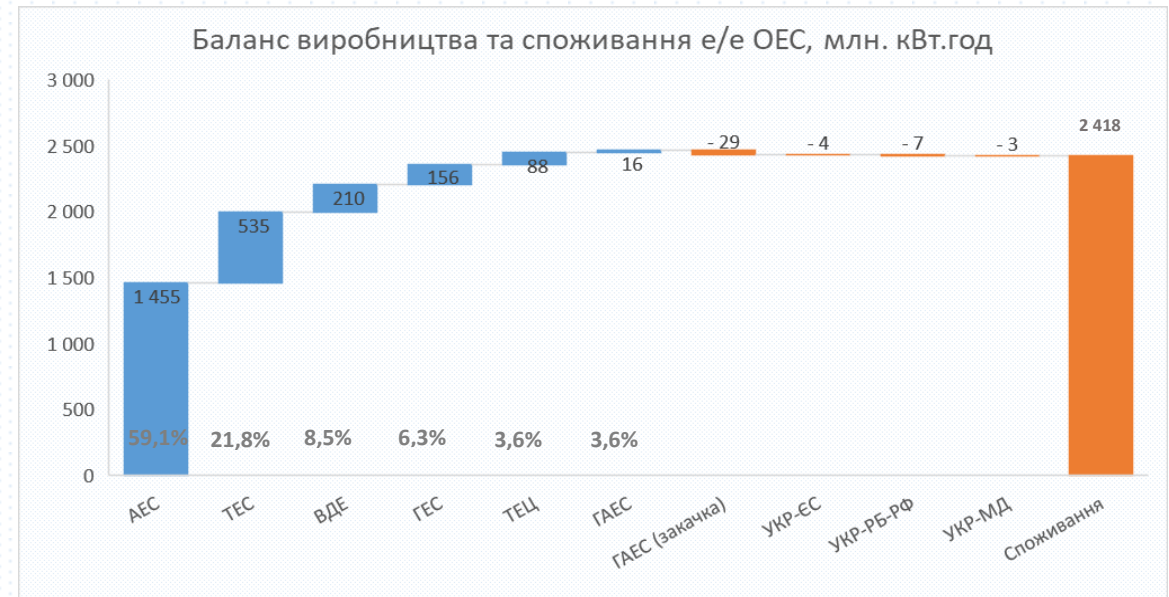


**Баланс виробництва електроенергії ОЕС\***

28.06.2021-04.07.2021

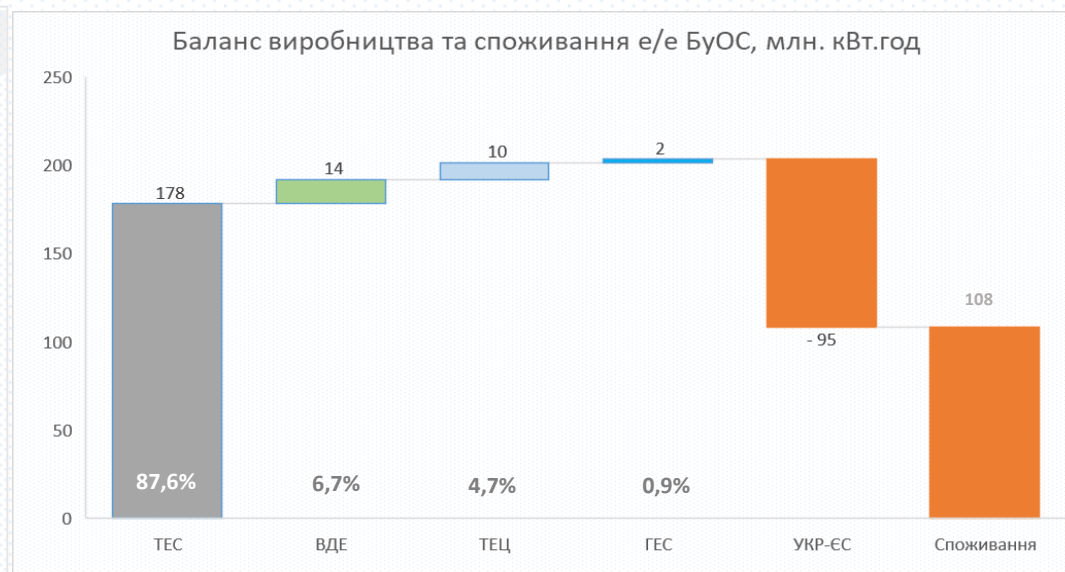
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)		
<b>Генерація</b>					
АЕС	млн кВт.год	1 455	1 386	▲	5,0%
ТЕС	млн кВт.год	535	564	▼	-5,1%
ВДЕ	млн кВт.год	210	204	▲	2,9%
ГЕС	млн кВт.год	156	243	▼	-35,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	88	101	▼	-12,8%
ГАЕС	млн кВт.год	16	17	▼	-8,2%
<b>Сальдо перетоки</b>					
UA-PL	млн кВт.год	-4	-25	▼	-85,2%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-7	-8	▼	-9,2%
UA-MD	млн кВт.год	-3	-5	▼	-48,9%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	29	20	▲	41,4%
Споживання	млн кВт.год	2 418	2 457	▼	-1,6%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (28.06.2021-04.07.2021) склало 345 млн. кВт.год, що на -6 млн. кВт.год (-1,6%) менше за відповідний показник минулого тижня.
- Збільшення виробництва відносно переднього тижня на АЕС відбулось внаслідок виходу з резерву енергоблоку № 4 на ЗАЕС (потужність 1 000 МВт) 02.07 на фоні виходу в резерв корпусу на енергоблоці № 2 РАЕС (потужність 440 МВт).
- Зменшення відпуску ГЕС відбувається внаслідок зменшення водності річок.

\*За даними сайту ОСП.

