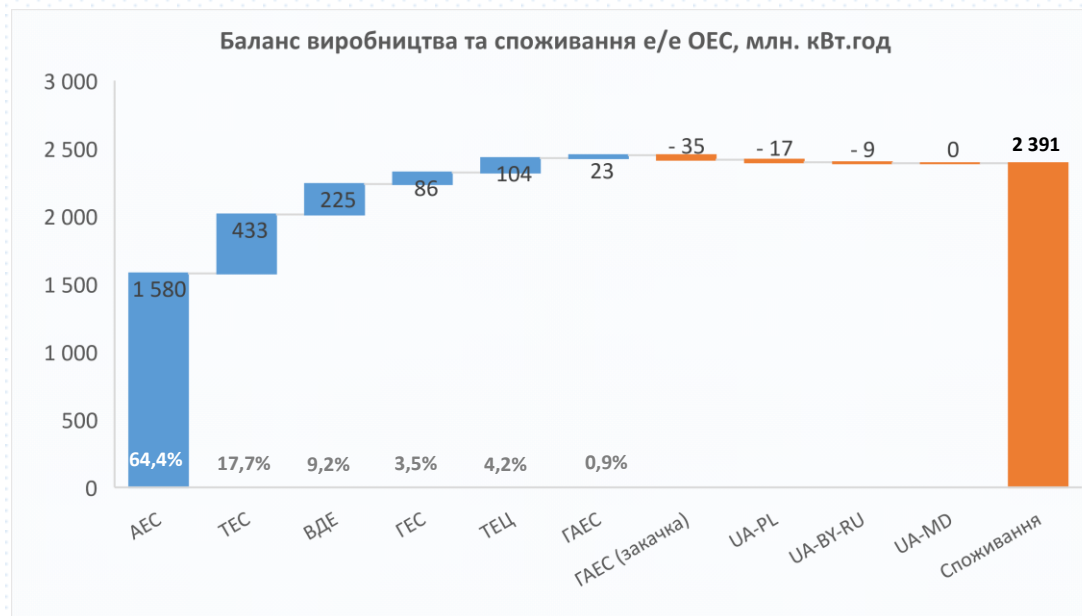


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

30.08.2021-05.09.2021

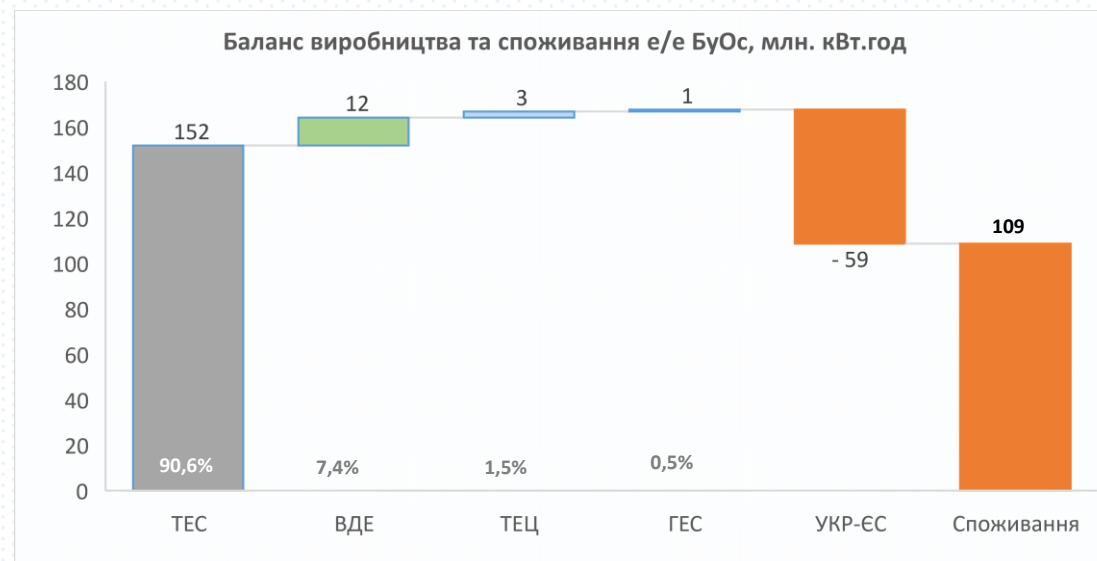
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 580	1 608	▼	-1,8%
ТЕС	млн кВт.год	433	444	▼	-2,5%
ВДЕ	млн кВт.год	225	196	▲	14,6%
ГЕС	млн кВт.год	86	87	▼	-0,8%
ТЕЦ	млн кВт.год	104	114	▼	-8,6%
ГАЕС	млн кВт.год	23	19	▲	19,2%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-17	-27	▼	-37,1%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-9	-8	▲	10,6%
UA-MD	млн кВт.год	0	-4	▼	-90,0%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	35	30	▲	17,3%
Споживання	млн кВт.год	2 391	2 401	▼	-0,4%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) склало 341,55 млн. кВт.год, що на -1,38 млн. кВт.год (-0,4%) менше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробітку електричної енергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов та зменшення виробництва електроенергії на АЕС, що обумовлено виходом у ремонт енергоблоку № 2 ЗАЕС та виведенням корпусу на енергоблоці № 3 РАЕС у холодний резерв.

*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	152	149	▲	2,1%
ВДЕ	млн кВт.год	12	8	▲	50,1%
ТЕЦ	млн кВт.год	3	5	▼	-50,4%
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲	0,0%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-59	-54	▲	9,7%
Споживання	млн кВт.год	109	109	▼	-0,5%

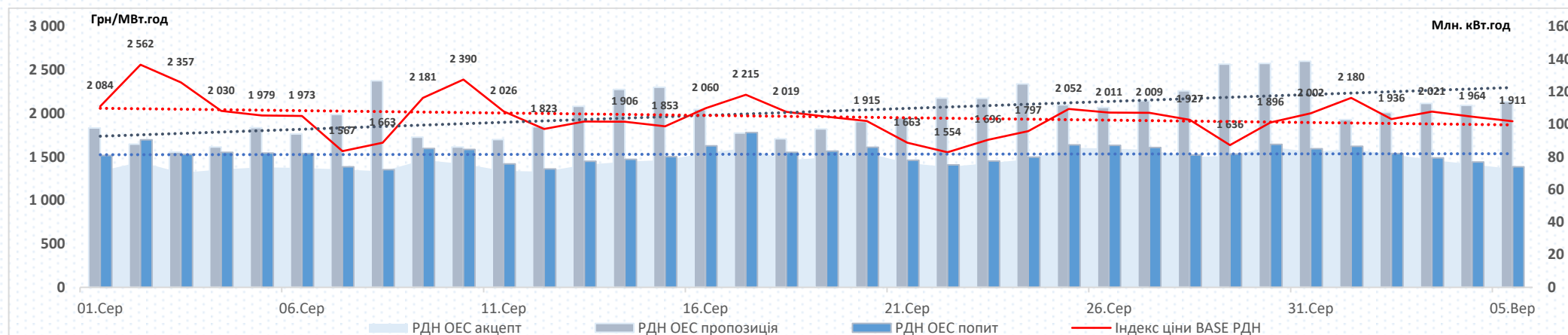


- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) склало 15,53 млн. кВт.год, що на -0,09 млн. кВт.год (-0,6%) менше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: спостерігалось суттєве збільшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов.

