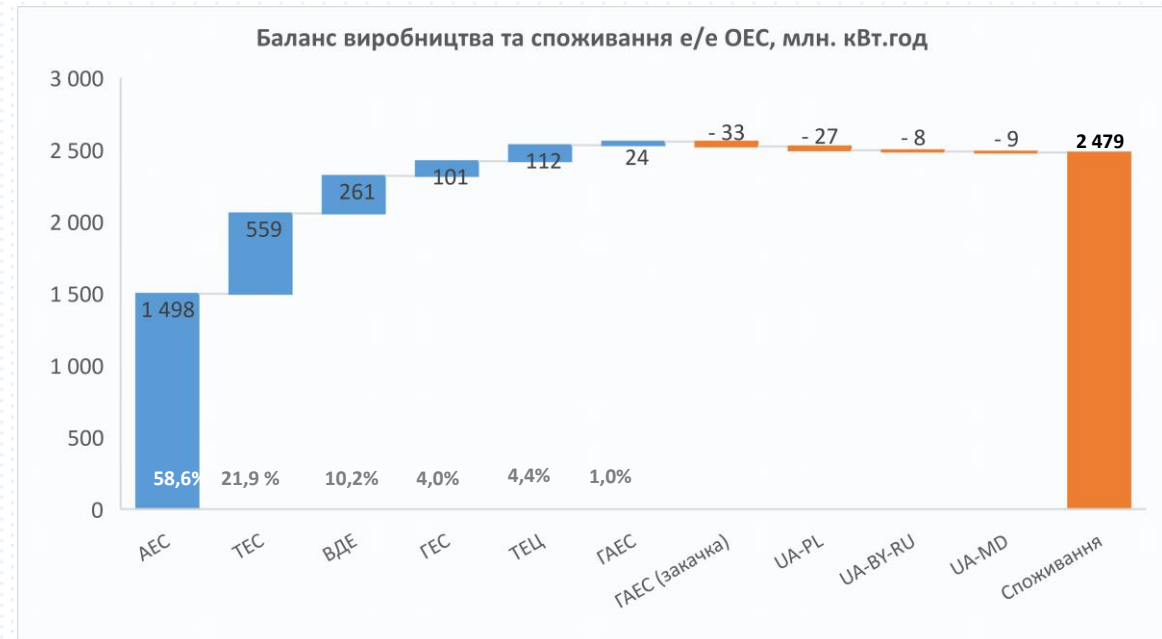


### Баланс виробництва електроенергії ОЕС\*

09.08.2021-15.08.2021

#### Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС

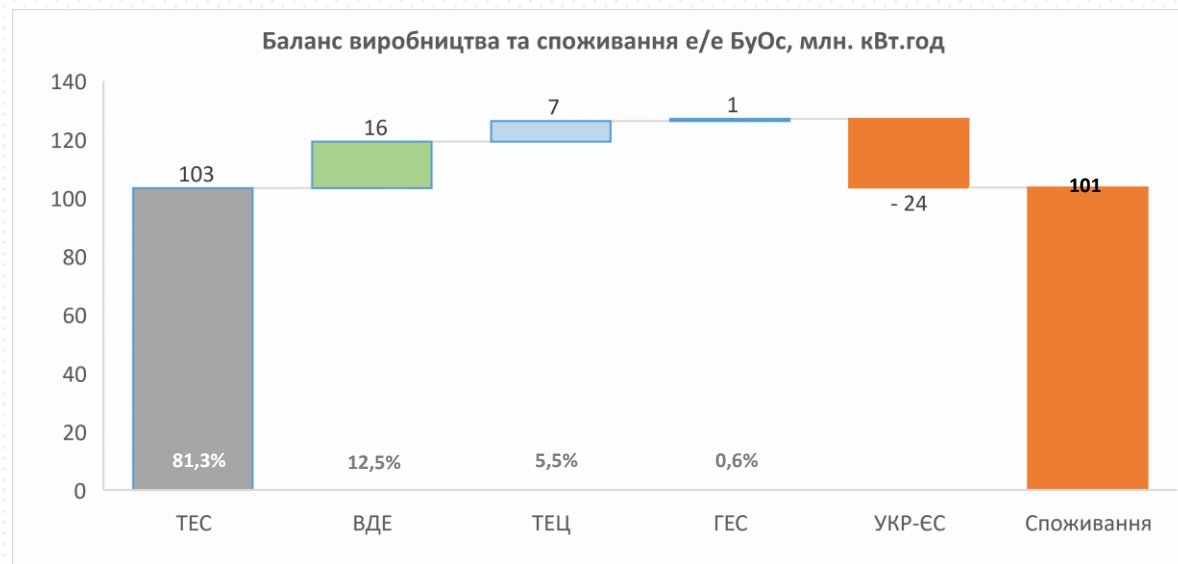
Генерація		09.08-15.08 (2021)	02.08-08.08 (2021)		
АЕС	млн кВт.год	1 498	1 525	▼	-1,8%
ТЕС	млн кВт.год	559	642	▼	-13,0%
ВДЕ	млн кВт.год	261	196	▲	32,9%
ГЕС	млн кВт.год	101	106	▼	-4,4%
ТЕЦ	млн кВт.год	112	101	▲	11,3%
ГАЕС	млн кВт.год	24	21	▲	16,9%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-27	-26	▲	2,5%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-8	-9	▼	-8,8%
UA-MD	млн кВт.год	-9	-8	▲	7,2%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	33	34	▼	-3,3%
Споживання	млн кВт.год	2 479	2 514	▼	-1,4%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) склало 354,1 млн. кВт.год, що на -5,0 млн. кВт.год (-1,4%) менше за відповідний показник минулого тижня внаслідок зменшення температури навколишнього середовища.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електроенергії на АЕС обумовлено виходом корпусу енергоблоку № 2 РАЕС у холодний резерв; спостерігається подальше зменшення виробітку електричної енергії зі сторони ГЕС внаслідок зменшення приточності річок. Зменшення виробництва ТЕС обумовлене низькими запасами палива (на кінець тижня 13 енергоблоків ТЕС мають ознаку відсутності палива), зменшенням споживання, та збільшенням виробітку з альтернативних джерел енергії внаслідок встановлення сприятливої погоди для роботи такої генерації.