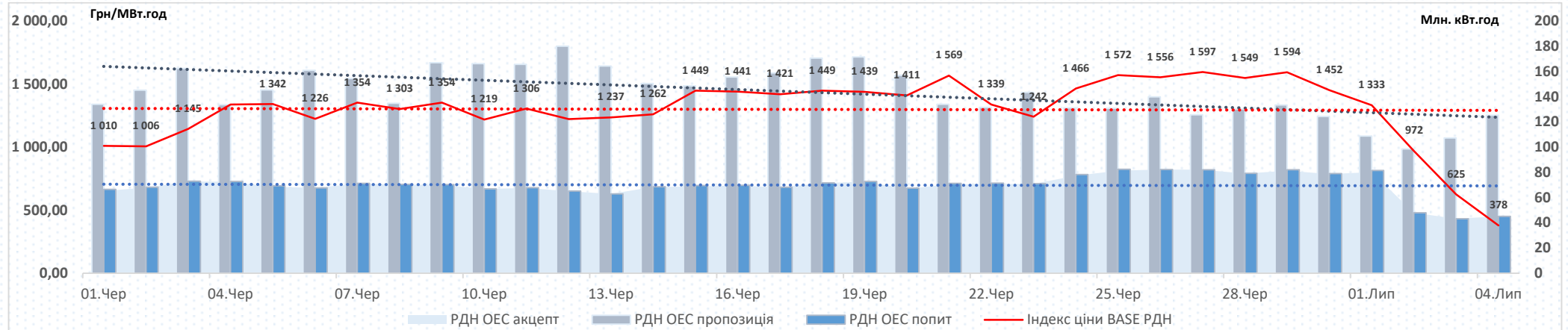
Баланс виробництва та споживання е/е БуОС		28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	178	103	▲	72,8%
ВДЕ	млн кВт.год	14	19	▼	-29,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	10	9	▲	11,8%
ГЕС	млн кВт.год	2	3	▼	-42,8%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-95	-40	▲	139,2%
Споживання	млн кВт.год	108	95	▲	14,2%



- Середньодобове споживання БуОС за минулий тиждень (28.06.2021-04.07.2021) склало 15,5 млн. кВт.год, що на +1,9 млн. кВт.год (14,2%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва на ТЕС відбулось внаслідок збільшення експорту до країн Європи та збільшення споживання.

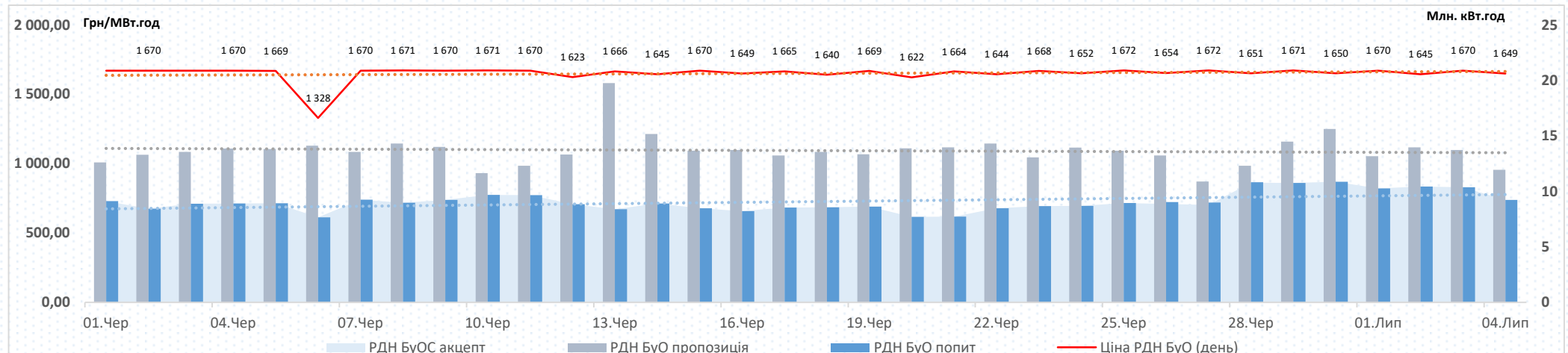
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -11,6%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 118,3 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшились на -15,1%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 65,5 млн. кВт.год. З 2 липня відбулось стрімке зниження попиту на РДН ОЕС внаслідок збільшення куплених обсягів на ринку двосторонніх договорів.



Пропозиція на РДН БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшились на +2,3%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 13,6 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на +20,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 10,4 млн. кВт.год.



ОЕС			Поточні дані				Історичне порівняння		
			28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)	01.07-04.07 (2021)		28.06-04.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):									
	BASE	грн/МВт.год	1 129,02	1 477,18	-23,6%	826,92	36,5%	1 071,81	5,3%
	PEAK	грн/МВт.год	1 278,48	1 628,21	-21,5%	908,76	40,7%	1 170,37	9,2%
	OFFPEAK	грн/МВт.год	979,56	1 326,16	-26,1%	745,08	31,5%	973,25	0,6%
Обсяги:									
	Заявка на продаж	ГВт.год	828,28	936,86	-11,6%			1 169,95	-29,2%
	Заявка на купівлю	ГВт.год	458,14	539,23	-15,0%			473,67	-3,3%
	Акцептований	ГВт.год	455,40	535,07	-14,9%			466,97	-2,5%
	Неакцептований	ГВт.год	2,7	4,2	-34,1%			6,7	-59,1%

Бурштинський Острів			Поточні дані				Історичне порівняння		
			28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)	01.07-04.07 (2021)		28.06-04.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):									
	BASE	грн/МВт.год	1 657,95	1 660,73	-0,17%	1 658,39	0,0%	1 502,09	10,4%
	PEAK	грн/МВт.год	2 006,31	2 010,01	-0,2%	2 008,02	-0,1%	1 773,57	13,1%
	OFFPEAK	грн/МВт.год	1 309,59	1 311,45	-0,14%	1 308,76	0,06%	1 230,60	6,4%
Обсяги:									
	Заявка на продаж	ГВт.год	95,21	93,05	2,3%			76,60	24,3%
	Заявка на купівлю	ГВт.год	72,76	60,56	20,2%			61,29	18,7%
	Акцептований	ГВт.год	72,70	60,17	20,8%			53,31	36,4%
	Неакцептований	ГВт.год	0,06	0,39				8,0	-99,3%

Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (28.06.2021-04.07.2021) становив 1 129,02 грн/МВт.год (без ПДВ), падіння відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) склало **-348,16** грн/МВт.год (**-23,6%**). Таке стрімке зниження відбулось внаслідок зменшення обсягів попиту на **-15%** (обумовлено збільшенням куплених обсягів на ринку двосторонніх договорів) та значною долею пропозиції з низьким ціновим рівнем. Індекс BASE зменшився нижче рівня 400 грн/МВт.год до кінця тижня.