*За даними сайту ОСП.

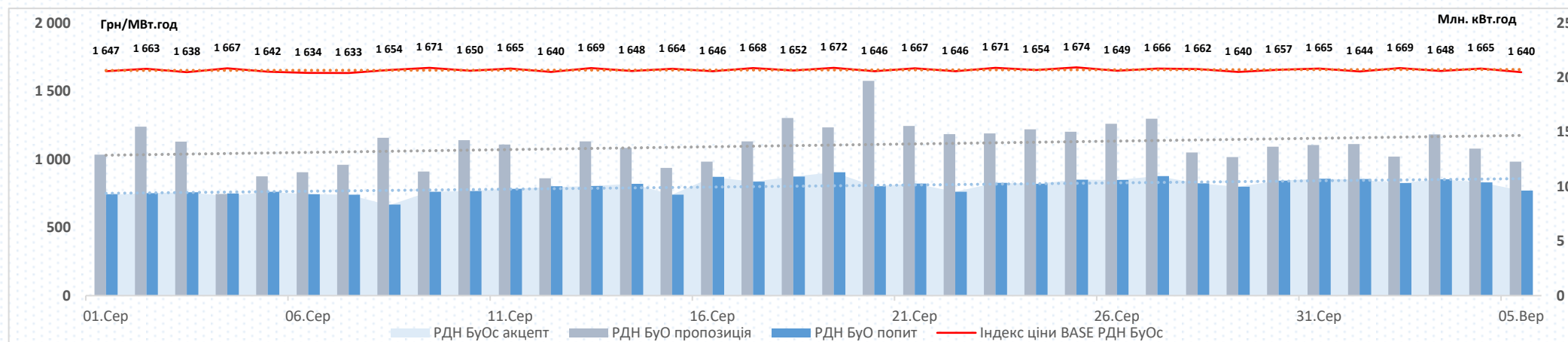
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -1,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 117,82 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -1,6%, середньодобовий попит минулого тижня складав 81,67 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -8,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 13,53 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -0,1%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,42 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)	01.09-05.09 (2021)		30.08-05.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 987,25	1 875,58	▲ 6,0%	2 002,62	▼ -0,8%	1 477,92	▲ 34,5%
PEAK	грн/МВт.год	2 134,00	2 043,23	▲ 4,4%	2 107,55	▲ 1,3%	1 658,45	▲ 28,7%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 840,49	1 707,94	▲ 7,8%	1 897,70	▼ -3,0%	1 297,38	▲ 41,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	824,74	835,20	▼ -1,3%			1 168,33	▼ -29,4%
Заявка на купівлю	ГВт.год	571,72	580,88	▼ -1,6%			528,66	▲ 8,1%
Акцептований	ГВт.год	561,70	570,28	▼ -1,5%			521,21	▲ 7,8%
Неакцептований	ГВт.год	10,0	10,6	▼ -5,4%			7,4	▲ 34,7%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)	01.09-05.09 (2021)		30.08-05.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 655,53	1 659,53	▼ -0,2%	1 653,32	▲ 0,1%	1 453,97	▲ 13,9%
PEAK	грн/МВт.год	2 003,74	2 009,74	▼ -0,3%	2 000,43	▲ 0,2%	1 646,68	▲ 21,7%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 307,33	1 309,33	▼ -0,2%	1 306,22	▲ 0,1%	1 261,26	▲ 3,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	94,7	103,0	▼ -8,0%			84,1	▲ 12,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	73,0	73,1	▼ -0,1%			56,1	▲ 29,9%
Акцептований	ГВт.год	72,9	73,0	▼ -0,2%			45,7	▲ 59,6%
Неакцептований	ГВт.год	0,1	0,0				10,5	▼ -99,5%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (30.08.2021-05.09.2021) становив 1 987,25 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (23.08.2021-29.08.2021) склало **+111,66** грн/МВт.год (**+6,0%**). Основними драйверами збільшення ціни були зменшення обсягів дешевої пропозиції від постачальників і трейдерів та збільшення продажу від виробників електричної енергії, та зменшення попиту на **-1,3%**.

Основні регуляторні рішення:

1. Зменшення загального обсягу продажу е/е на РДН трейдерами та постачальниками до рівня 10% від обсягу купівлі е/е за ДД у виробників та імпорту е/е (Постанова НКЕКП від 01.09.2021 № 1495).
2. Втрата чинності постанови НКРЕКП щодо граничної нижньої межі купівлі е/е на РДН для ОСР та ОСП (Постанова НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 30 серпня відносно попереднього робочого дня (28.08) зменшився на **-31,36** грн/МВт.год або на **-1,6%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 30 серпня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-4,67** грн/МВт.год або на **-0,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 31 серпня відносно попереднього робочого дня (30.08) збільшився на **+15,82** грн/МВт.год або на **+5,6%**, що обумовлено зменшенням дешевої пропозиції від продавців та збільшенням заявлених цін на продаж.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 31 серпня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+8,0** грн/МВт.год або на **+0,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 01 вересня відносно попереднього робочого дня (31.08) збільшився на **+178,53** грн/МВт.год або на **+8,9%**, що обумовлено збільшенням обсягів попиту на **+1,3%** та зменшенням пропозиції на **-25,8%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 01 вересня відносно попереднього вихідного дня зменшився на **-20,66** 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 02 вересня відносно попереднього робочого дня (01.09) зменшився на **-243,91** грн/МВт.год або на **-11,2%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+4,2%** з низькими заявленими цінами на продаж та зменшенням попиту на **-5,0%**.

