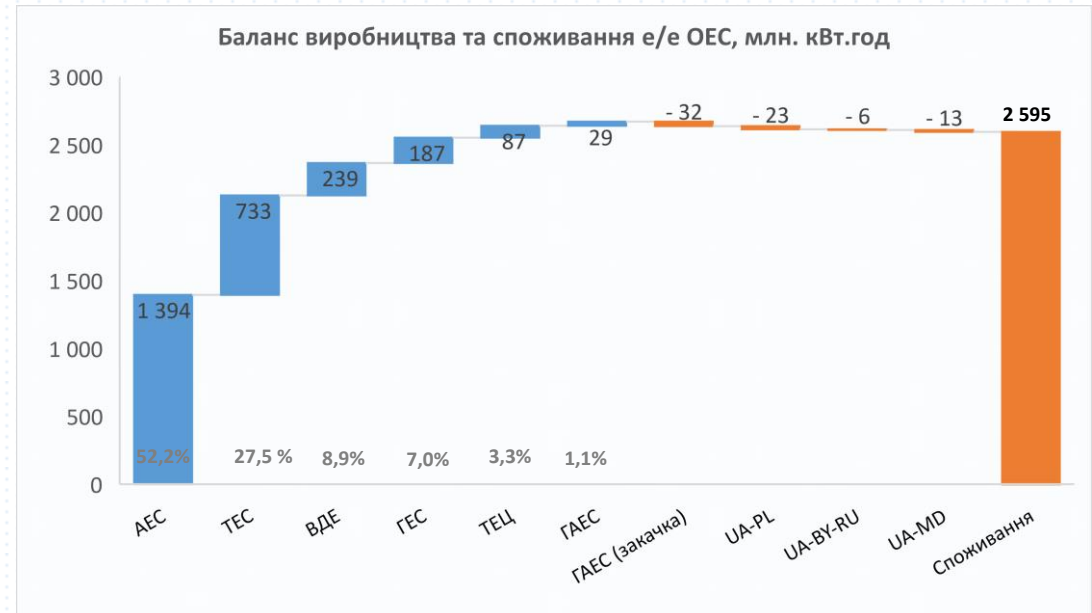


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

12.07.2021-18.07.2021

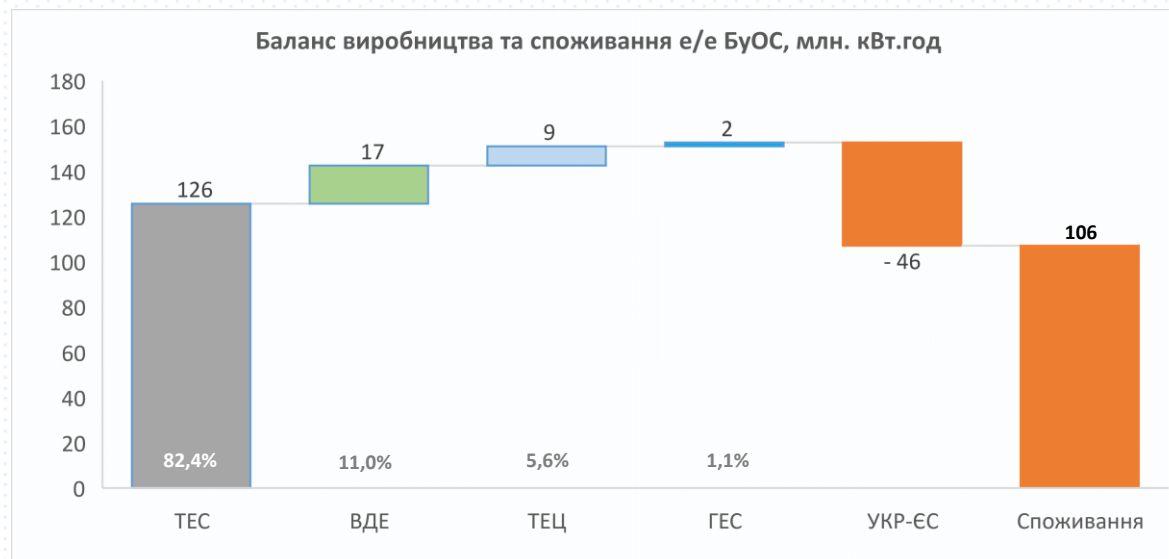
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 394	1 424	▼	-2,1%
ТЕС	млн кВт.год	733	582	▲	26,0%
ВДЕ	млн кВт.год	239	238	▲	0,2%
ГЕС	млн кВт.год	187	159	▲	17,5%
ТЕЦ	млн кВт.год	87	74	▲	18,1%
ГАЕС	млн кВт.год	29	30	▼	-3,2%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-23	-21	▲	14,2%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-6	-8	▼	-28,5%
UA-MD	млн кВт.год	-13	-6	▲	127,5%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	32	30	▲	7,2%
Споживання	млн кВт.год	2 595	2 442	▲	6,3%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) склало 371 млн. кВт.год, що на +22 млн. кВт.год (+6,3%) більше за відповідний показник минулого тижня внаслідок підвищення температури навколишнього середовища і відповідного збільшення використання систем кондиціонування.
- Збільшення експорту до Молдови на +7,5 млн кВт.год (+127,5%).
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва на АЕС (продовження поточного ремонту енергоблоку №3 ПАЕС) з одночасним збільшенням виробництва ТЕЦ, ТЕС та ГЕС на 17,5-26% для покриття росту споживання.

