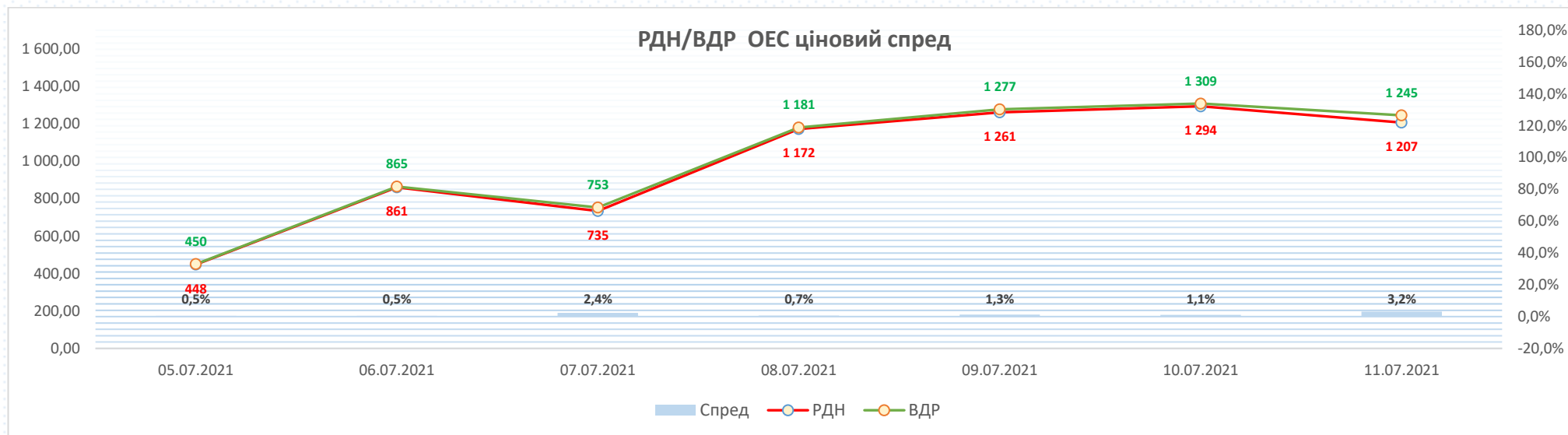
Середньозважена ціна на ВДР БуОС за минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) збільшилась та становила 1 828,75 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) становило **+76,88** грн/МВт.год (**+4,4%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-4,49** млн кВт.год (**-34,3%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-1,84** млн кВт.год (**-77,4%**).