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

ПТ

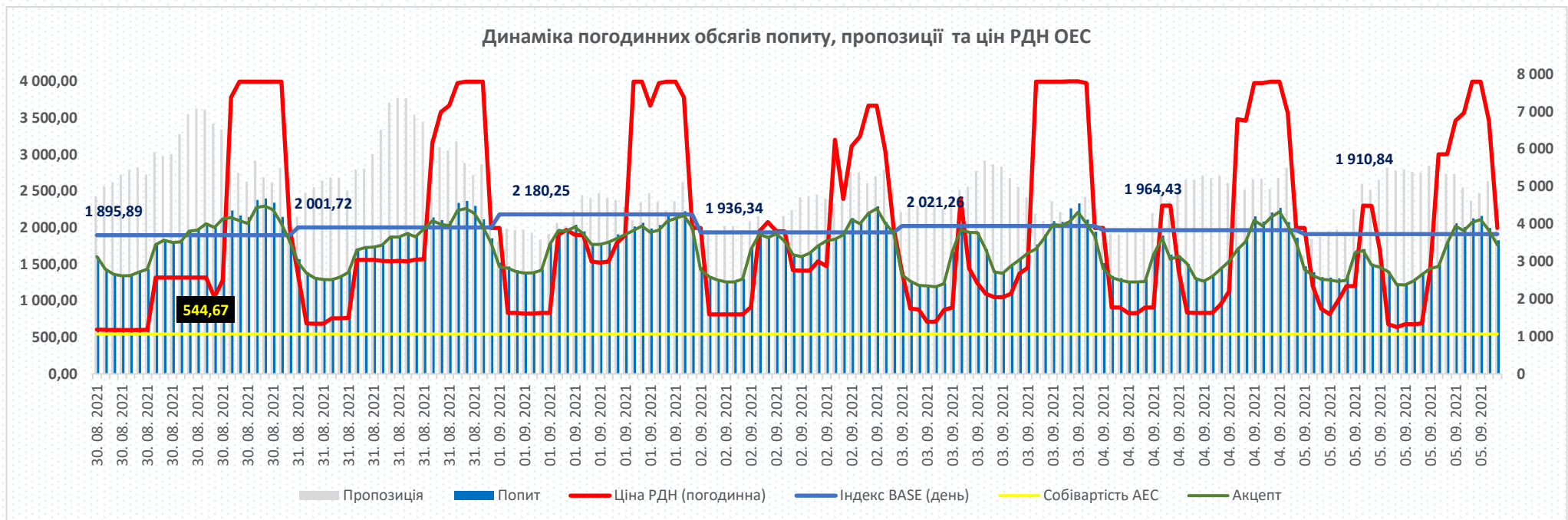
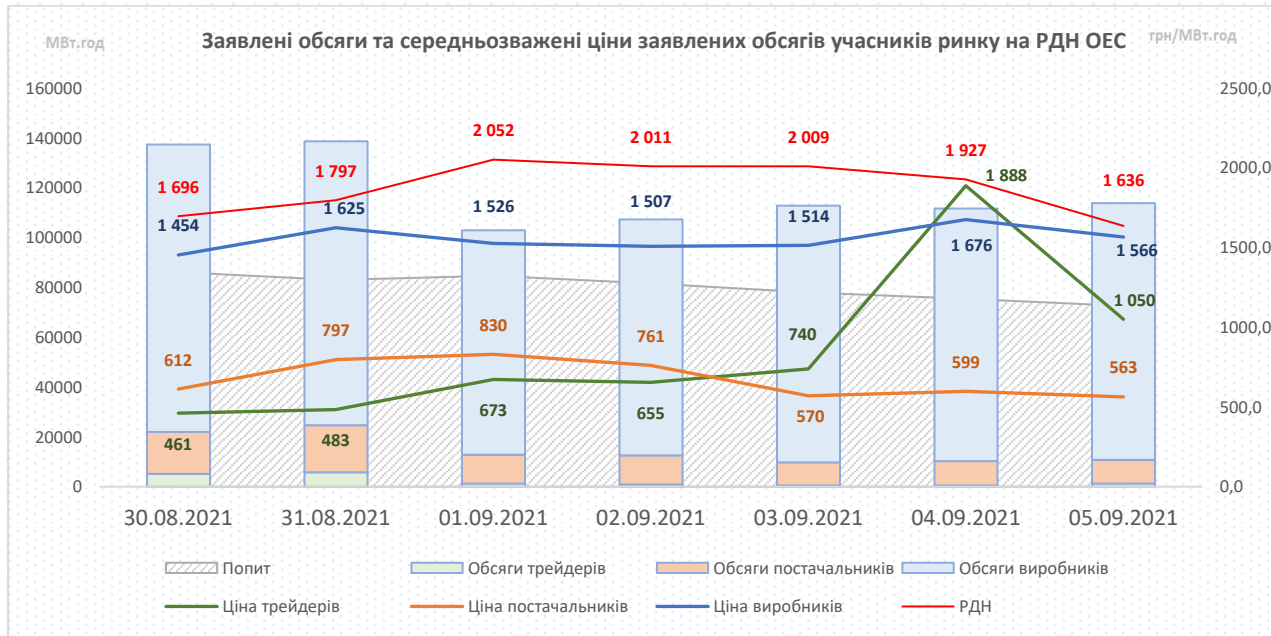
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 03 вересня відносно попереднього робочого дня (02.09) збільшився на **+84,92** грн/МВт.год або на **+4,4%**, що обумовлено появою дефіциту пропозиції о 21 та 22 годинах, суттєвим зменшенням дешевої пропозиції від трейдерів та постачальників.