\*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		09.08-15.08 (2021)	02.08-08.08 (2021)		
<b>Генерація</b>					
ТЕС	млн кВт.год	103	98	▲	5,7%
ВДЕ	млн кВт.год	16	15	▲	8,2%
ТЕЦ	млн кВт.год	7	7	▲	0,0%
ГЕС	млн кВт.год	1	2	▼	-63,7%
<b>Сальдо перетоки</b>					
UA-EU	млн кВт.год	-24	-21	▲	13,5%
Споживання	млн кВт.год	103	101	▲	2,6%

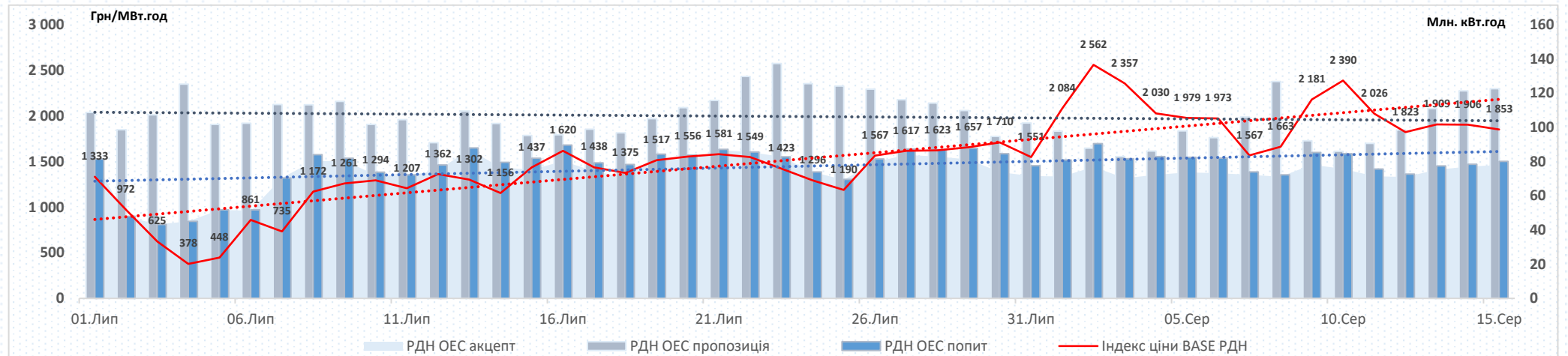


- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) склало 14,8 млн. кВт.год, що на +0,4 млн. кВт.год (+2,6%) більше за відповідний показник минулого тижня.
- Минулого тижня спостерігалось несуттєве збільшення генерації ТЕС унаслідок незначного збільшення споживання та збільшення експорту. При цьому, частина енергоблоків Бурштинської ТЕС надалі використовуються для роботи у «ОЕС України».

\*За даними сайту ОСП.

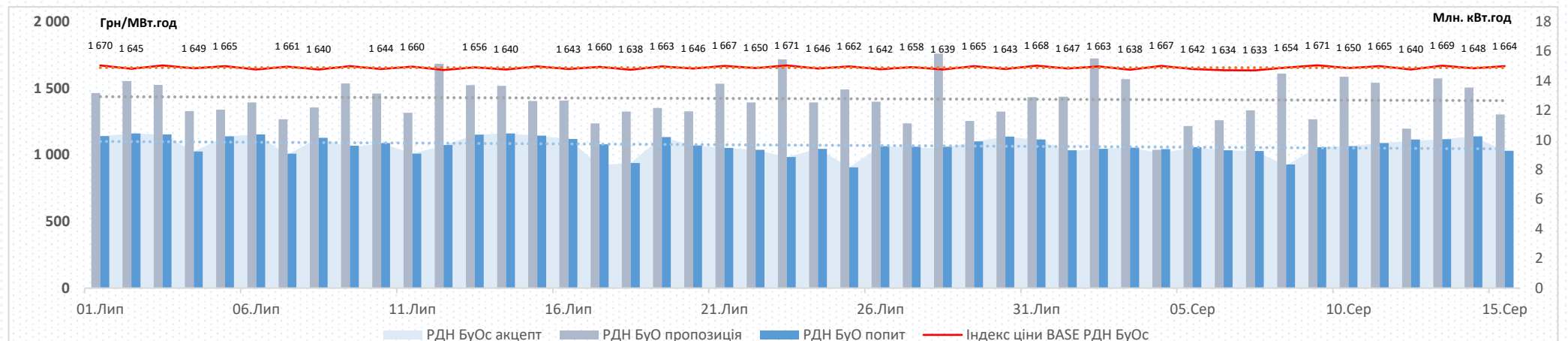
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +6,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 103,2 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -2,0%, середньодобовий попит минулого тижня складав 79,2 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +2,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 12,81 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на 5,9%, середньодобовий попит минулого тижня складав 9,78 млн. кВт.год.



ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
		09.08-15.08 (2021)	02.08-08.08 (2021)		01.08-15.08 (2021)		09.08-15.08 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 012,29	2 018,69	▼ -0,3%	2 020,07	▼ -0,4%	1 202,71	▲ 67,3%
PEAK	грн/МВт.год	2 303,61	2 264,03	▲ 1,7%	2 284,09	▲ 0,9%	1 300,34	▲ 77,2%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 720,98	1 773,34	▼ -3,0%	1 756,05	▼ -2,0%	1 105,09	▲ 55,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	722,63	681,66	▲ 6,0%			1 372,88	▼ -47,4%
Заявка на купівлю	ГВт.год	554,39	565,78	▼ -2,0%			554,08	▲ 0,1%
Акцептований	ГВт.год	526,60	510,06	▲ 3,2%			547,80	▼ -3,9%
Неакцептований	ГВт.год	27,8	55,7	▼ -50,1%			6,3	▲ 342,1%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
		09.08-15.08 (2021)	02.08-08.08 (2021)		01.08-15.08 (2021)		09.08-15.08 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 658,29	1 647,46	▲ 0,7%	1 652,49	▲ 0,4%	1 532,68	▲ 8,2%
PEAK	грн/МВт.год	2 007,88	1 991,75	▲ 0,8%	1 999,23	▲ 0,4%	1 816,51	▲ 10,5%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 308,71	1 303,17	▲ 0,4%	1 305,75	▲ 0,2%	1 248,86	▲ 4,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	89,7	87,7	▲ 2,3%			85,0	▲ 5,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	68,5	64,7	▲ 5,9%			57,3	▲ 19,5%
Акцептований	ГВт.год	68,4	64,3	▲ 6,3%			46,1	▲ 48,4%
Неакцептований	ГВт.год	0,1	0,3				11,2	▼ -99,2%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (09.08.2021-15.08.2021) становив 2 012,29 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (02.08.2021-08.08.2021) склав **-6,39** грн/МВт.год (**-0,3%**). Індекс BASE протягом тижня характеризувався меншою волатильністю та поступовою стабілізацією на рівні 1800-1910 грн/МВт.год з середини тижня внаслідок адаптації стратегій заявок на продаж продавців та стратегій на купівлю від покупців до нових максимально можливих цін.