*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОС					
		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	126	142	▼	-11,3%
ВДЕ	млн кВт.год	17	18	▼	-7,9%
ТЕЦ	млн кВт.год	9	8	▲	8,8%
ГЕС	млн кВт.год	2	2	▼	-23,2%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-46	-64	▼	-28,5%
Споживання	млн кВт.год	106	106	▲	0,3%

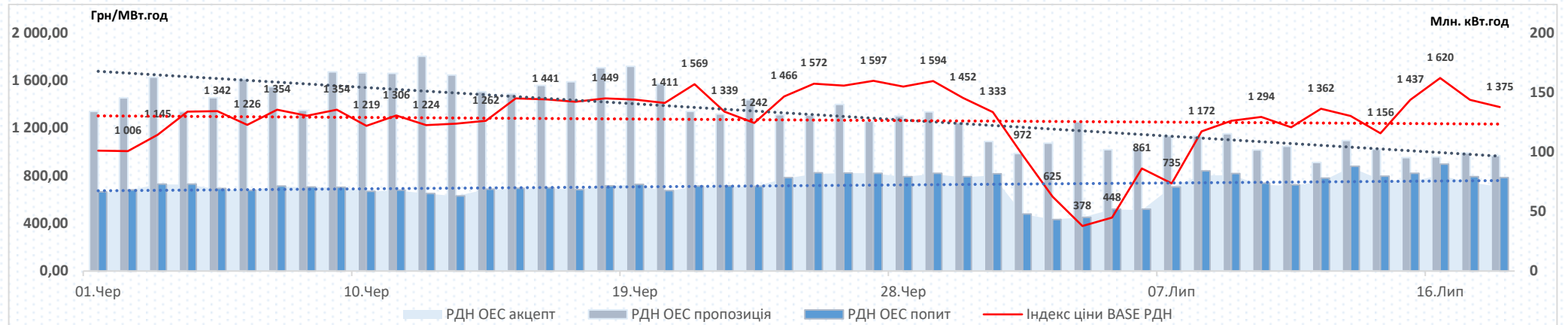


- Середньодобове споживання БуОС за минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) склало 15 млн. кВт.год, що на +0,04 млн. кВт.год (+0,3%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- На минулому тижні спостерігалось зменшення обсягу експортованої електричної енергії до країн Європи, порівнюючи з попереднім тижнем (05.07.2021-11.07.2021) через технічні проблеми (міждержавні мережі), відповідне зменшення обсягу виробництва електроенергії спостерігалось на ТЕС.

*За даними сайту ОСП.

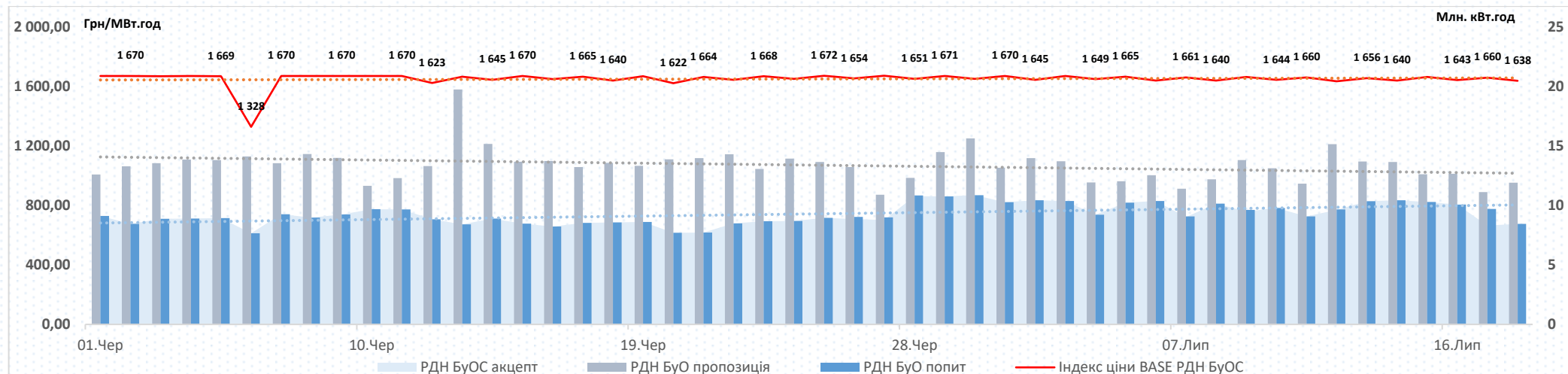
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшились на -8,3%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 98,5 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на +18,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 82,1 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшились на +4,5%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 13,0 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшились на +0,9%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 9,9 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)	01.07-18.07 (2021)		12.07-18.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 384,28	996,98	▲ 38,8%	1 109,81	▲ 24,7%	1 094,70	▲ 26,5%
PEAK	грн/МВт.год	1 521,61	996,89	▲ 52,6%	1 181,36	▲ 28,8%	1 178,43	▲ 29,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 246,96	997,07	▲ 25,1%	1 038,25	▲ 20,1%	1 010,97	▲ 23,3%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	689,79	752,41	▼ -8,3%			1 270,30	▼ -45,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	574,91	486,32	▲ 18,2%			470,59	▲ 22,2%
Акцептований	ГВт.год	539,41	478,02	▲ 12,8%			467,65	▲ 15,3%
Неакцептований	ГВт.год	35,5	8,3	▲ 327,6%			2,9	▲ 1109,0%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)	01.07-18.07 (2021)		12.07-18.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 647,91	1 653,53	▼ -0,34%	1 652,43	▼ -0,3%	1 549,14	▲ 6,4%
PEAK	грн/МВт.год	1 992,31	2 000,74	▼ -0,4%	1 999,08	▼ -0,3%	1 844,14	▲ 8,0%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 303,52	1 306,33	▼ -0,22%	1 305,77	▼ -0,17%	1 254,13	▲ 3,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	90,83	86,95	▲ 4,5%			85,45	▲ 6,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	68,95	68,31	▲ 0,9%			62,37	▲ 10,6%
Акцептований	ГВт.год	67,52	68,11	▼ -0,9%			48,99	▲ 37,8%
Неакцептований	ГВт.год	1,44	0,21				13,4	▼ -89,3%

Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (12.07.2021-18.07.2021) становив 1 384,28 грн/МВт.год (без ПДВ), приріст відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) склав **+387,3** грн/МВт.год (**+38,8%**). Основними драйверами зміни ціни були зміни обсягів попиту (**+18,2%**) та пропозиції (**-8,3%**), дефіцит пропозиції у години вечірнього максимуму призводив до формування ціни у цей період за максимальними цінами. Після відміни мінімальних цін для продажу електричної енергії на РДН повернулася тенденція, що спостерігалась до їх введення: зменшення заявлених цін від постачальників та трейдерів на фоні росту заявлених цін виробників.