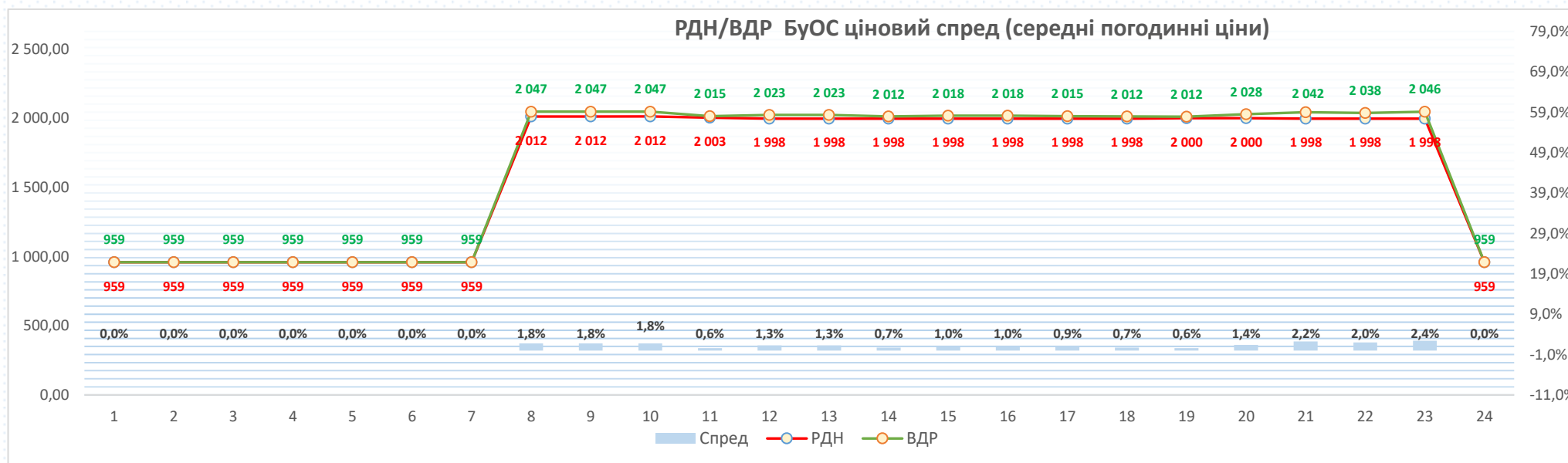
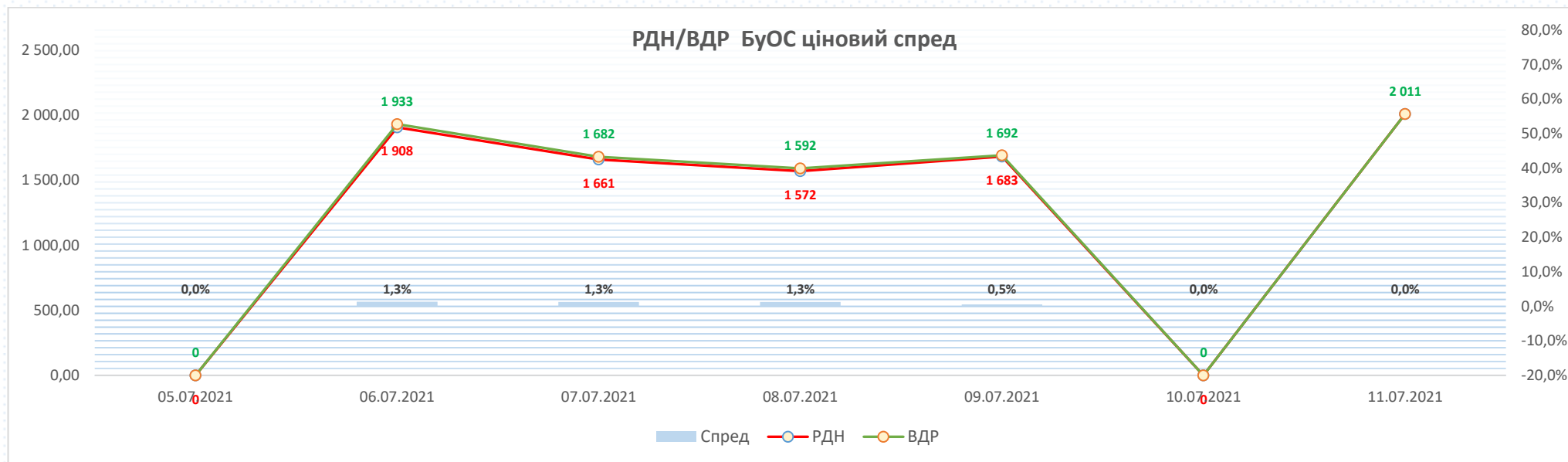
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	05.07-11.07 (2021)		28.06-04.07 (2021)		01.07-11.07 (2021)		05.07-11.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 205,81	1 303,34	▼ -7,5%	1 134,17	▲ 6,3%	1 203,95	▲ 0,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	232	280	▼ -17,0%			756	▼ -69,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	34	30	▲ 13,4%			181	▼ -81,0%
Акцептований	ГВт.год	32	28	▲ 11,9%			115	▼ -72,5%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	05.07-11.07 (2021)		28.06-04.07 (2021)		01.07-11.07 (2021)		05.07-11.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 828,75	1 751,88	▲ 4,4%	1 753,85	▲ 4,3%	1 074,41	▲ 70,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	9	13	▼ -34,3%			1 074	▲ 70,2%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,5	2,4	▼ -77,4%			9	▼ -0,2%
Акцептований	ГВт.год	0,3	1,7	▼ -85,6%			6	▼ -90,9%

Ціни (без ПДВ):	05.07-11.07 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK		CZ				
	ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ					
Середньозважена	€/МВт.год	37,32	56,65	93,67	▼ -60,2%	▼ -39,5%	92,48	▼ -59,6%	▼ -38,7%