Індекс BASE на РДН в БуОС продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (28.06.2021-04.07.2021) та становив 1 657,95 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) склало **-2,78** грн/МВт.год (**-0,2%**).

#### ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 28 червня (вихідний) відносно попереднього вихідного дня (27.06) зменшився на **-48,31** грн/МВт.год або на **-3,0%**, що обумовлено зменшенням попиту на **-3,4%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 28 червня відносно попереднього вихідного дня зменшився на **-20,93** грн/МВт.год або на **-1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між вихідними днями та не є істотним коливанням.

#### ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 29 червня відносно попереднього робочого дня (25.06) збільшився на **+21,6** грн/МВт.год або на **+1,4%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 29 червня відносно останнього робочого дня зменшився на **-0,66** грн/МВт.год або на **-0,04%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 30 червня відносно попереднього робочого дня (29.06) зменшився на **-141,95** грн/МВт.год або на **-8,9%**, що обумовлено зменшенням попиту на **-3,4%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 30 червня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-20,67** 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 01 липня відносно попереднього робочого дня (30.06) зменшився на **-119,05** грн/МВт.год або на **-8,2%**, що обумовлено зменшенням заявлених цін на продаж постачальниками на **-19,9%** (до рівня 435,6 грн/МВт.год), виробниками на **-15,6%** (до рівня 1 108,5 грн/МВт.год) на фоні збільшення попиту на **+3,1%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 01 липня відносно попереднього робочого дня збільшився 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.

#### ПТ

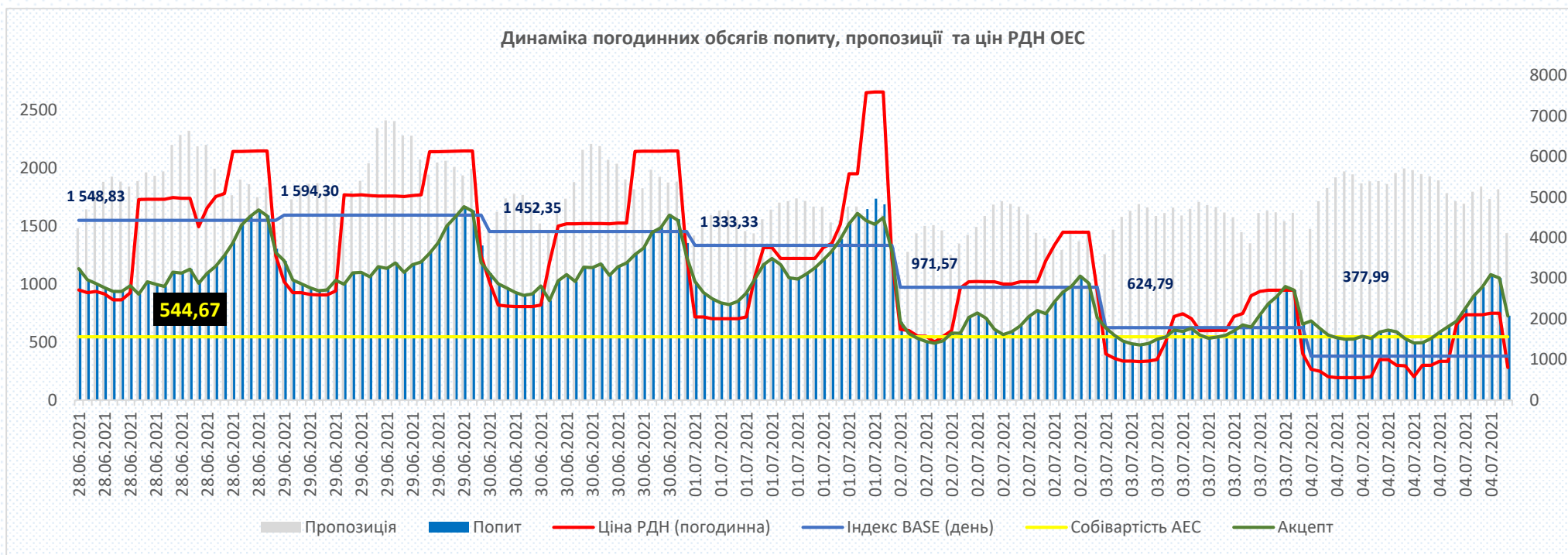
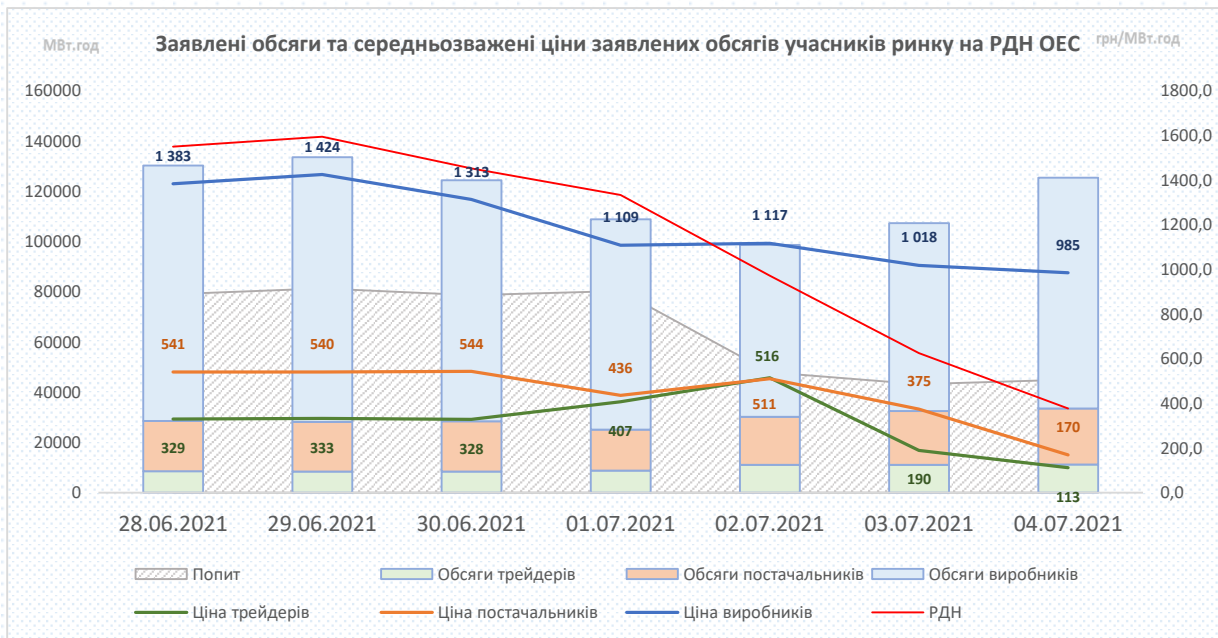
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 02 липня відносно попереднього робочого дня (01.07) зменшився на **-361,76** грн/МВт.год або на **-27,1%**, що обумовлено зменшенням попиту на **-41,2%** внаслідок збільшення куплених обсягів на ринку двосторонніх договорів та високої частки пропозиції з низьким ціновим рівнем у структурі продажу.