**ПН**

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 09 серпня відносно попереднього робочого дня (06.08) збільшився на **+207,48** грн/МВт.год або на **+10,5%**, що обумовлено збільшенням обсягів попиту на **+3,9%** та зменшенням обсягів пропозиції на **-2,0%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 09 серпня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+37,33** грн/МВт.год або на **+2,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

**ВТ**

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 10 серпня відносно попереднього робочого дня (09.08) збільшився на **+209,0** грн/МВт.год або на **+9,6%**, зменшенням обсягів пропозиції на **-6,7%** та збільшенням кількості дефіцитних годин, у яких ціна формується на вищому рівні.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 10 серпня відносно останнього робочого дня зменшився на **-21,34** 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 11 серпня відносно попереднього робочого дня (10.08) зменшився на **-363,72** грн/МВт.год або на **-15,2%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+5,4%** та зменшенням обсягів попиту на **-10,6%**. Такі зміни у попиті та пропозиції призвели до зменшення дефіцитних годин та зменшення цін у години ранкового піку.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 11 серпня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+15,33** грн/МВт.год або на **+0,9%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

**ЧТ**

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 12 серпня відносно попереднього робочого дня (11.08) зменшився на **-203,51** грн/МВт.год або на **-10,0%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+8,7%** зменшенням обсягів попиту на **-4,0%**. Продовження такої тенденції призводить до подальшого скорочення дефіцитних годин та зменшення ціни.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 12 серпня відносно попереднього робочого дня зменшився 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.

**ПТ**

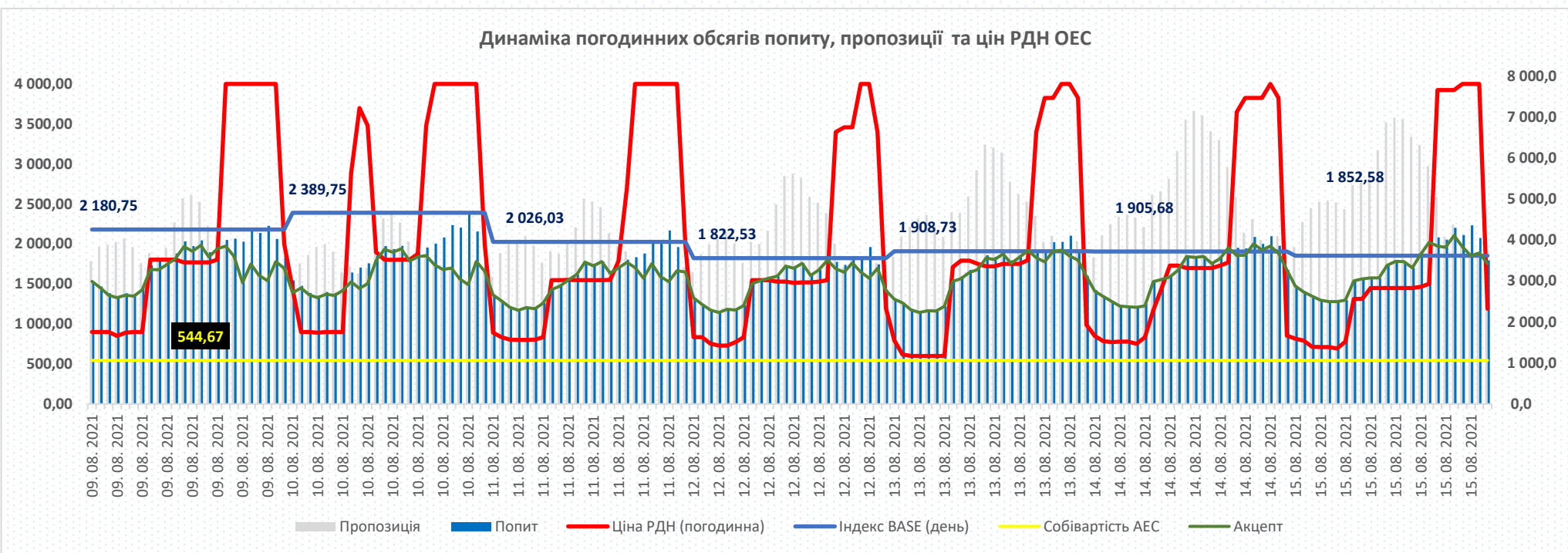
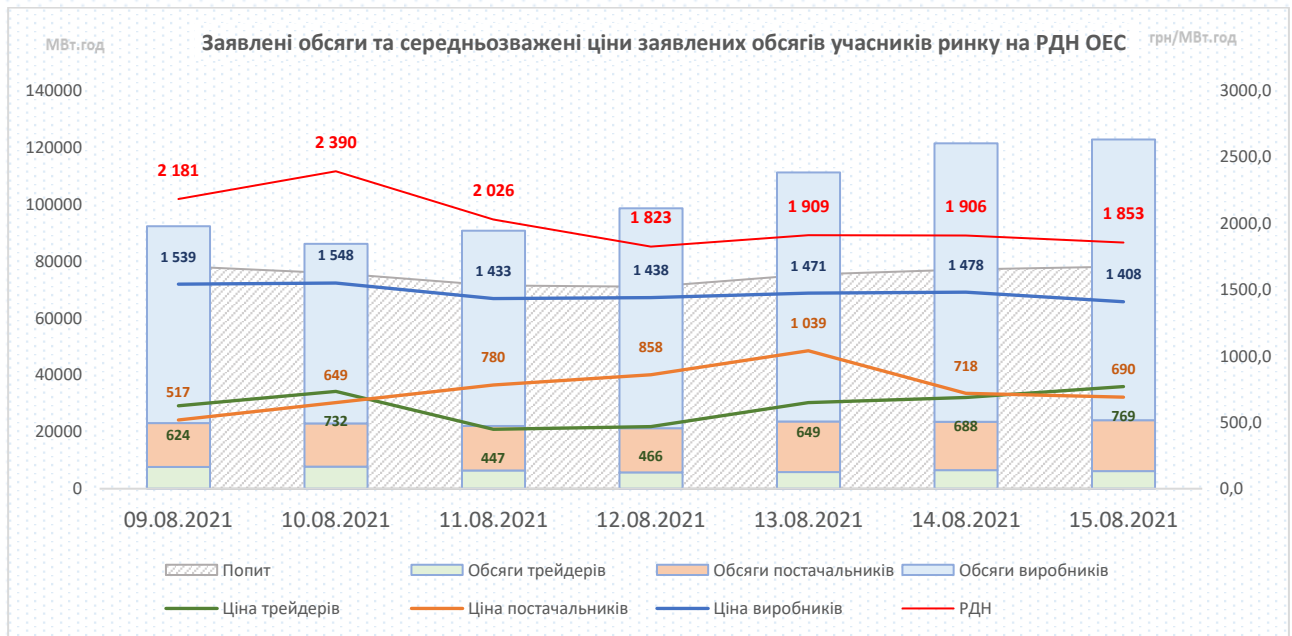
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 13 серпня відносно попереднього робочого дня (12.08) збільшився на **+86,2** грн/МВт.год або на **+4,7%**, що обумовлено збільшенням обсягів попиту на **+6,5%**. Основне збільшення попиту припало на години вечірнього максимуму, де і спостерігалось основне збільшення цін.