Індекс BASE на РДН в БуОС продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (12.07.2021-18.07.2021) та становив 1 647,91 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) склало **-5,62** грн/МВт.год (**-0,34%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 12 липня відносно попереднього робочого дня (09.07) збільшився на **+101,33** грн/МВт.год або на **+8,0%**, що обумовлено зменшенням обсягів пропозиції на **-20,1%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 12 липня відносно попереднього вихідного дня зменшився на **-29,34** 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 13 липня відносно попереднього робочого дня (12.07) зменшився на **-60,21** грн/МВт.год або на **-4,4%**, що спричинено збільшенням пропозиції від продавців на **+20,2%**, в т.ч. за мінімальними цінами.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 13 липня відносно останнього 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.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 14 липня відносно попереднього робочого дня (13.07) зменшився на **-146,29** грн/МВт.год або на **-11,2%**, що обумовлено зменшенням обсягів попиту на **-9,6%** та зменшенням заявлених цін від продавців.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 14 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-16** грн/МВт.год або на **-1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 15 липня відносно попереднього робочого дня (14.07) збільшився на **+281,04** грн/МВт.год або на **+24,3%**, що обумовлено збільшенням заявлених цін на продаж від продавців на фоні збільшення попиту на **+3,1%** та зменшення пропозиції на **-6,9%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 15 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+24** грн/МВт.год або на **+1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ПТ

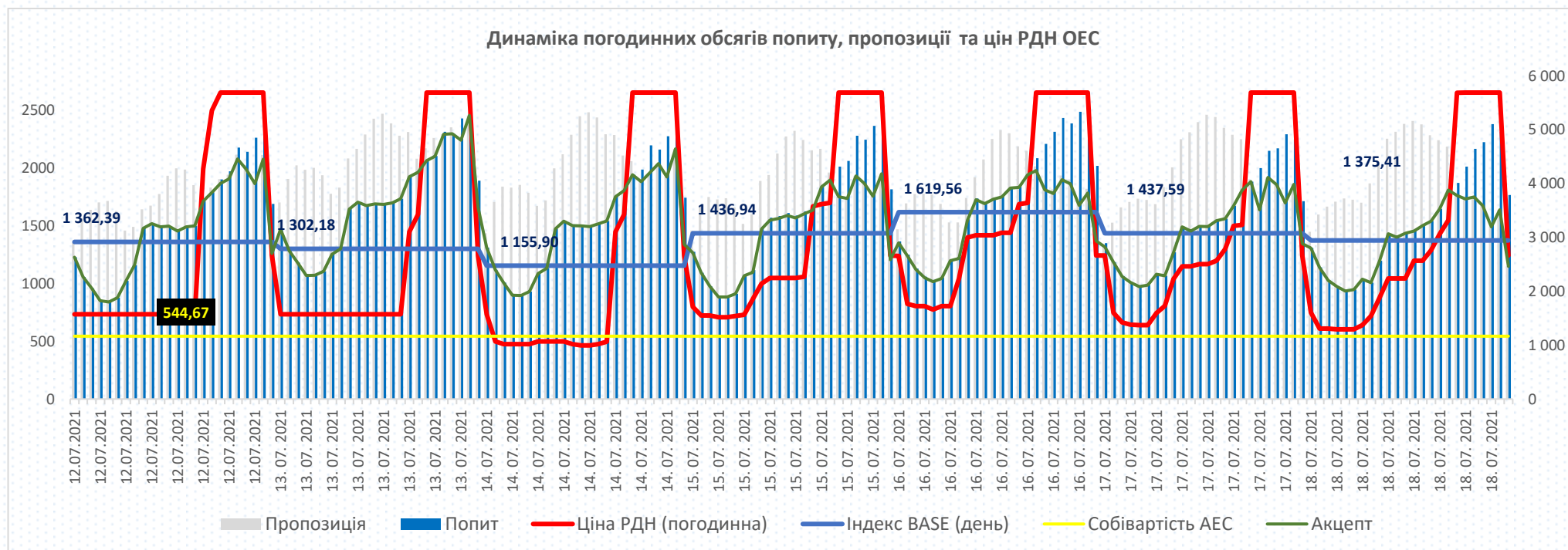
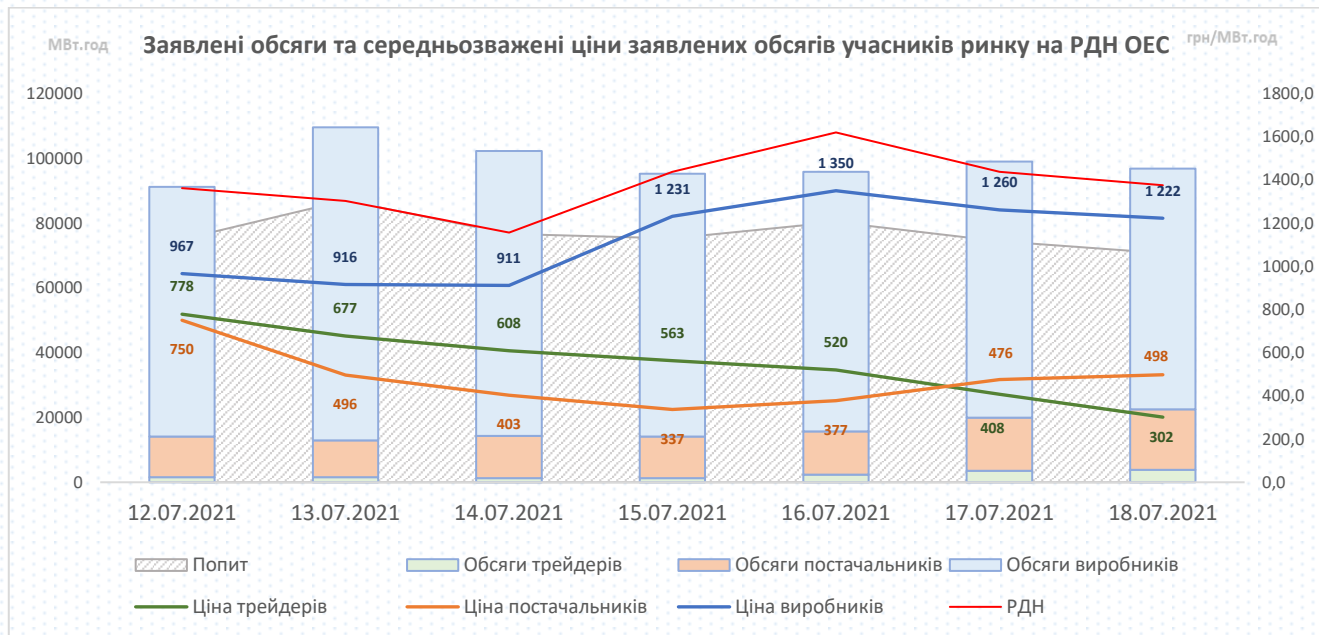
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 16 липня відносно попереднього робочого дня (15.07) збільшився на **+182,62** грн/МВт.год або на **+12,7%** внаслідок подальшого росту попиту на **+9,3%**.