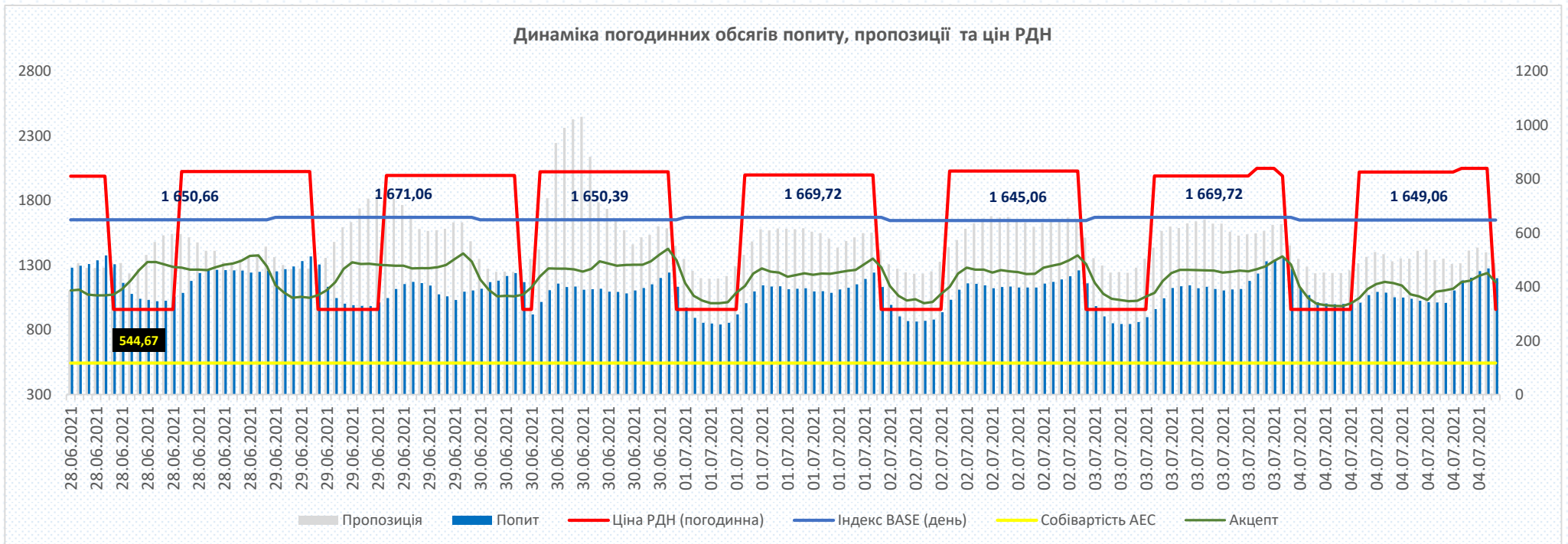
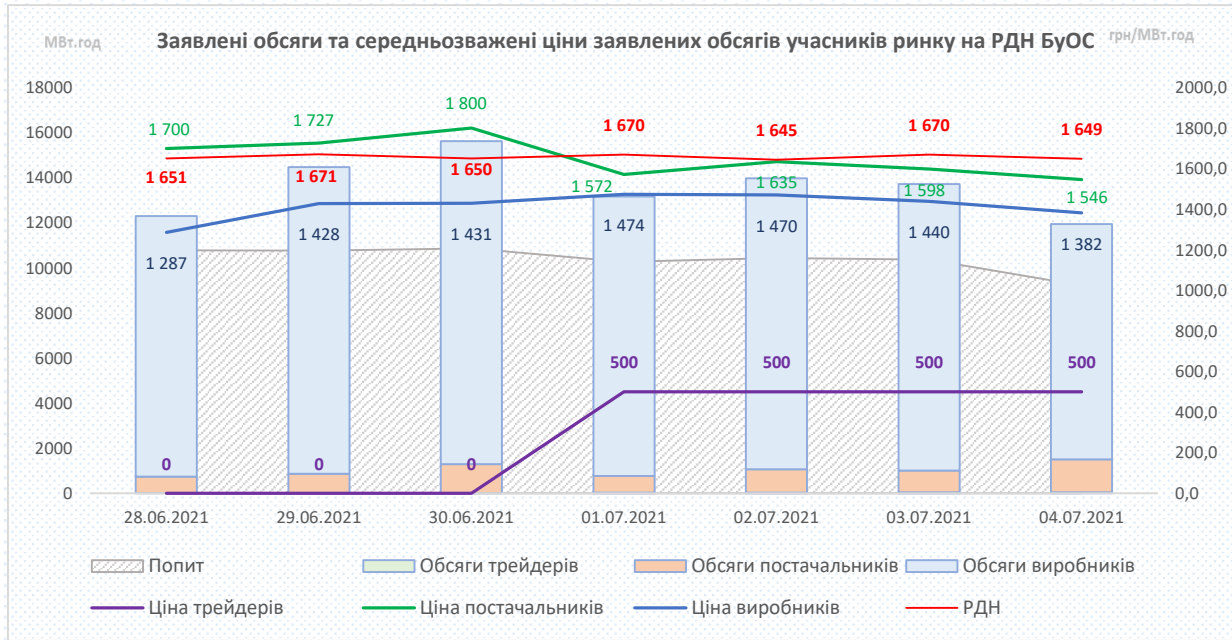
Індекс BASE на РДН в БуОС на 02 липня відносно попереднього робочого дня **-24,67** грн/МВт.год або на **-1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 03-04 липня знизився до рівня 400-600 грн/МВт.год, що нижче рівня попереднього вихідного дня (28.06), на **-900 - -1200** грн/ МВт.год, або **-60% - -75%**. Істотне зниження цін обумовлене низьким попитом, збільшенням частки дешевої пропозиції та подальшим зменшенням заявлених цін продавців (заявка виробників на рівні 985 грн/МВт.год, постачальників – 170 грн/МВт.год, трейдерів – 113 грн/МВт.год).

Індекс BASE на РДН в БуОС на 03-04 липня відповідав рівню попереднього вихідного дня (28.06), коливання відбулись у діапазоні **-2 - +19** грн/ МВт.год, або **-0,1% - +1,2%**.





За минулий тиждень (28.06.2021-04.07.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував приріст відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) у межах **+2,5%** - **+8,6%**. При цьому, ціни у ОЕС та БуОС залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-64,1%**, індекси цін базового навантаження БуОС менше до **-47,2%**.

		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	85,5	▲ 2,5%	95,8	▲ 7,7%	96,6	▲ 8,5%	92,9	▲ 8,6%
PEAK	€/МВт.год	88,5	▲ 1,1%	100,2	▲ 10,0%	101,6	▲ 11,2%	98,0	▲ 11,2%
OFFPEAK	€/МВт.год	80,4	▲ 5,6%	91,4	▲ 5,4%	91,5	▲ 5,5%	87,8	▲ 6,0%

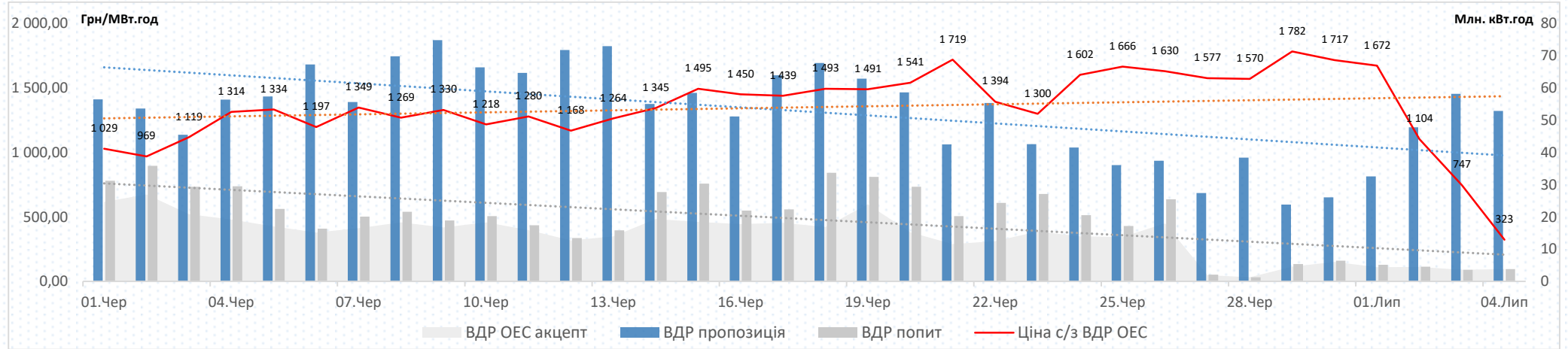
ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (28.06.2021-04.07.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	34,7	85,5	▼ -59,4%	95,8	▼ -63,8%	96,6	▼ -64,1%	92,9	▼ -62,7%
PEAK	€/МВт.год	39,3	88,5	▼ -55,6%	100,2	▼ -60,8%	101,6	▼ -61,3%	98,0	▼ -59,9%
OFFPEAK	€/МВт.год	30,1	80,4	▼ -62,6%	91,4	▼ -67,1%	91,5	▼ -67,1%	87,8	▼ -65,7%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (28.06.2021-04.07.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	51,0	85,5	▼ -40,4%	95,8	▼ -46,8%	96,6	▼ -47,2%	92,9	▼ -45,2%
PEAK	€/МВт.год	61,7	88,5	▼ -30,3%	100,2	▼ -38,5%	101,6	▼ -39,3%	98,0	▼ -37,1%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,3	80,4	▼ -49,9%	91,4	▼ -56,0%	91,5	▼ -56,0%	87,8	▼ -54,2%



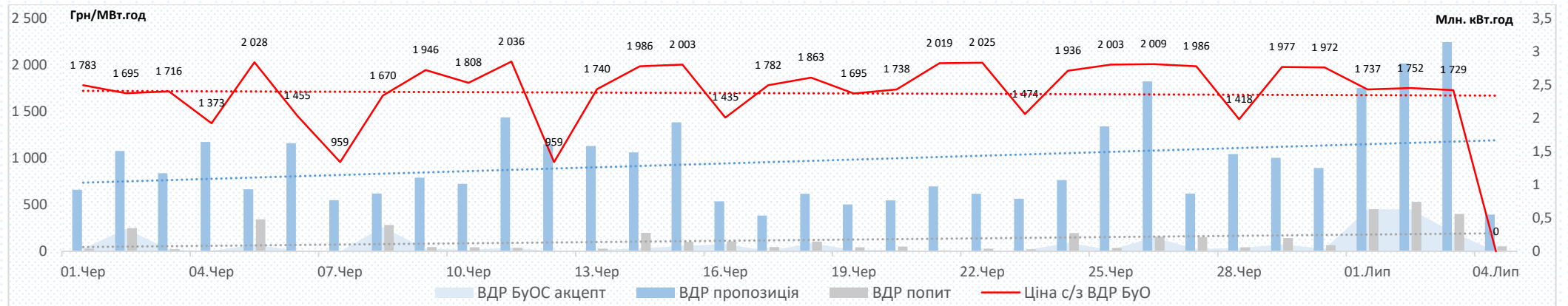
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -1,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 39,9 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшились на -78%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 4,3 млн. кВт.год. Істотно зменшились обсяги з 27.06 у зв'язку з внесенням змін до ціноутворення на ВДР (постанова НКРЕКП №1054 від 25.06.2021 року).



Пропозиція на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшились на +44,9%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 1,9 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на -183,3%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 0,3 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (28.07.2021-04.07.2021) зменшилась та становила 1 303,34 грн/МВт.год (без ПДВ). Падіння відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) становило **-246,07** грн/МВт.год (**-15,88%**) та характеризувалося зменшенням обсягів попиту на **-77,9%** після внесення змін до ціноутворення на ВДР:

1. Зменшення обсягів попиту на **-106,8** млн кВт.год (**-77,9%**).
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-3,1** млн кВт.год (**-1,1%**).

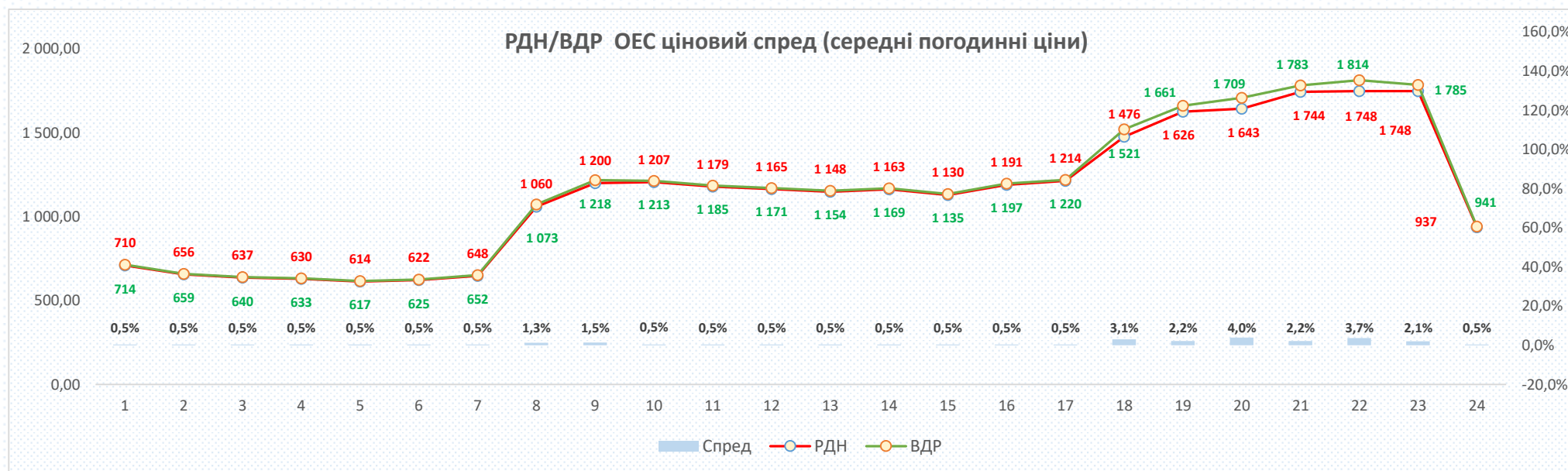
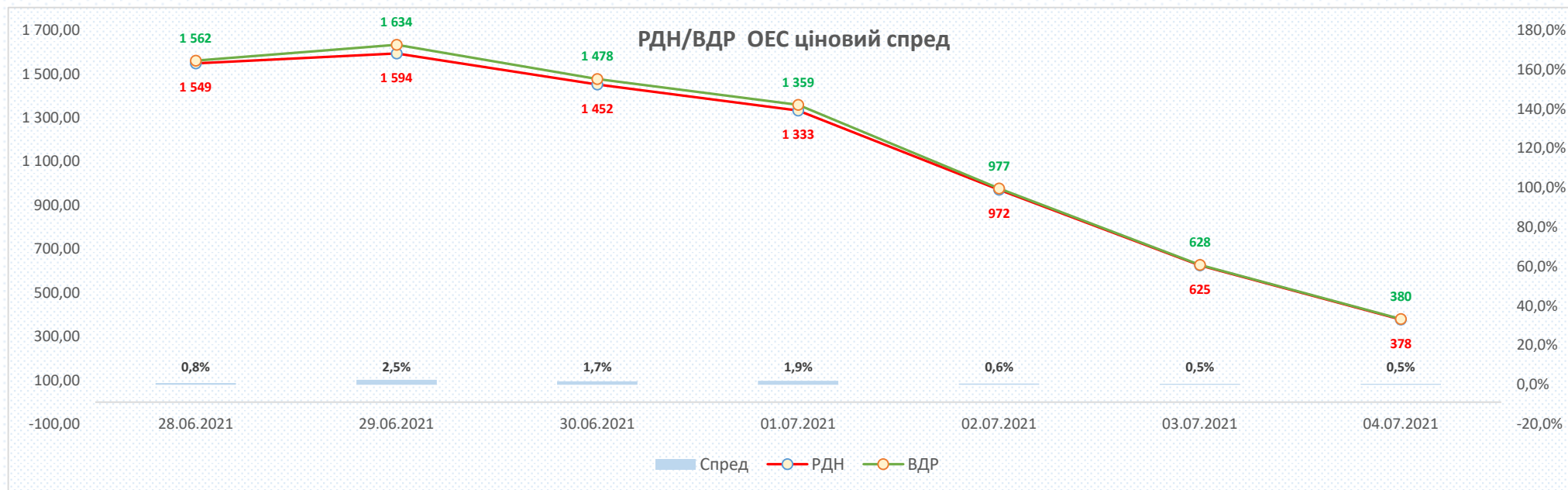
Середньозважена ціна на ВДР БуОС за минулий тиждень (28.07.2021-04.07.2021) зменшилась та становила 1 751,88 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) становило **-213,62** грн/МВт.год (**-10,9%**) внаслідок збільшення купованої електроенергії в нічний період :

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+4,1** млн кВт.год (**+45,5%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+1,5** млн кВт.год (**+179,4%**).

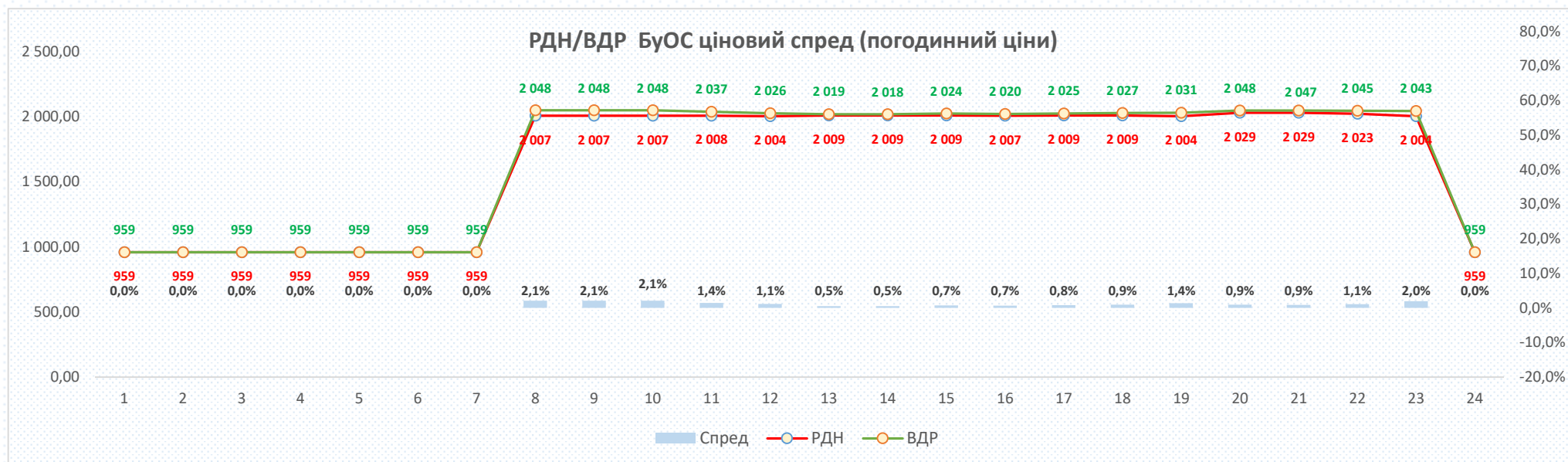
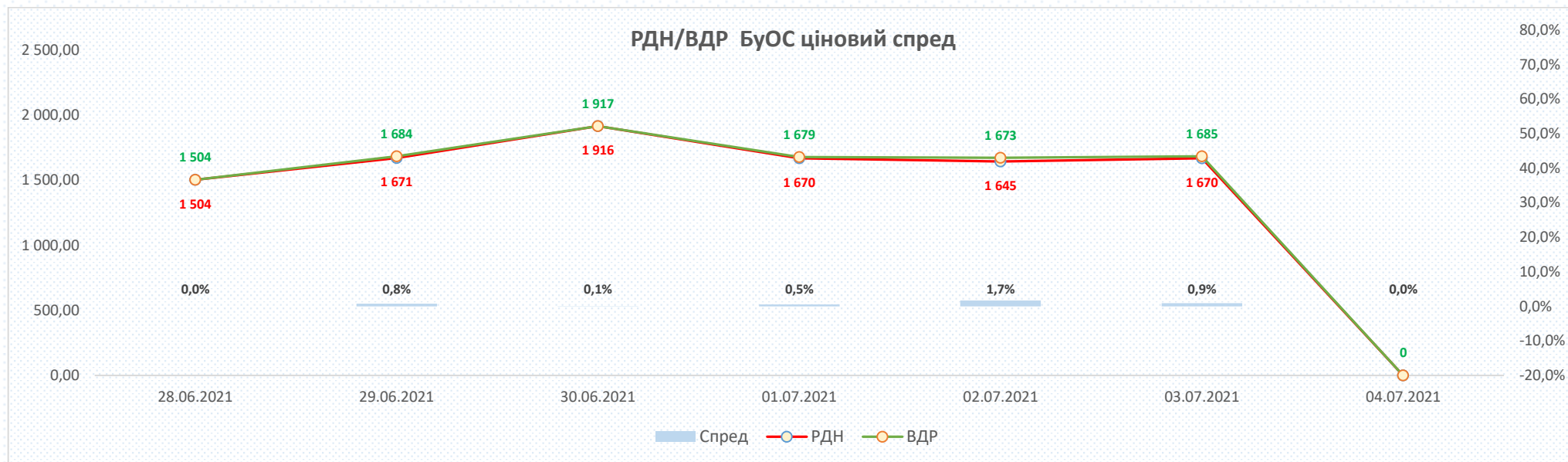
ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)		01.07-04.07 (2021)		28.06-04.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 303,34	1 549,41	<b>-15,9%</b>	995,76	<b>30,9%</b>	1 049,53	<b>24,2%</b>
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	280	283	<b>-1,1%</b>			729	<b>-61,6%</b>
Заявка на купівлю	ГВт.год	30	137	<b>-77,9%</b>			166	<b>-81,7%</b>
Акцептований	ГВт.год	28	87	<b>-67,7%</b>			111	<b>-74,4%</b>

Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		28.06-04.07 (2021)	21.06-27.06 (2021)		01.07-04.07 (2021)		28.06-04.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 751,88	1 965,50	<b>-10,9%</b>	1 741,67	<b>0,6%</b>	1 185,02	<b>47,8%</b>
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	13	9	<b>45,5%</b>			1 185	<b>47,8%</b>
Заявка на купівлю	ГВт.год	2,4	0,9	<b>179,4%</b>			6	<b>122,9%</b>
Акцептований	ГВт.год	1,7	0,4	<b>307,5%</b>			5	<b>-51,6%</b>

28.06-04.07 (2021)				Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БуО	SK		CZ			
Ціни (без ПДВ):				ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ		
Середньозважена	€/МВт.год	40,12	53,95	99,16	<b>▼ -59,5%</b>	<b>▼ -45,6%</b>	92,32	<b>▼ -56,5%</b>	<b>▼ -41,6%</b>



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

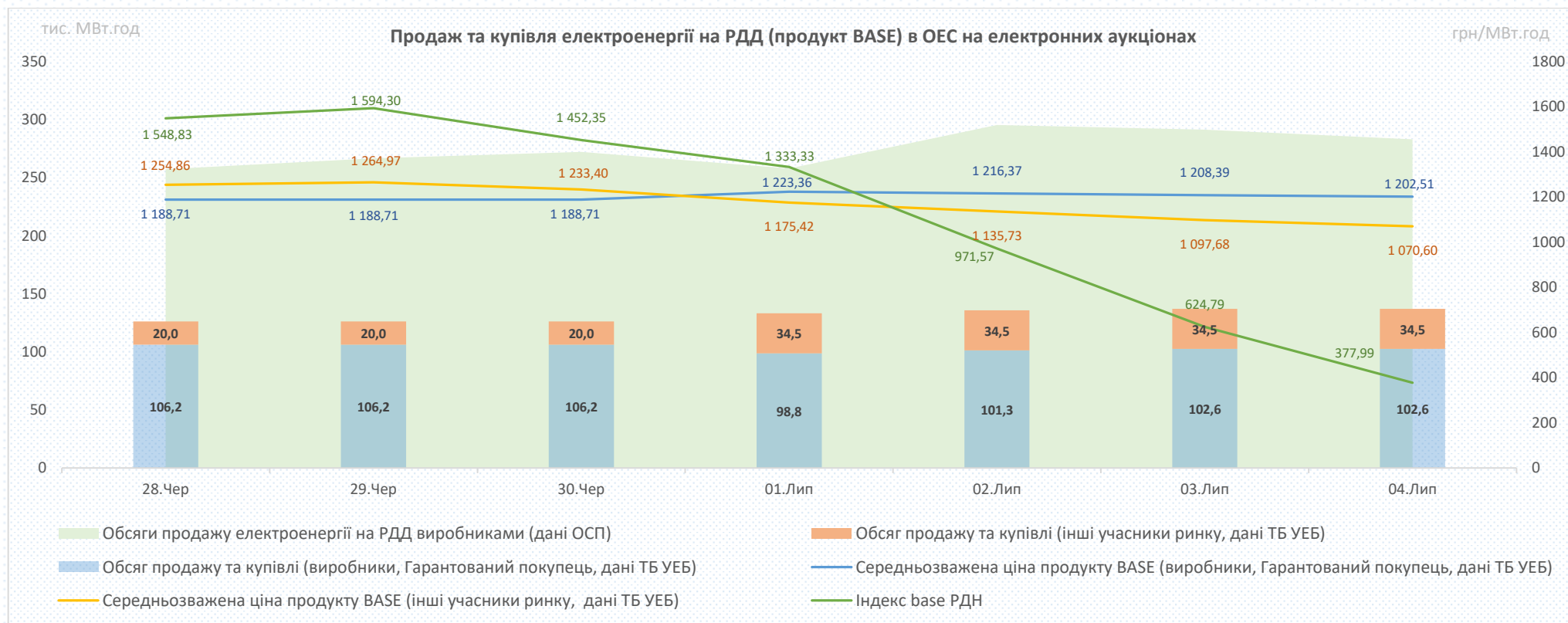


Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН

За минулий тиждень (28.06.2021-04.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+38,23** млн. кВт.год (**+4,3%**) відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) та становили 921,58 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії на комерційних секціях на **+57,79** млн. кВт.год (**+41,2%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) зменшилась на **-3,72** грн/МВт.год (**-0,3%**) і становила 1 192,95 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 **+13,34** грн/МВт.год (**+1,1%**) і становила 1 202,05 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилась на **-79,25** грн/МВт.год (**-6,4%**) і становила 1 159,67 грн/МВт.год (без ПДВ).

Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що на електронних аукціонах на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії» та спеціальних сесій з продажу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії продавали електроенергію за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону, а інші учасники ринку продають та купують електроенергію на електронних аукціонах у комерційній секції частково з коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



За минулий тиждень (28.06.2021-04.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшилися на **-0,096** млн. кВт.год (**-4,8%**) відносно попереднього тижня (21.06.2021-27.06.2021) та становили 1,92 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-7,06** грн/МВт.год (**-0,4%**) і становила 1 659,9 грн/МВт.год (без ПДВ).

Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах використовуючи такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).