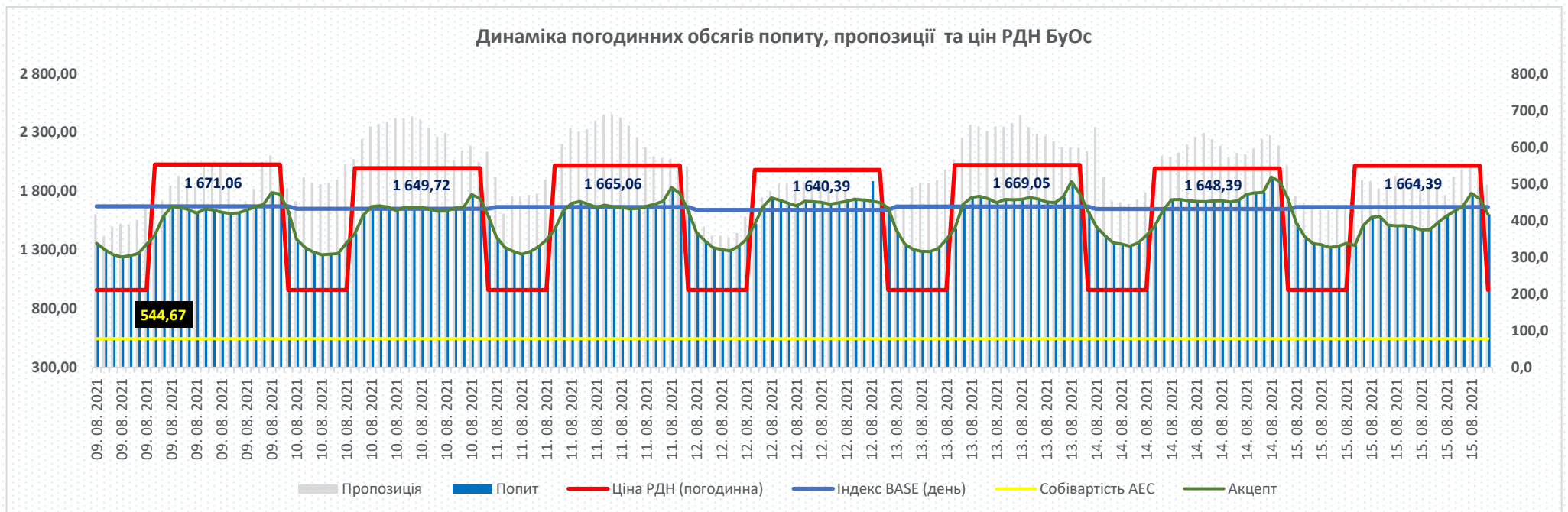
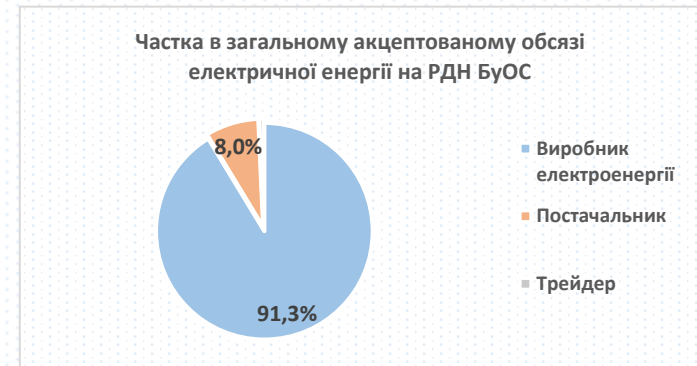
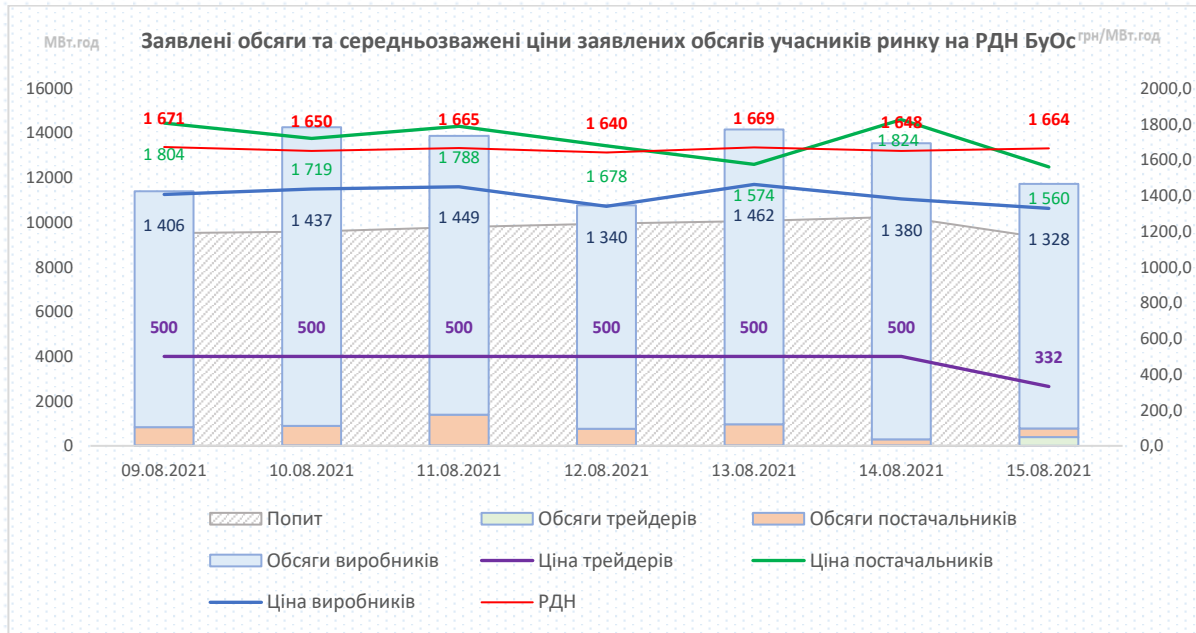
Індекс BASE на РДН в БуОс на 13 серпня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+28,66** грн/МВт.год або на **+1,7%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

**СБ-НД**

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 14.08-15.08 був вище рівня минулих вихідних (07.08-08.08) до **+340** грн/МВт.год, або **+22%**, внаслідок суттєвого приросту попиту на **+8,5%**, та знаходився на рівні останніх робочих днів: 1850-1900 грн/МВт.год.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 14.08-15.08 відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **+15 - +30** грн/ МВт.год, або **+0,9% - +1,9%**.





За минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) індекс BASE на європейських ринках в основному продемонстрував тенденцію до збільшення, окрім Румунії: приріст спостерігався у Польщі, Угорщині, суттєвий приріст (+13,8%) спостерігався у Словаччині, зниження відносно попереднього тижня (02.08.2021-08.08.2021) спостерігалось у Румунії на -11,2% (після приросту протягом 2 тижнів на більше ніж +20%). При цьому, ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до -44,1%, індекси цін базового навантаження БуОс менше до -53,9%.

		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	80,8	▲ 2,0%	114,5	▼ -11,2%	114,5	▲ 1,1%	85,8	▲ 13,8%
PEAK	€/МВт.год	82,6	▼ -0,7%	118,9	▼ -20,6%	118,9	▼ -0,4%	84,6	▲ 8,5%
OFFPEAK	€/МВт.год	77,6	▲ 7,2%	110,0	▲ 1,9%	110,0	▲ 2,8%	87,1	▲ 19,5%

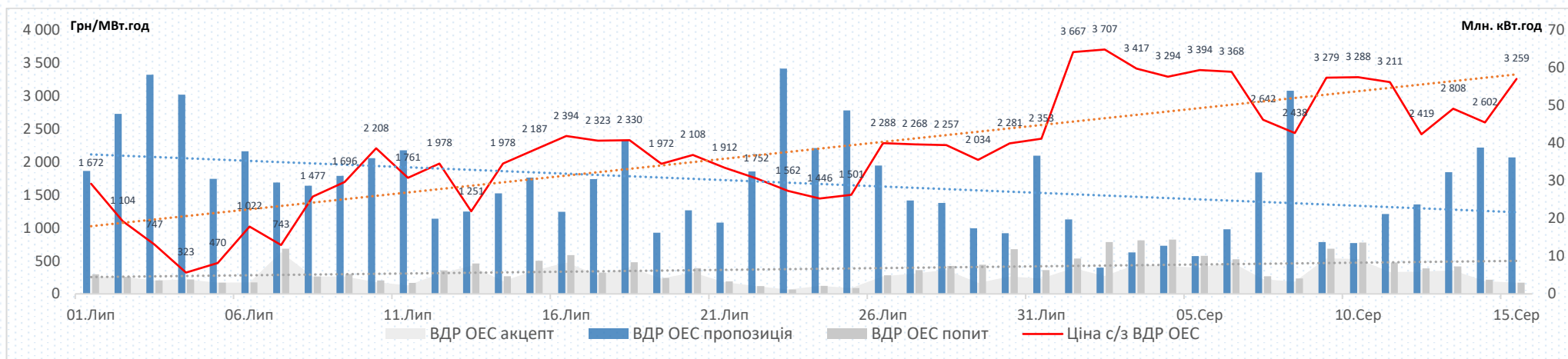
ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (09.08.2021-15.08.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	63,9	80,8	▼ -20,8%	114,5	▼ -44,1%	114,5	▼ -44,1%	85,8	▼ -25,5%
PEAK	€/МВт.год	73,2	82,6	▼ -11,4%	118,9	▼ -38,4%	118,9	▼ -38,4%	84,6	▼ -13,4%
OFFPEAK	€/МВт.год	54,7	77,6	▼ -29,5%	110,0	▼ -50,3%	110,0	▼ -50,3%	87,1	▼ -37,2%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (09.08.2021-15.08.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	52,7	80,8	▼ -34,7%	114,5	▼ -53,9%	114,5	▼ -53,9%	85,8	▼ -38,6%
PEAK	€/МВт.год	63,8	82,6	▼ -22,7%	118,9	▼ -46,3%	118,9	▼ -46,3%	84,6	▼ -24,5%
OFFPEAK	€/МВт.год	41,6	77,6	▼ -46,4%	110,0	▼ -62,2%	110,0	▼ -62,2%	87,1	▼ -52,2%