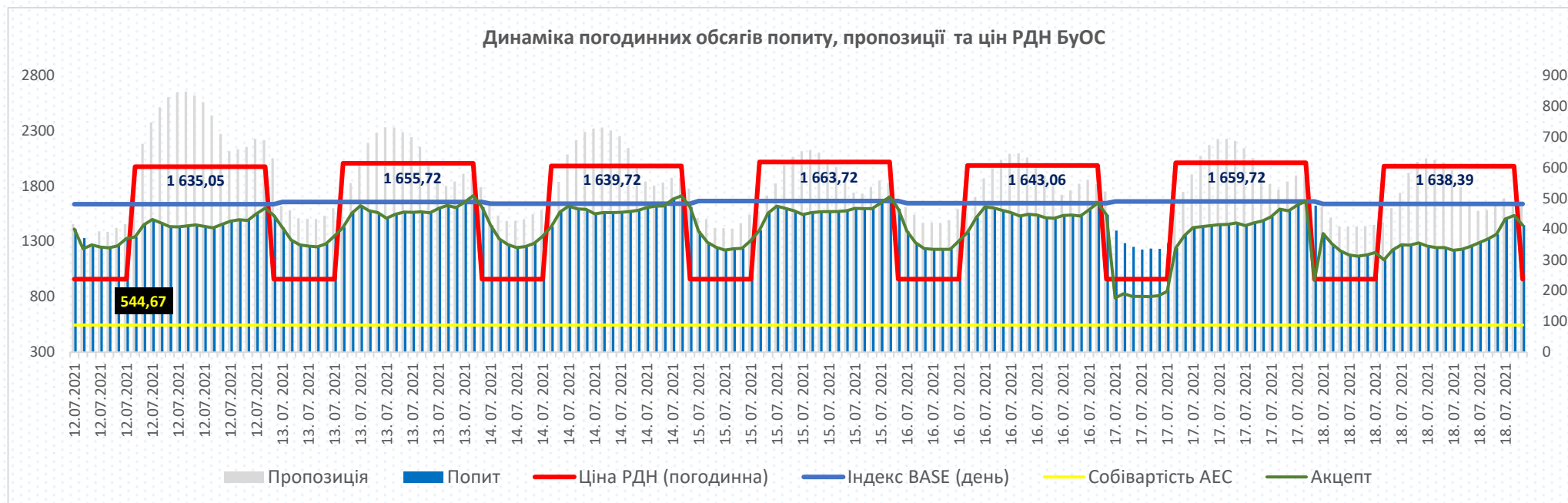
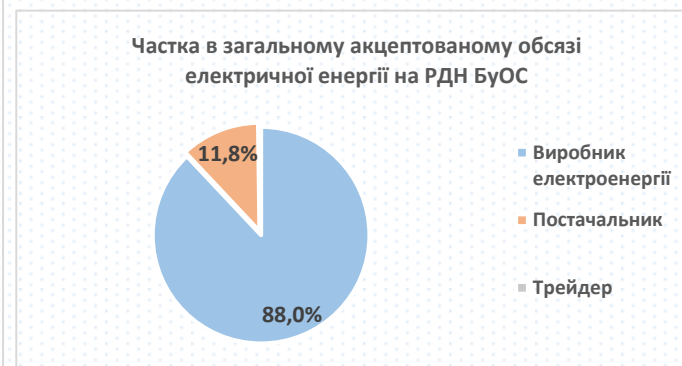
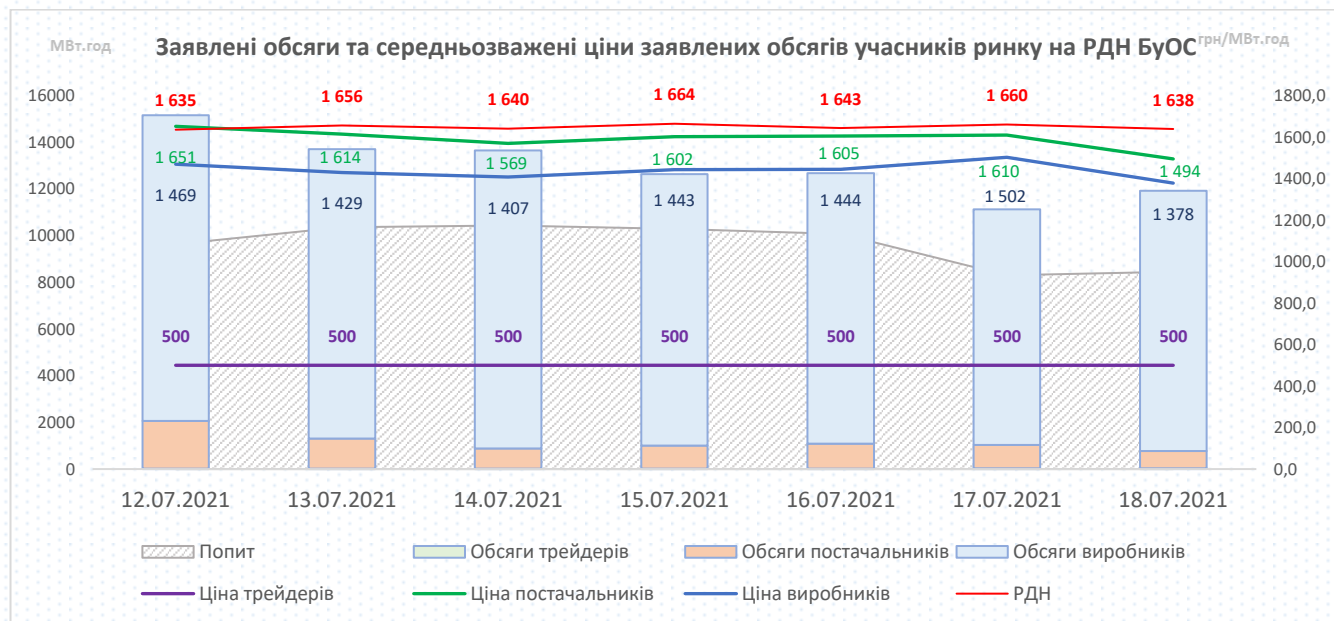
Індекс BASE на РДН в БуОС на 16 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-20,67** грн/МВт.год або на **-1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 17-18 липня був вище рівня минулих вихідних днів (10-11 липня) на **+140 - +170** грн/МВт.год або на **+11% - +14%** внаслідок збільшення попиту на **+7,4% - +8,4%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 17-18 липня відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **-5 - +16** грн/ МВт.год, або **-0,3% - +1%**.





За минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував різну тенденцію відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021): у Польщі та Словаччині спостерігалось зниження до **-7,3%**, у Румунії та Угорщині – приріст до **+10,9%**. При цьому, ціни у ОЕС та БуОС залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-56,2%**, індекси цін базового навантаження БуОС менше до **-47,9%**.

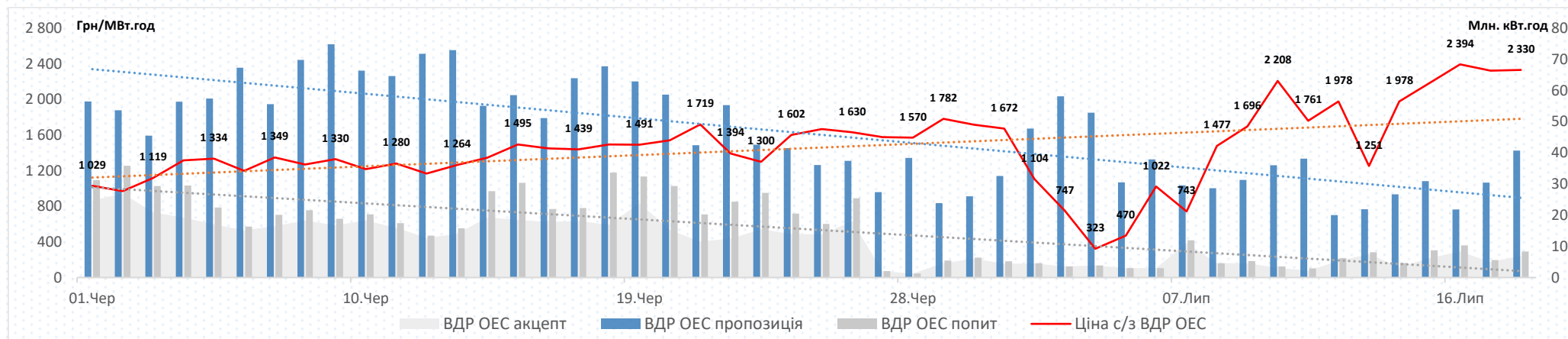
Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
		PL		RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	85,5	▼ -5,0%	95,8	▲ 10,9%	96,6	▲ 4,6%	92,9	▼ -7,3%	
PEAK	€/МВт.год	88,5	▼ -4,7%	100,2	▲ 14,2%	101,6	▲ 10,1%	98,0	▼ -5,2%	
OFFPEAK	€/МВт.год	80,4	▼ -5,6%	91,4	▲ 7,2%	91,5	▼ -1,2%	87,8	▼ -9,6%	

ОЕС РДН Порівняння з іншими країнами (12.07.2021-18.07.2021)										
		ОЕС	PL	RO	HU	SK				
			ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK				
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	42,9	81,9	▼ -47,6%	97,9	▼ -56,2%	97,2	▼ -55,9%	85,7	▼ -50,0%
PEAK	€/МВт.год	47,1	85,4	▼ -44,9%	106,9	▼ -55,9%	105,8	▼ -55,5%	90,9	▼ -48,2%
OFFPEAK	€/МВт.год	38,6	75,7	▼ -49,0%	88,9	▼ -56,6%	88,6	▼ -56,4%	80,6	▼ -52,1%