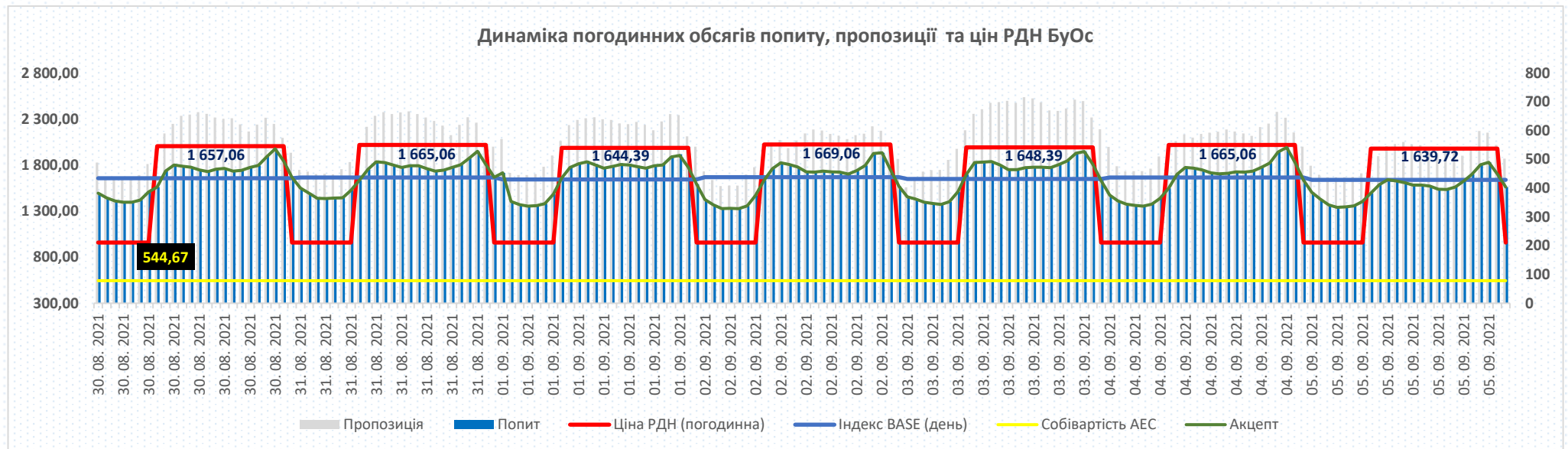
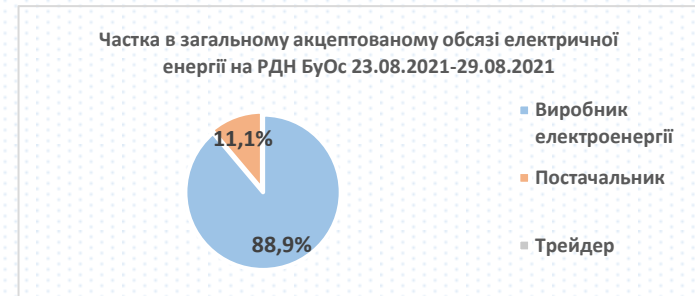
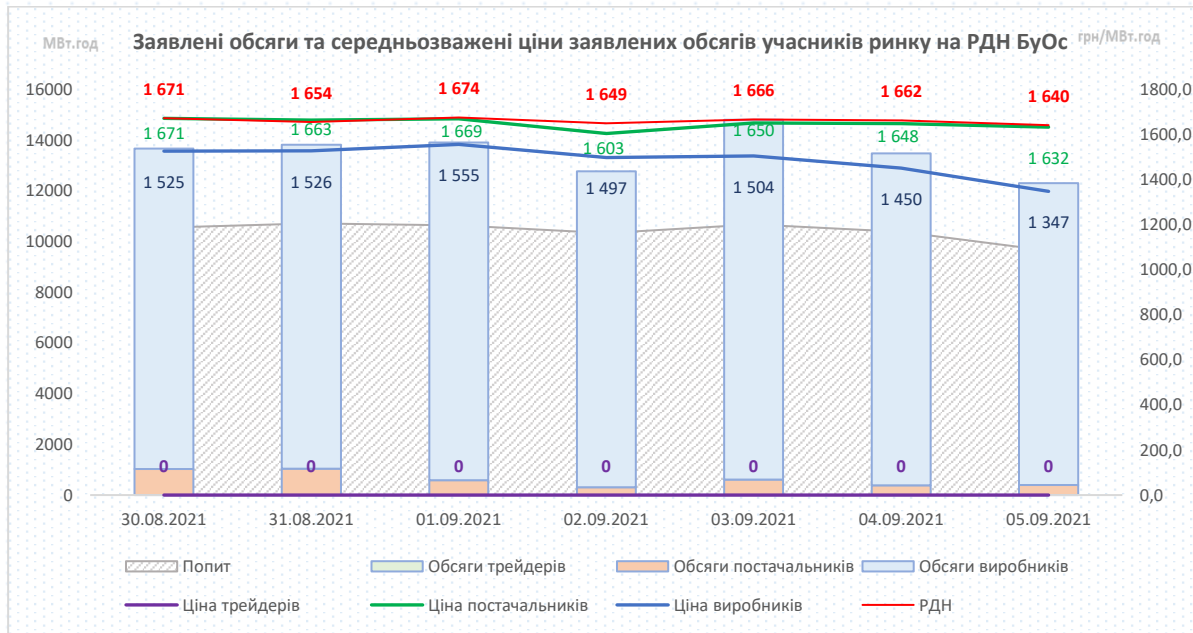
Індекс BASE на РДН в БуОс на 03 вересня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-20,67** грн/МВт.год або на **-1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 04-05 вересня відносно попереднього вихідного дня (29.08) був більшим на **+275 - +330** грн/МВт.год або на **+16,8% - +20,1%** внаслідок суттєвого зменшення дешевої пропозиції (**-17,7%**).

Індекс BASE на РДН в БуОс на 04-05 вересня відносно попереднього вихідного дня (29.08) був у діапазоні **-0,67 - +24,66** грн/МВт.год або на **-0,04% - +1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між вихідними днями та не є істотним коливанням.





За минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зростання, найбільший приріст спостерігався у Словаччині **+18,8%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-43,6%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-53,0%**.

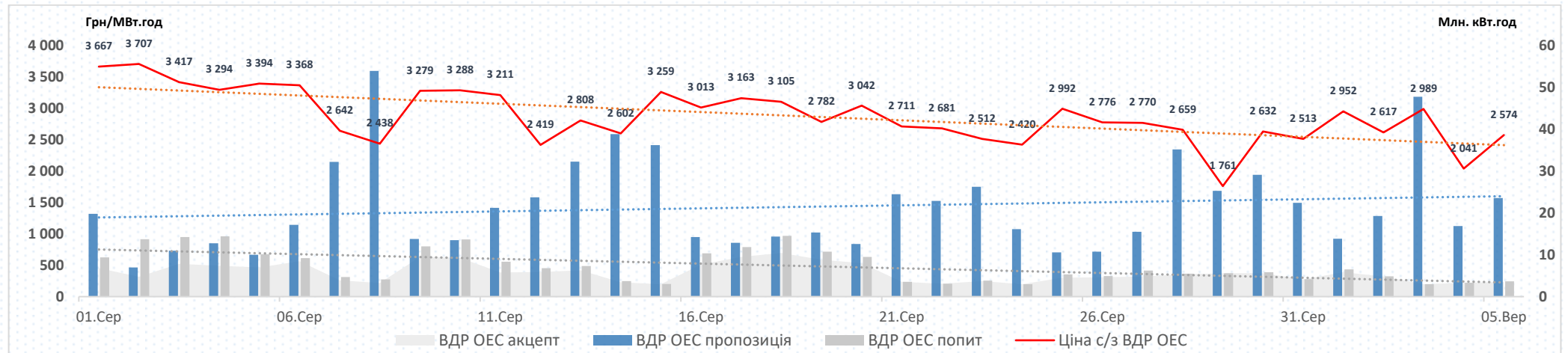
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (30.08.2021-05.09.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK					
BASE	€/МВт.год	62,3	93,8	▼ -33,5%	109,1	▼ -42,9%	110,6	▼ -43,6%	107,8	▼ -42,2%	
PEAK	€/МВт.год	67,0	96,0	▼ -30,2%	111,6	▼ -40,0%	113,4	▼ -41,0%	110,3	▼ -39,3%	
OFFPEAK	€/МВт.год	57,7	90,4	▼ -36,1%	106,6	▼ -45,9%	107,8	▼ -46,5%	105,3	▼ -45,2%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (30.08.2021-05.09.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK					
BASE	€/МВт.год	51,9	93,8	▼ -44,6%	109,1	▼ -52,4%	110,6	▼ -53,0%	107,8	▼ -51,8%	
PEAK	€/МВт.год	62,9	96,0	▼ -34,5%	111,6	▼ -43,7%	113,4	▼ -44,6%	110,3	▼ -43,0%	
OFFPEAK	€/МВт.год	41,0	90,4	▼ -54,6%	106,6	▼ -61,5%	107,8	▼ -62,0%	105,3	▼ -61,0%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
Ціни (без ПДВ):			PL	RO	HU	SK				
BASE	€/МВт.год	93,8	▲ 8,7%	109,1	▲ 1,1%	110,6	▲ 2,5%	107,8	▲ 18,8%	
PEAK	€/МВт.год	96,0	▲ 6,9%	111,6	▼ -4,8%	113,4	▼ -3,3%	110,3	▲ 17,0%	
OFFPEAK	€/МВт.год	90,4	▲ 12,1%	106,6	▲ 8,1%	107,8	▲ 9,3%	105,3	▲ 20,6%	