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

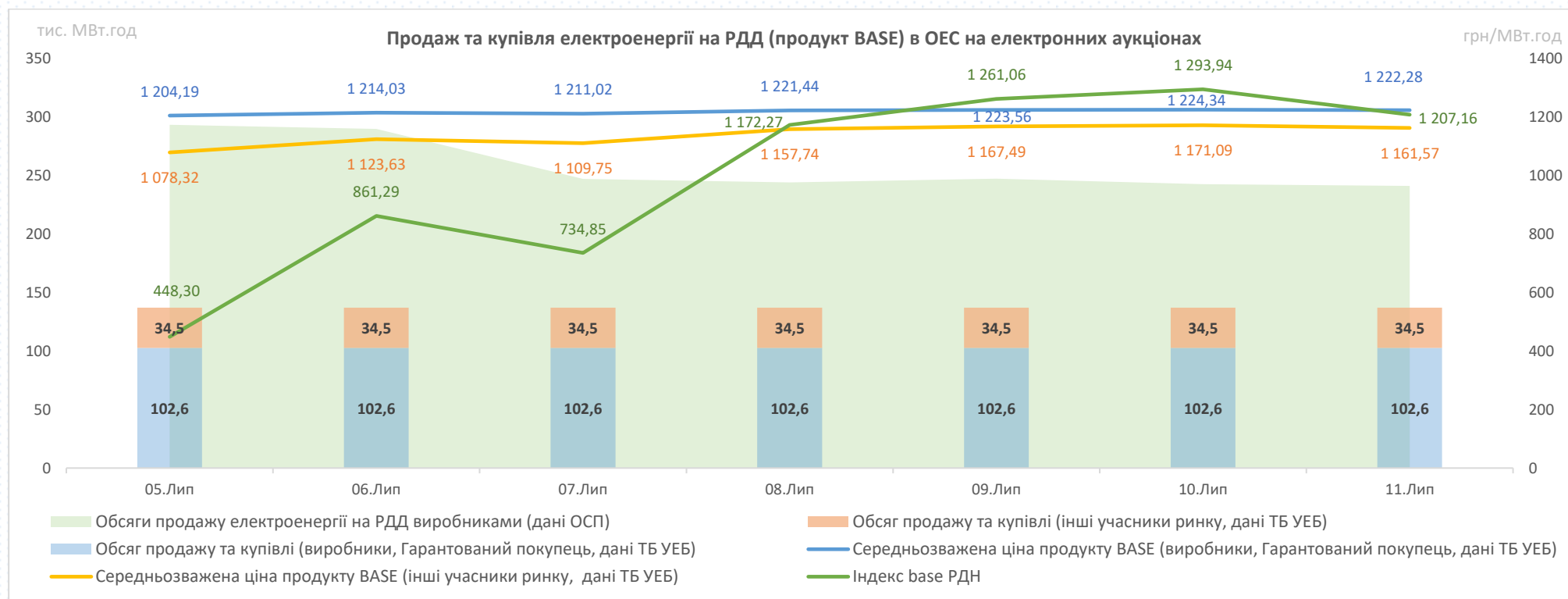


Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН

За минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+37,54** млн. кВт.год (**+4,1%**) відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) та становили 959,11 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії на комерційних секціях на **+43,34** млн. кВт.год (**+21,9%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) збільшилась на **+4,50** грн/МВт.год (**+0,4%**) і становила 1 197,46 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 **+15,21** грн/МВт.год (**+1,3%**) і становила 1 217,27 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилась на **-21,16** грн/МВт.год (**-1,8%**) і становила 1 138,51 грн/МВт.год (без ПДВ).

Ціновий спред на РДД між спеціалізованими та комерційними секціями на електронних аукціонах не був значним у зв'язку з тим, що учасники ринку, які продають та купують електроенергію на електронних аукціонах у комерційній секції менше використовують такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



За минулий тиждень (05.07.2021-11.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшилися на **-0,072** млн. кВт.год (**-3,8%**) відносно попереднього тижня (28.06.2021-04.07.2021) та становили 1,85 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-7,87** грн/МВт.год (**-0,5%**) і становила 1 652,03 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).