Бурштинський Острів РДН Порівняння з іншими країнами (12.07.2021-18.07.2021)										
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK				
			БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK				
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	51,0	81,9	▼ -37,7%	97,9	▼ -47,9%	97,2	▼ -47,5%	85,7	▼ -40,5%
PEAK	€/МВт.год	61,7	85,4	▼ -27,8%	106,9	▼ -42,3%	105,8	▼ -41,7%	90,9	▼ -32,1%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,4	75,7	▼ -46,7%	88,9	▼ -54,6%	88,6	▼ -54,5%	80,6	▼ -49,9%

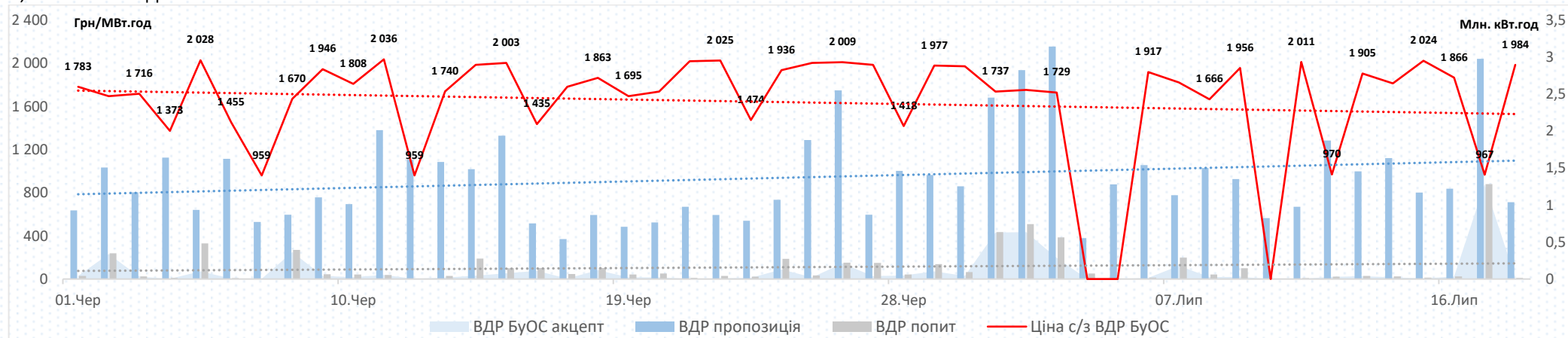
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -17,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 27,5 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на купівлю зросли на +51,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 7,4 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +32,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 1,6 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +173,5%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 0,2 млн. кВт.год.



ВДР

12.07.2021-18.07.2021

Липень 19, 2021

Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) збільшилася та становила 2 060,94 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) становив **+855,13** грн/МВт.год (**+70,9%**) внаслідок збільшення попиту, зменшення пропозиції та росту ціни РДН (від якої рахується рівень мінімальних цінових заявок на ВДР):

1. Збільшення обсягів попиту на **+17,6** млн кВт.год (**+51,2%**).
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-39,7** млн кВт.год (**-17,1%**).

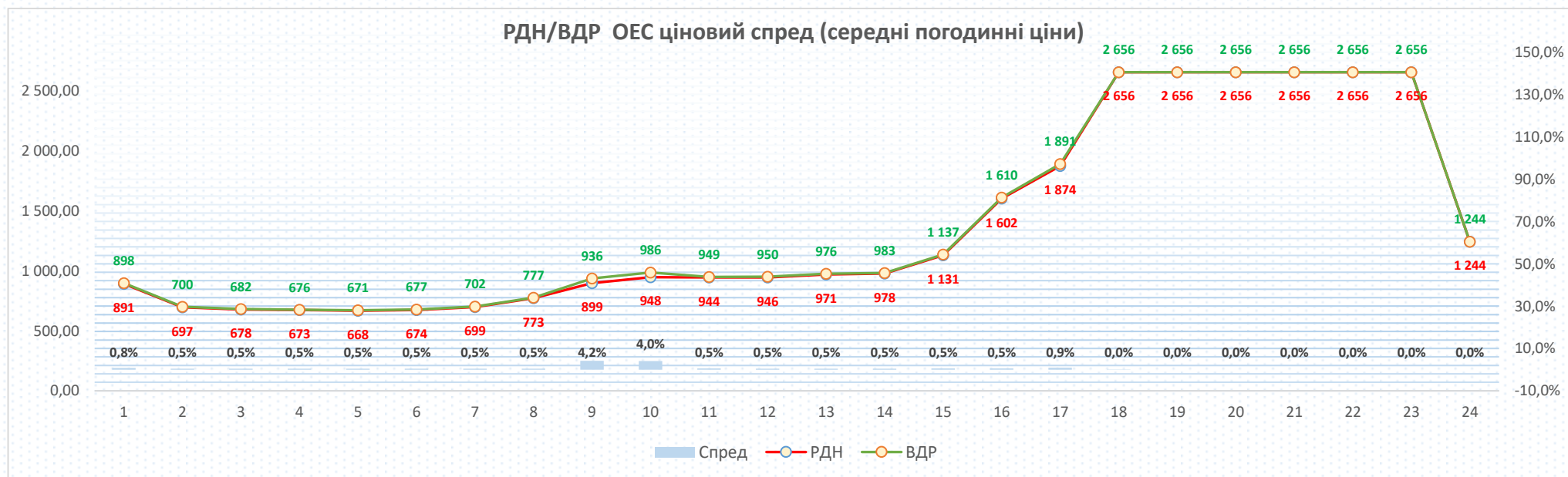
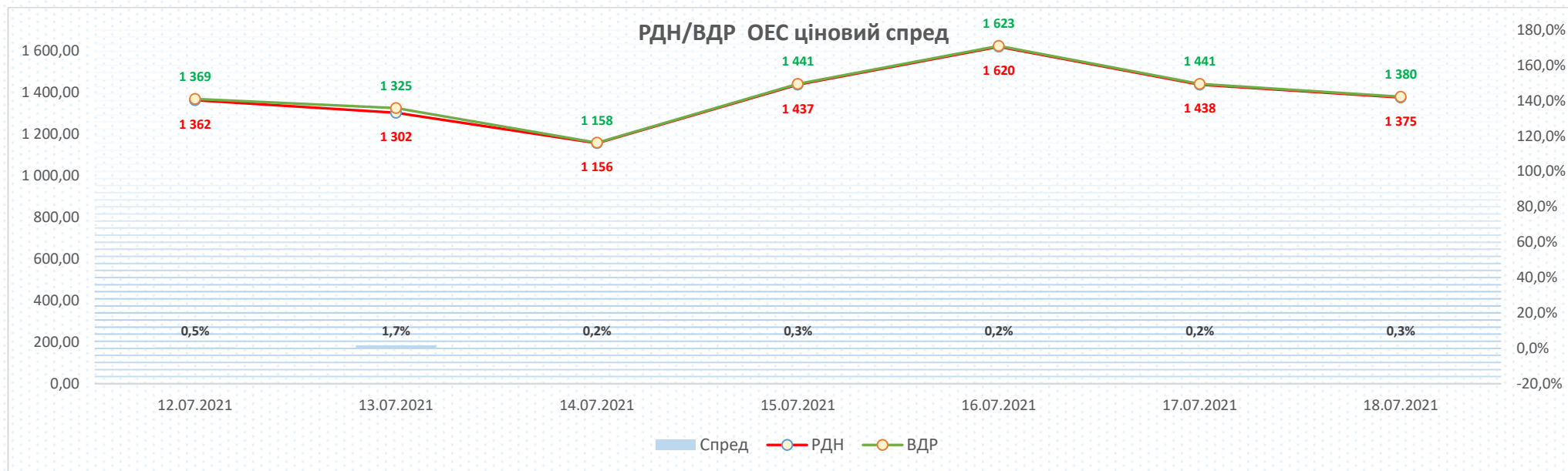
Середньозважена ціна на ВДР БуОС за минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) зменшилася та становила 1 044,92 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) становило **-783,84** грн/МВт.год (**-42,9%**) внаслідок суттєвого приросту попиту у нічний період, де діють нижчі цінові обмеження, що вплинуло на середньозважену ціну за тиждень:

1. Збільшення обсягів попиту на **+0,9** млн кВт.год (**+173,5%**).
2. Збільшення обсягів пропозиції на **+2,8** млн кВт.год (**+32,1%**).

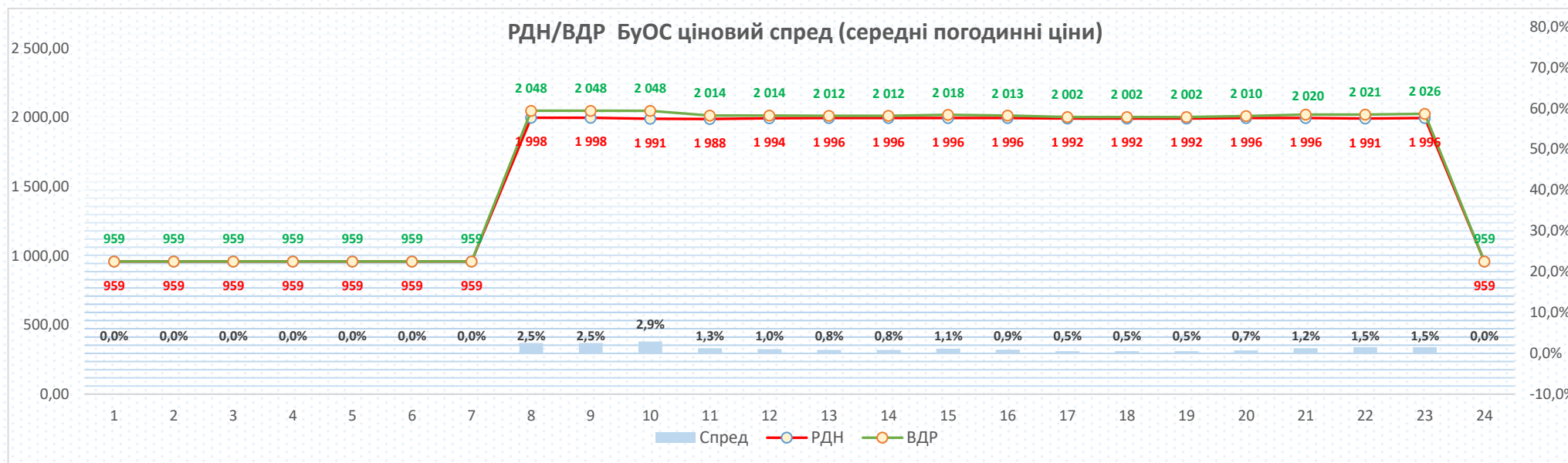
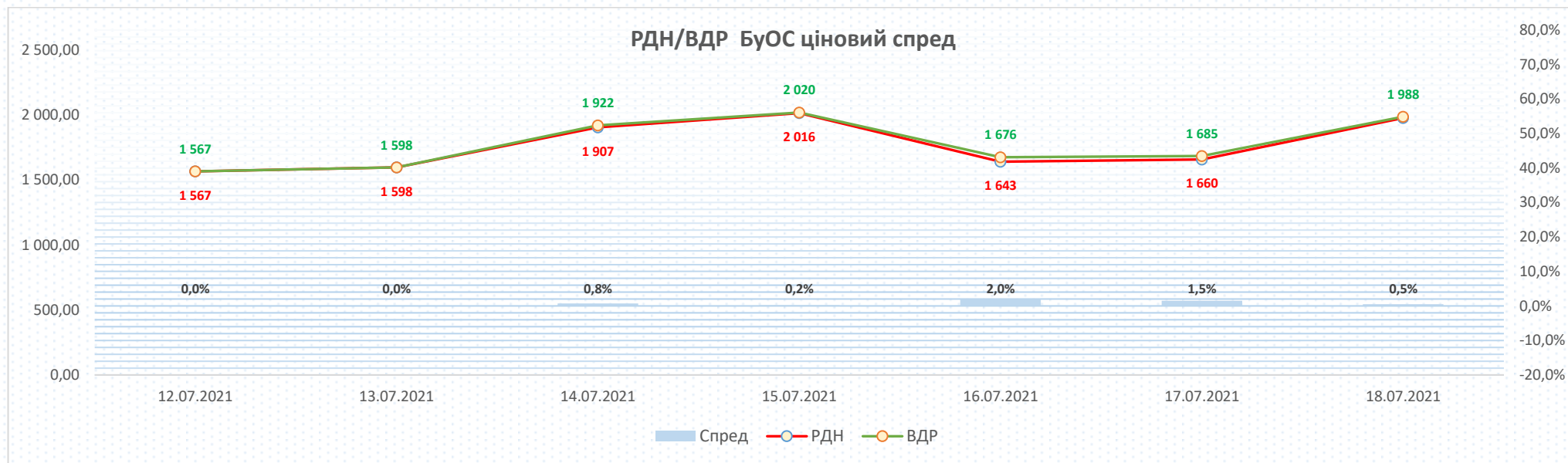
ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)	01.07-18.07 (2021)		12.07-18.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	2 060,94	1 205,81	▲ 70,9%	1 570,88	▲ 31,2%	1 068,78	▲ 92,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	192	232	▼ -17,1%			881	▼ -78,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	52	34	▲ 51,2%			186	▼ -72,0%
Акцептований	ГВт.год	43	32	▲ 35,2%			137	▼ -68,7%

Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		12.07-18.07 (2021)	05.07-11.07 (2021)	01.07-18.07 (2021)		12.07-18.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 044,92	1 828,75	▼ -42,9%	1 440,00	▼ -27,4%	1 019,92	▲ 2,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	11	9	▲ 32,1%			1 020	▲ 2,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1,5	0,5	▲ 173,5%			8	▲ 40,2%
Акцептований	ГВт.год	1,4	0,3	▲ 468,2%			7	▼ -77,5%

12.07-18.07 (2021)				Порівняння з іншими країнами				
		ОЕС	БуО	SK		CZ		
Ціни (без ПДВ):				ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ	
Середньозважена	€/МВт.год	63,84	32,40	81,43	▼ -21,6%	91,81	▼ -30,5%	▼ -64,7%



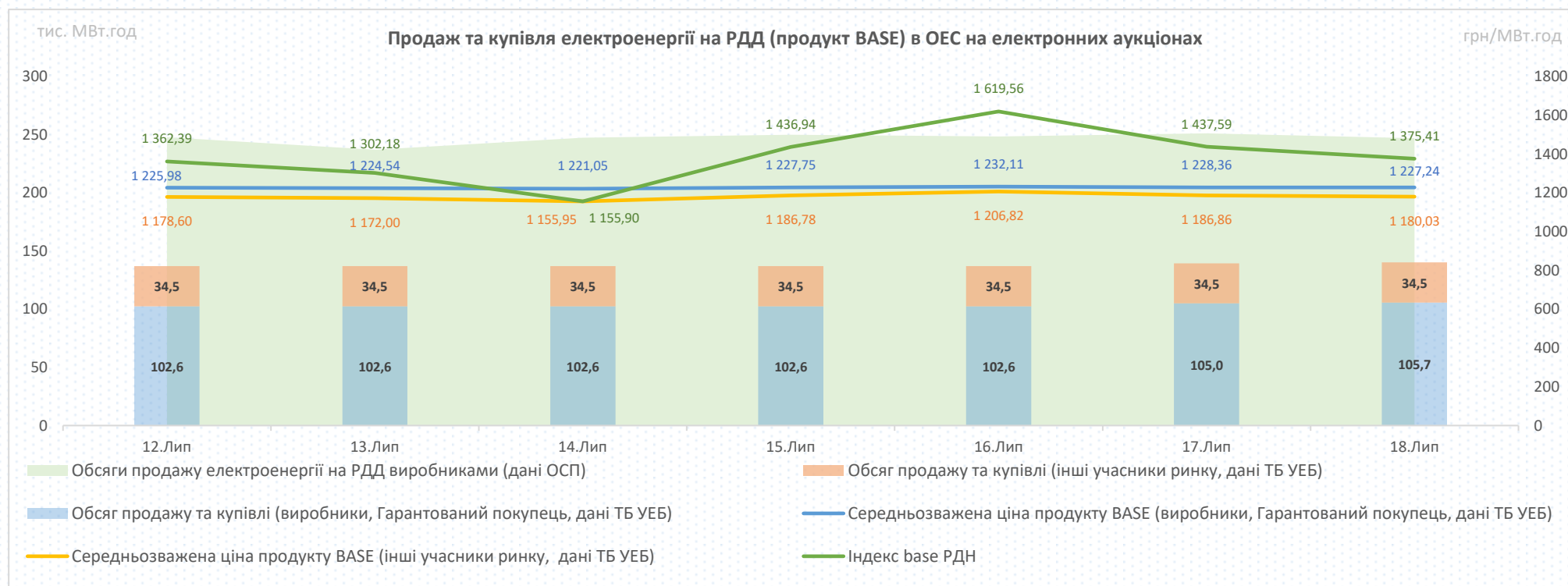
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (12.07.2021-18.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+5,52** млн. кВт.год (**+0,6%**) відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) та становили 964,63 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії на аукціонах на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії» на **+5,52** млн. кВт.год (**+0,8%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) збільшилась на **+17,83** грн/МВт.год (**+0,4%**) і становила 1 215,29 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 **+9,46** грн/МВт.год (**+0,8%**) і становила 1 226,73 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+42,49** грн/МВт.год (**+3,7%**) і становила 1 181,01 грн/МВт.год (без ПДВ).



За минулий тиждень (12.07.2021-18.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, не змінилися відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) та становили 1,85 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-5,62 грн/МВт.год (-0,4%)** і становила 1 646,41 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).