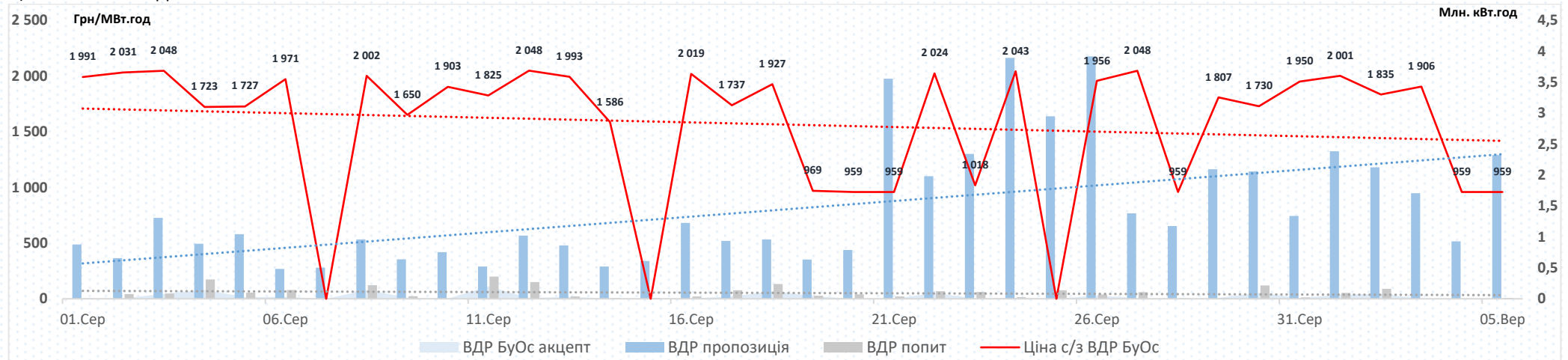
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +23,8%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 24,69 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -8,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 4,47 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -27,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,98 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -11,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,08 млн. кВт.год.



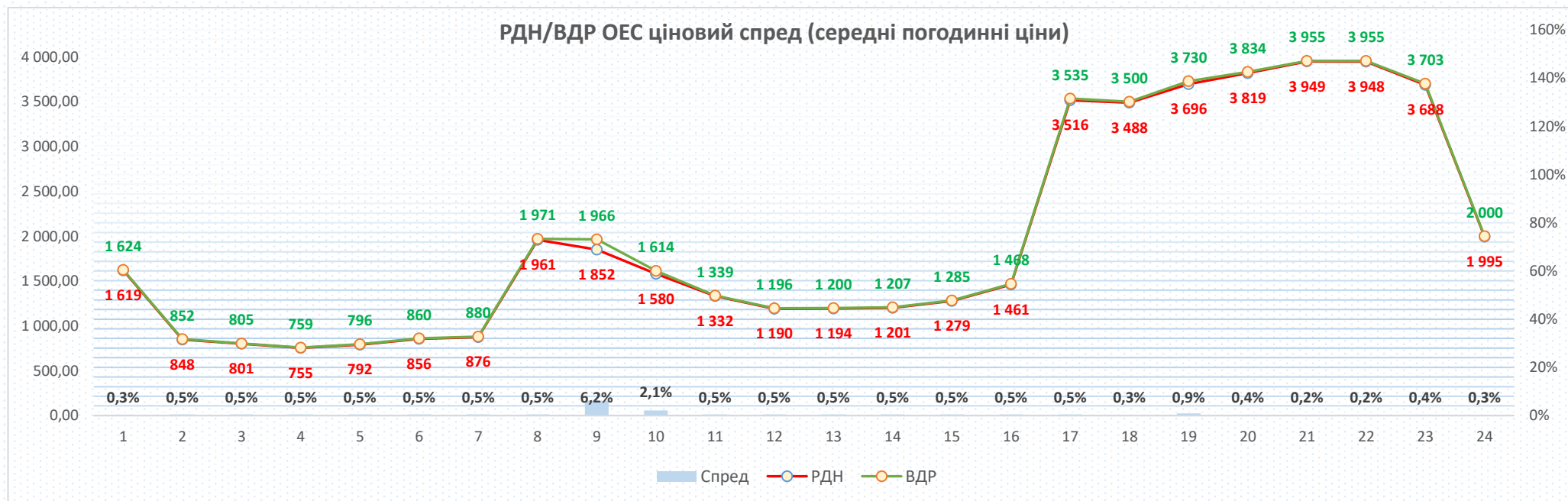
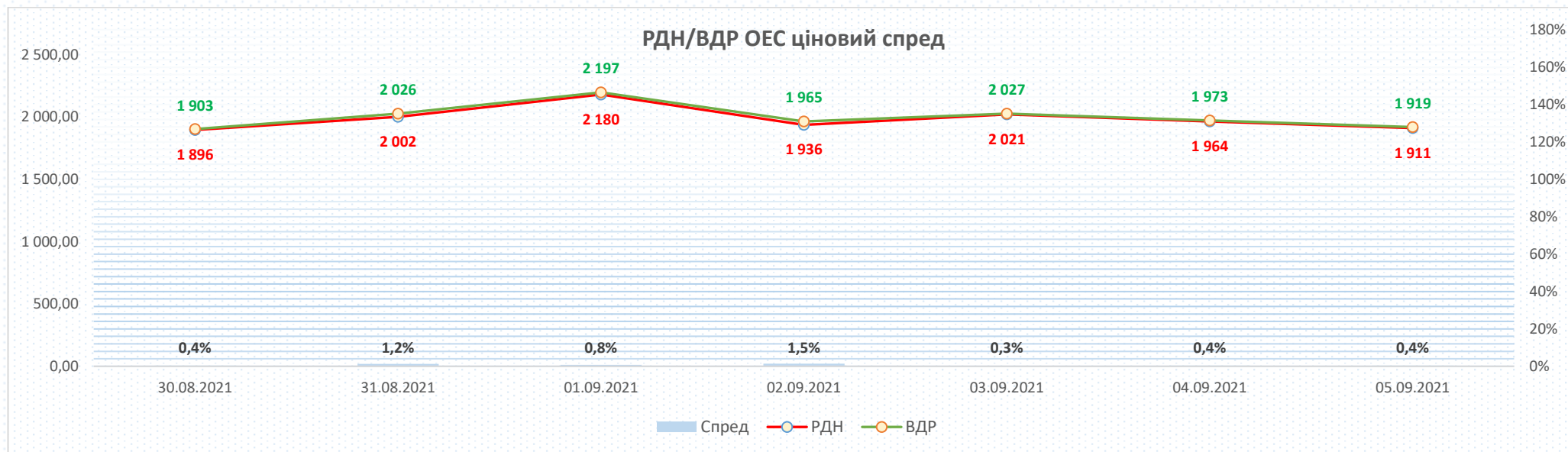
Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) збільшилася та становила 2 633,7 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (23.08.2021-29.08.2021) становило **+96,94** грн/МВт.год (**+3,8%**):