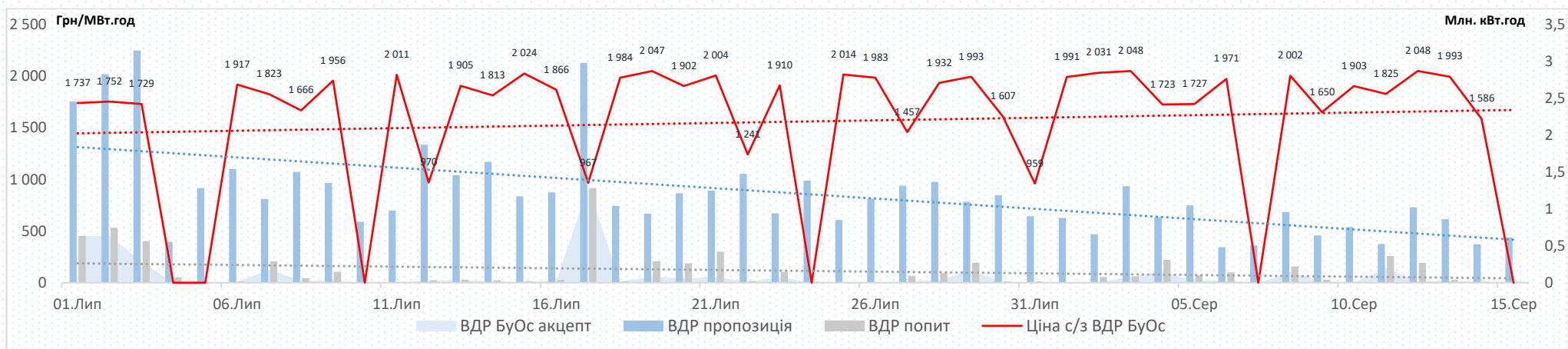
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до збільшення: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +24,6%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 25,7 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -22,1%, середньодобовий попит минулого тижня складав 7,8 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -15,6%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,7 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зменшення: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -20,8%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,11 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) зменшилася та становила 3 025,55 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (02.08.2021-08.08.2021) становило **-243,53** грн/МВт.год (**7,4%**) внаслідок збільшення обсягів пропозиції та зменшення обсягів попиту:

1. Збільшення обсягів пропозиції **+35,5** млн кВт.год (**+24,6%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-15,6** млн кВт.год (**-22,1%**).
3. Середньозважена ціна ВДР ОЕС повторює динаміку цін РДН.

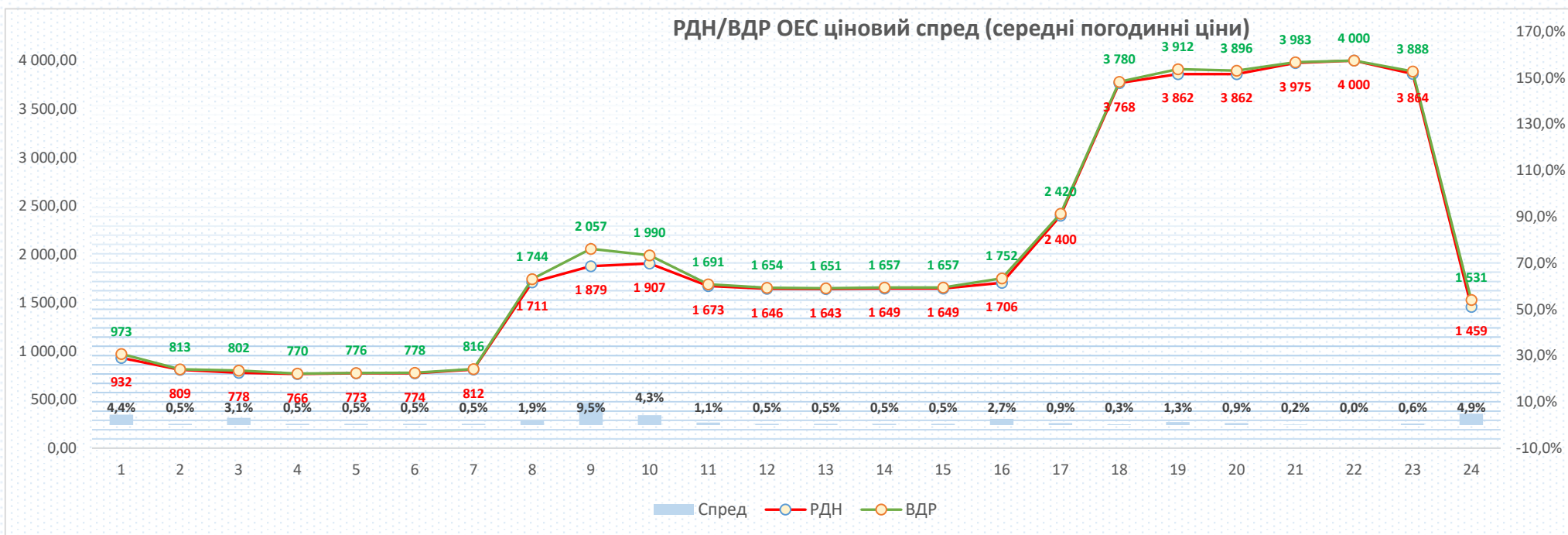
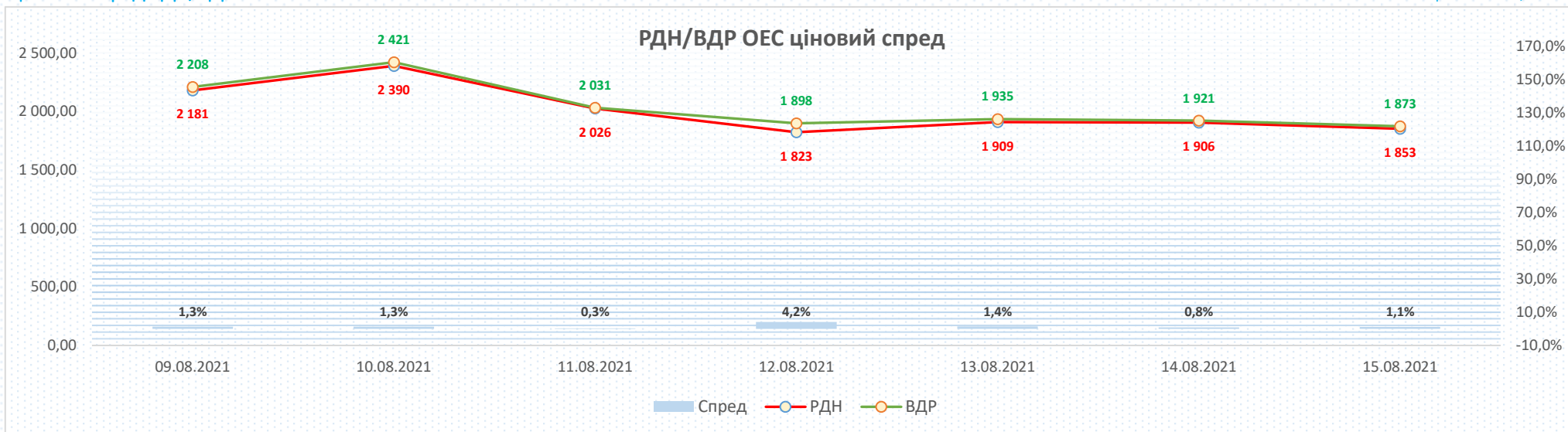
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) зменшилася та становила 1 843,58 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (02.08.2021-08.08.2021) становило **-55,26** грн/МВт.год (**-2,91%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-0,9** млн кВт.год (**-15,6%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,2** млн кВт.год (**-20,8%**).

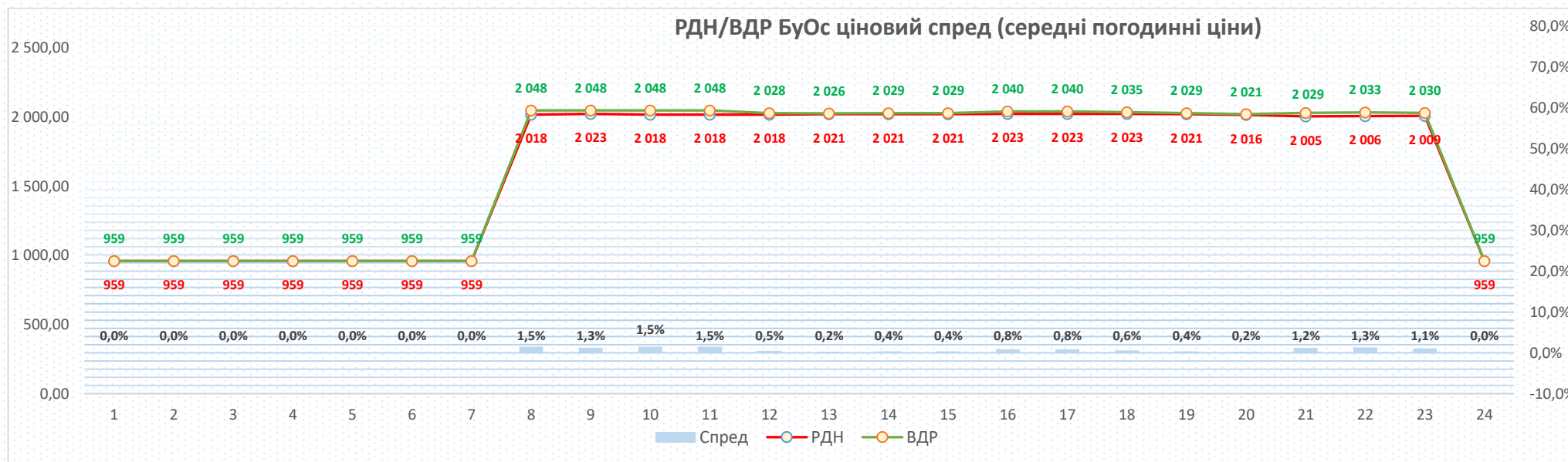
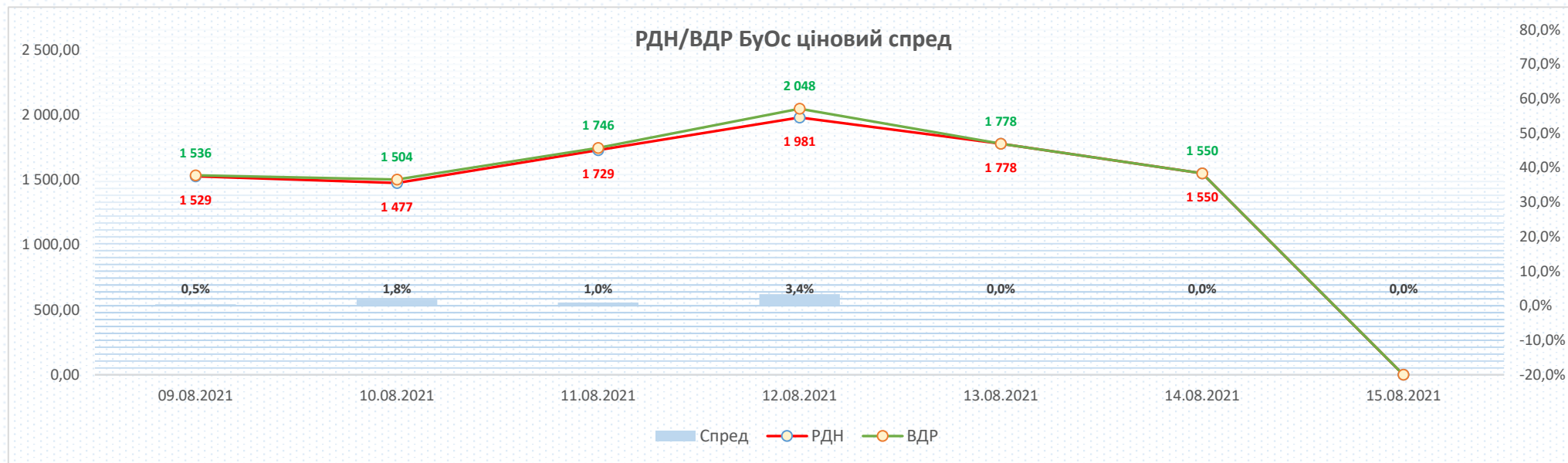
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	09.08-15.08 (2021)		02.08-8.08 (2021)		01.08-15.08 (2021)		09.08-15.08 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 025,55	3 269,09	▼ -7,4%	3 184,98	▼ -5,0%	1 171,42	▲ 158,3%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	179,6	144,1	▲ 24,6%			812,9	▼ -77,9%
Заявка на купівлю	ГВт.год	54,9	70,4	▼ -22,1%			214,0	▼ -74,4%
Акцептований	ГВт.год	43,0	42,5	▲ 1,3%			138,8	▼ -69,0%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	09.08-15.08 (2021)		02.08-8.08 (2021)		01.08-15.08 (2021)		09.08-15.08 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 843,58	1 898,84	▼ -2,9%	1 878,02	▼ -1,8%	1 096,25	▲ 68,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	4,9	5,8	▼ -15,6%			8,5	▼ -41,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,7	0,9	▼ -20,8%			5,0	▼ -85,3%
Акцептований	ГВт.год	0,3	0,4	▼ -37,4%			1,6	▼ -83,2%

Ціни (без ПДВ):	09.08-15.08 (2021)				Порівняння з іншими країнами				
	ОЕС		БуО		SK		CZ		
	€/МВт.год				ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ	
Середньозважена	€/МВт.год	96,06	58,73	91,84	▲ 4,6%	▼ -36,1%	88,59	▲ 8,4%	▼ -33,7%



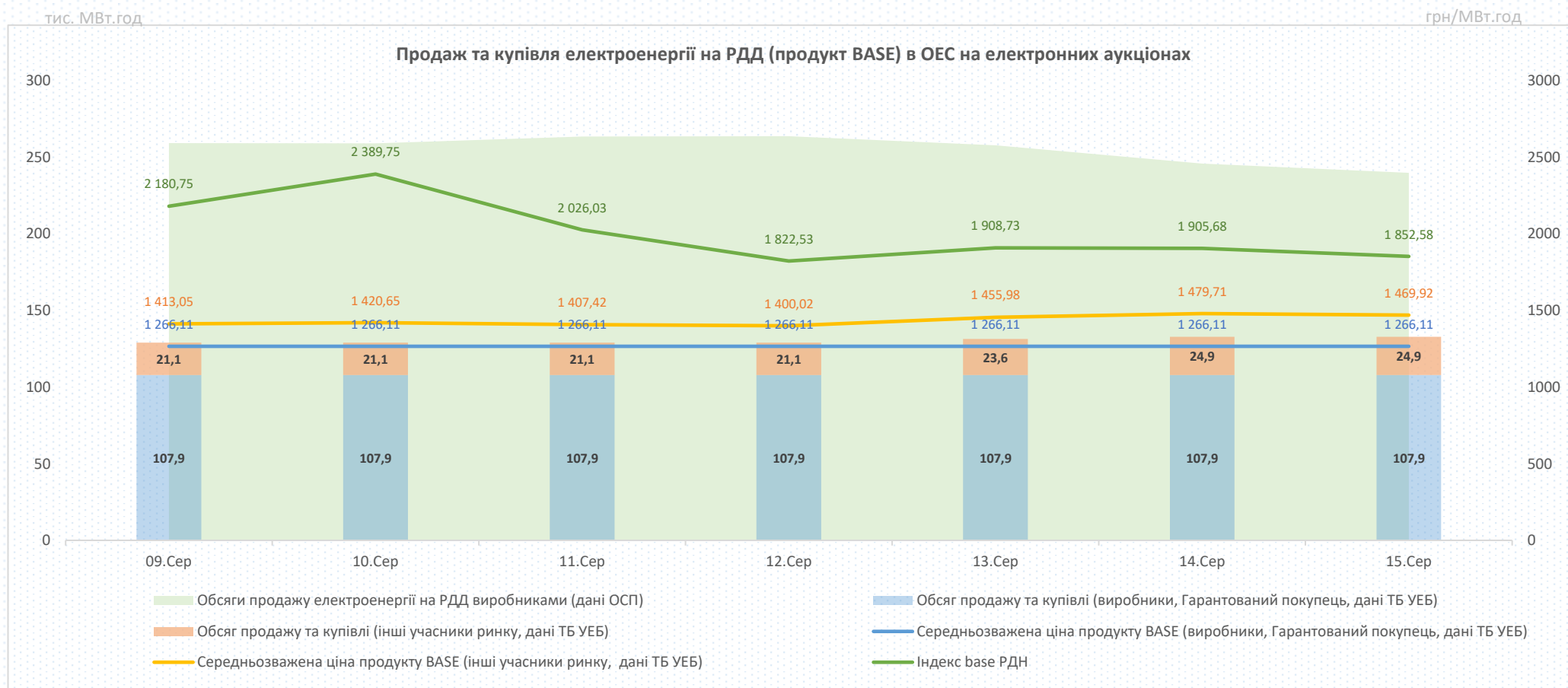
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (09.08.2021-15.08.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися на **+10,9** млн. кВт.год (**+1,2%**) відносно попереднього тижня (02.08.2021-08.08.2021) та становили 913,01 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (09.08.2021-15.08.2021) збільшилась на **+7,37** грн/МВт.год (**+0,6%**) і становила 1 295,74 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 **+1,0** грн/МВт.год (**+0,8%**) 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 **+30,35** грн/МВт.год (**+2,2%**) і становила 1 437,5 грн/МВт.год (без ПДВ).



У торговій зоні БуОс, продажу та купівлі електроенергії (продукт BASE) за ДД на електронних аукціонах на минулий тиждень (09.08.2021 – 15.08.2021) не спостерігалось.