1. Динаміка цін на ВДР ОЕС повторює динаміку цін на РДН.
2. Збільшення обсягів пропозиції на **+33,26** млн кВт.год (**+23,8%**).
3. Зменшення обсягів попиту на **-3,0** млн кВт.год (**-8,8%**).

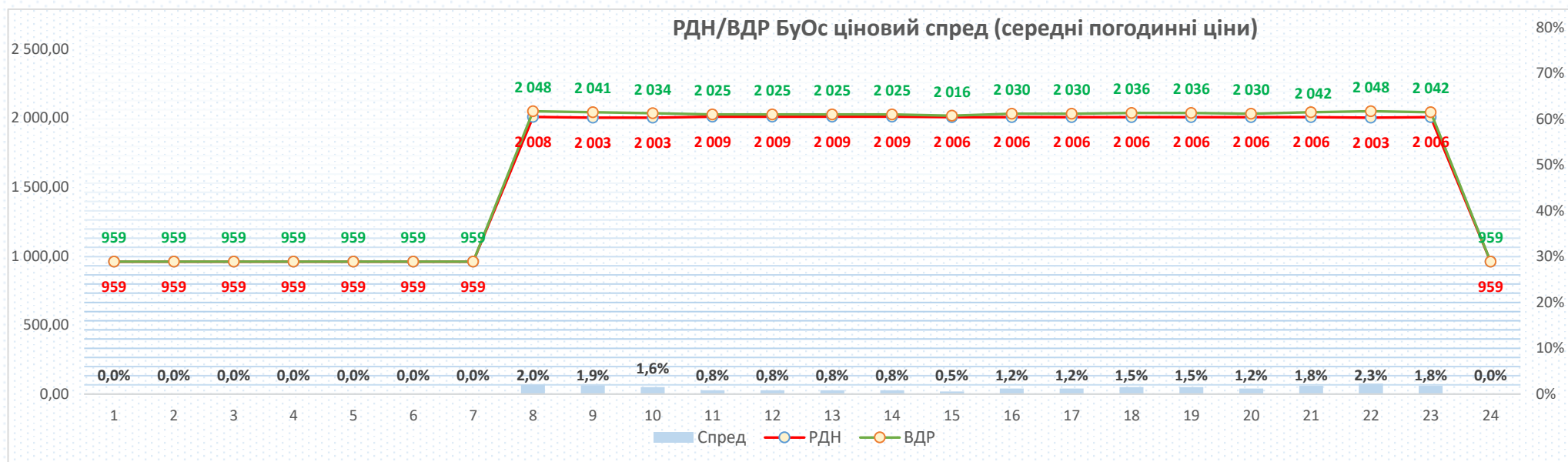
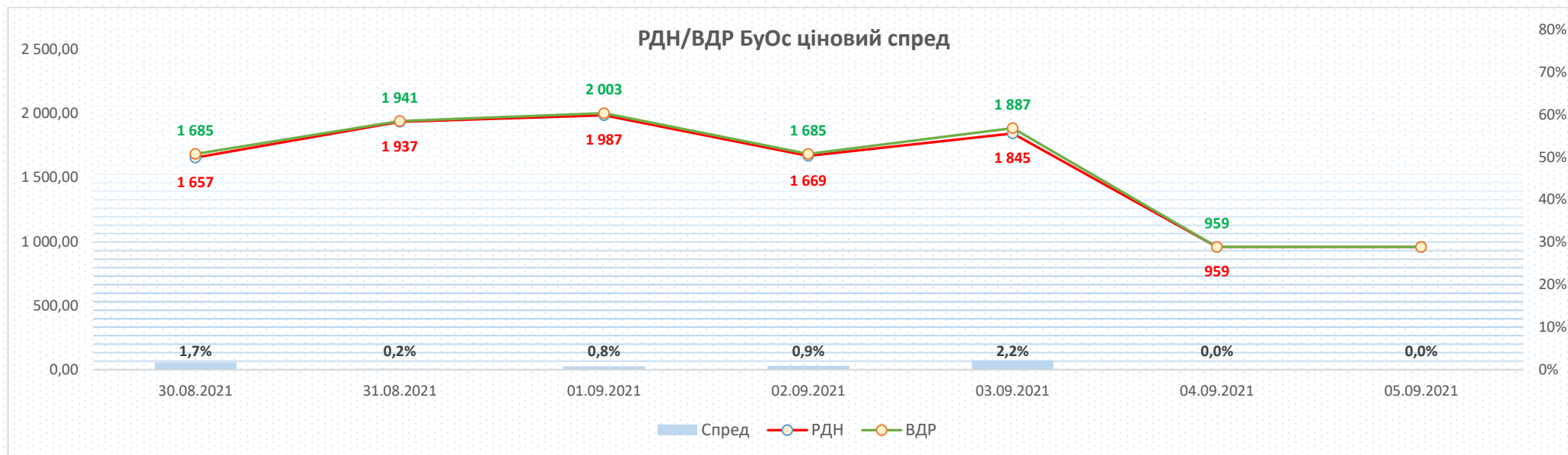
Середньозважена ціна на ВДР БУОс за минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) зменшилася та становила 1 835,8 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (23.08.2021-29.08.2021) становило **-71,02** грн/МВт.год (**-3,7%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-4,89** млн кВт.год (**-27,6%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,04** млн кВт.год (**+8,2%**).

ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння	
		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)		01.09-05.09 (2021)		30.08-05.09 (2020)
Ціни (без ПДВ):							
Середньозважена	грн/МВт.год	2 633,70	2 536,76	▲ 3,8%	2 658,54	▼ -0,9%	1 479,16
Обсяги:							
Заявка на продаж	ГВт.год	172,8	139,6	▲ 23,8%			541,0
Заявка на купівлю	ГВт.год	31,3	34,3	▼ -8,8%			182,0
Акцептований	ГВт.год	30,1	31,5	▼ -4,4%			111,3
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння	
		30.08-05.09 (2021)	23.08-29.08 (2021)		01.09-05.09 (2021)		30.08-05.09 (2020)
Ціни (без ПДВ):							
Середньозважена	грн/МВт.год	1 835,80	1 906,82	▼ -3,7%	1 893,27	▼ -3,0%	1 743,68
Обсяги:							
Заявка на продаж	ГВт.год	12,9	17,8	▼ -27,6%			18,4
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,5	0,5	▲ 8,2%			5,2
Акцептований	ГВт.год	0,3	0,1	▲ 156,9%			1,6



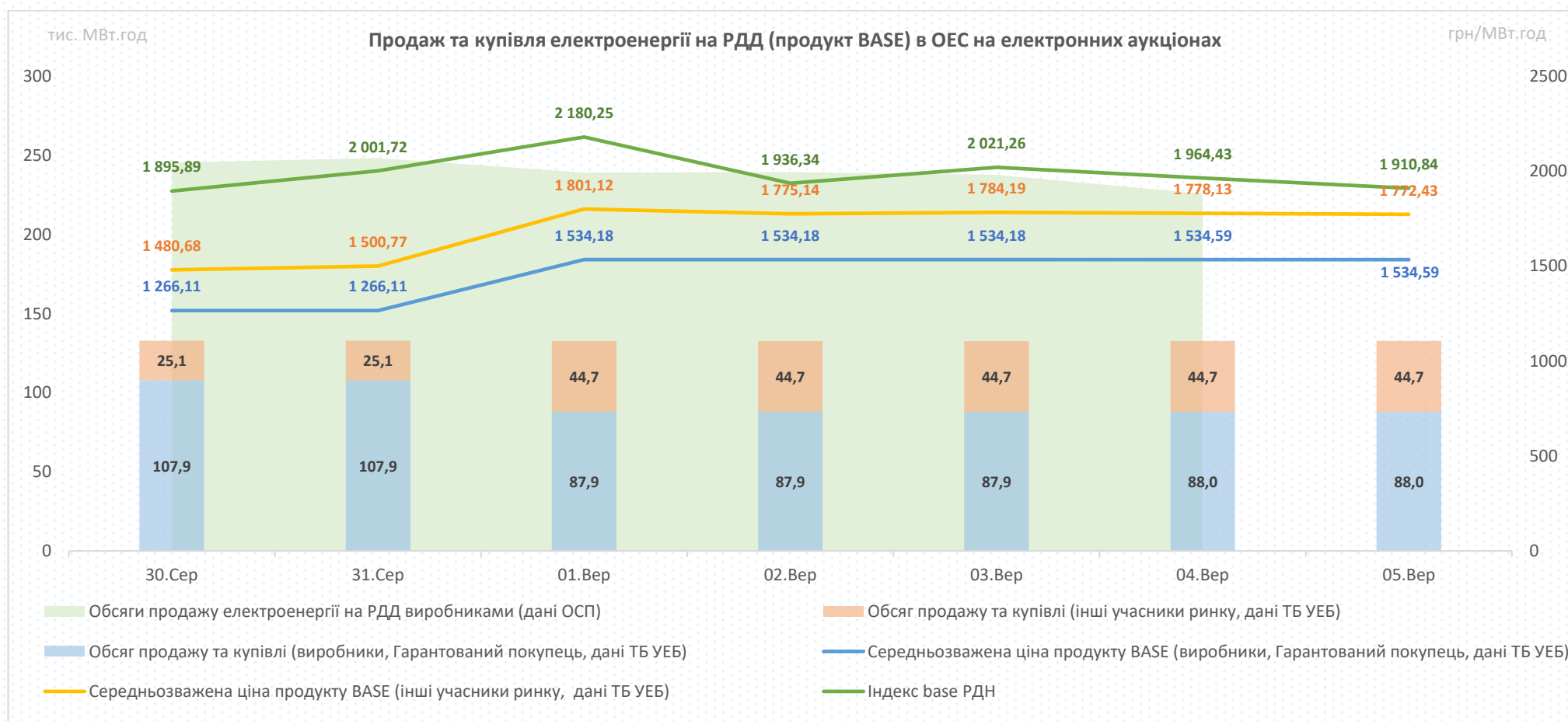
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (30.08.2021-05.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшилися на **-1,56** млн. кВт.год (**-0,2%**) відносно попереднього тижня (23.08.2021-29.08.2021) та становили 929,33 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) збільшилася на **+223,48** грн/МВт.год (**+17,1%**) і становила 1 529,37 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, збільшилася на **+179,94** грн/МВт.год (**+14,2%**) і становила 1 446,05 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилася на **+251,94** грн/МВт.год (**+17,1%**) і становила 1 728,77 грн/МВт.год (без ПДВ).

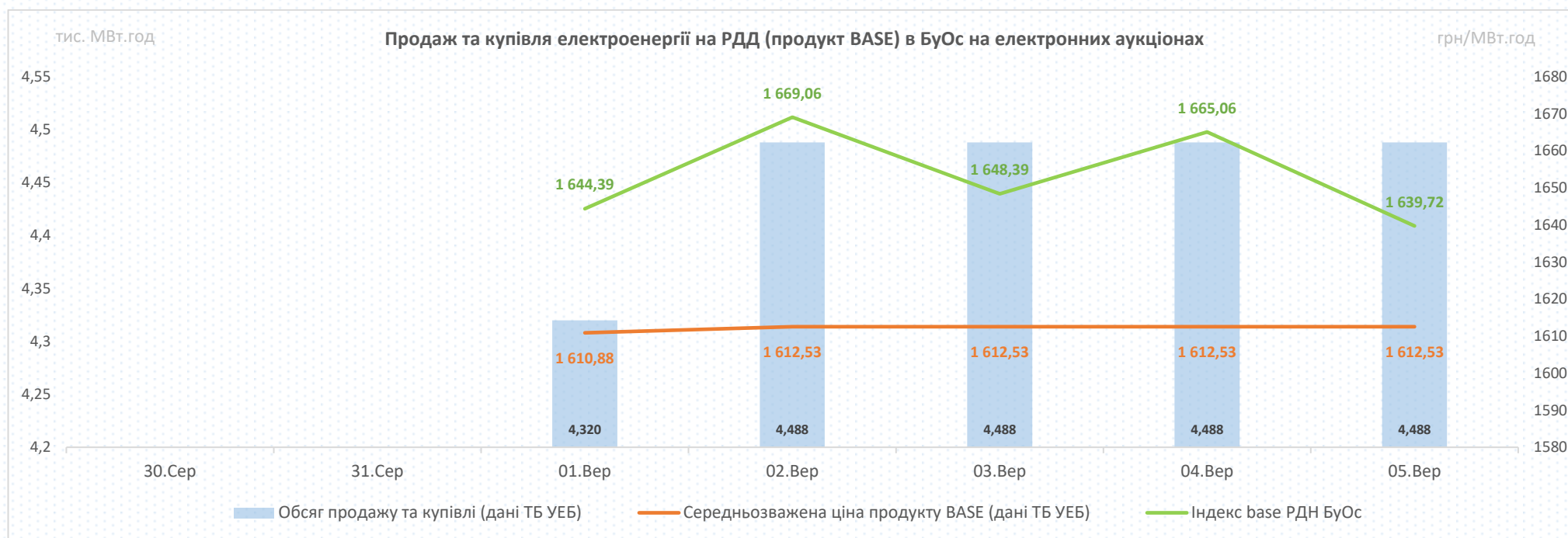


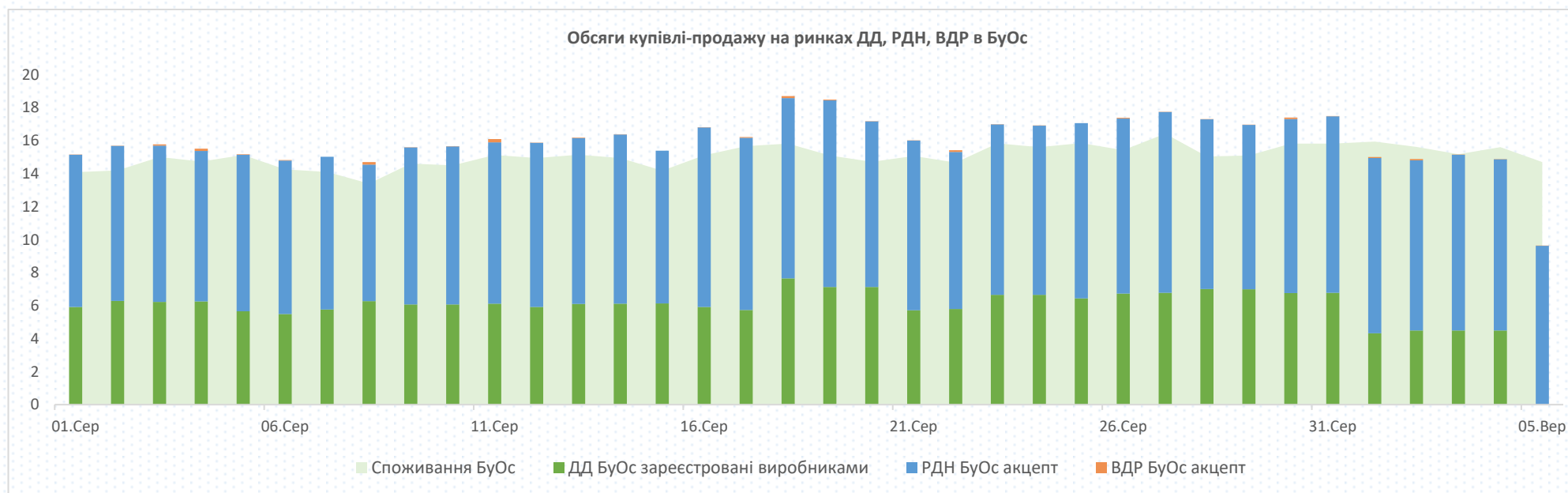
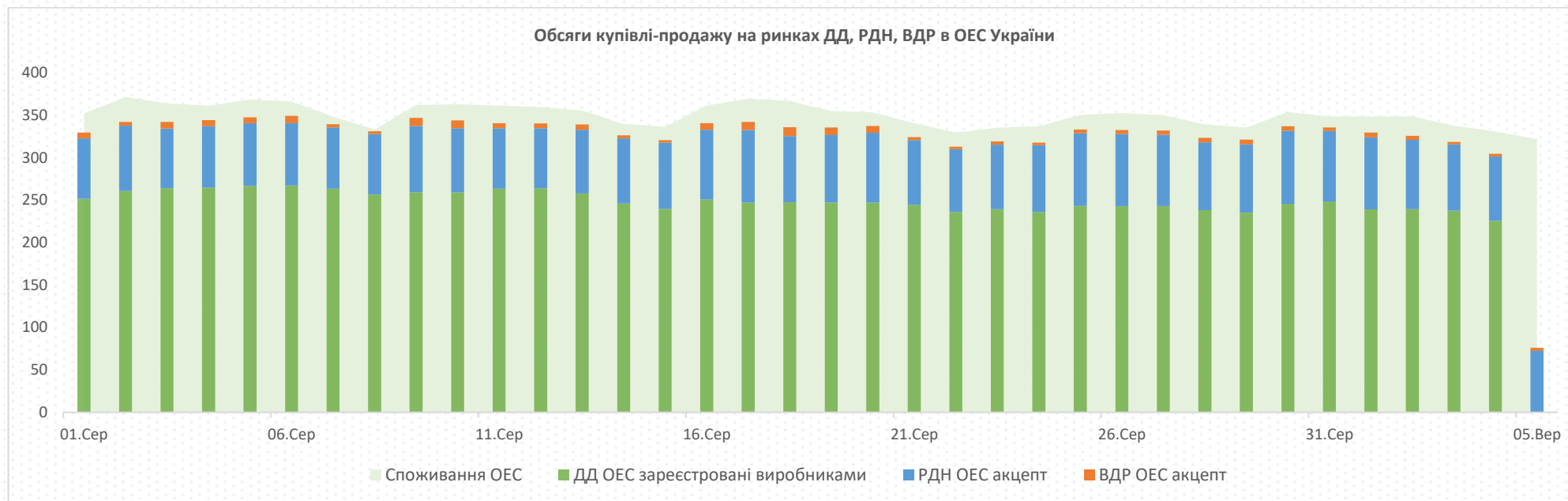
Обсяги продажу виробниками на РДД на 05.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані

За минулий тиждень (30.08.2021-05.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах з 01.09.2021, становили 22,27 млн. кВт.год. Продажу та купівлі електроенергії (продукт BASE) за ДД на електронних аукціонах на попередньому тижні (23.08.2021 – 29.08.2021) не відбувалося.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, становила 1 612,21 грн/МВт.год (без ПДВ).

Учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону.





Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 05.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані.