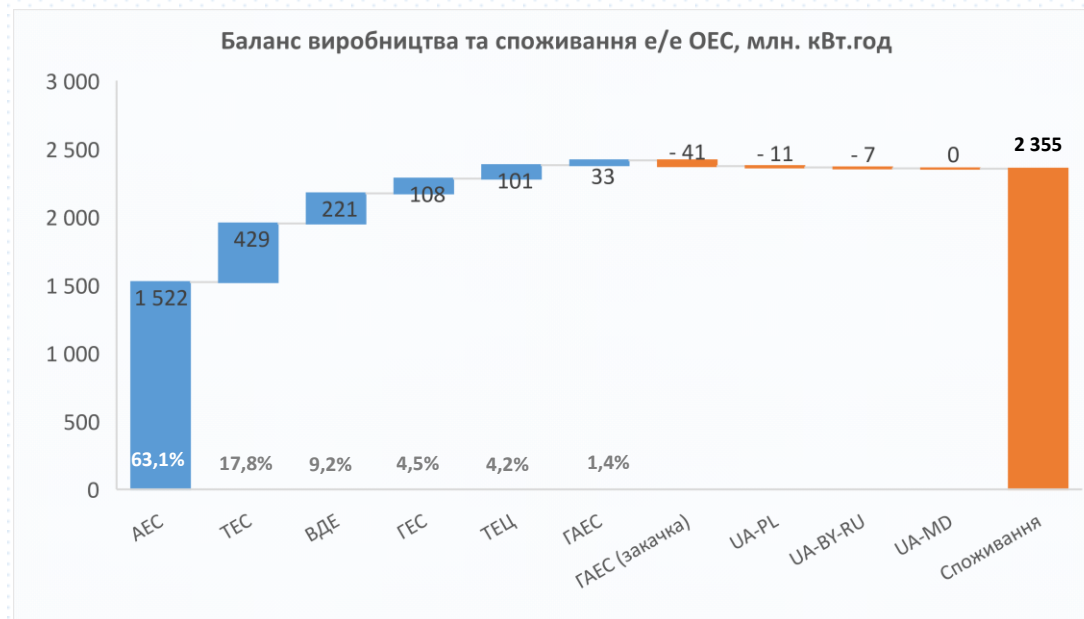


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

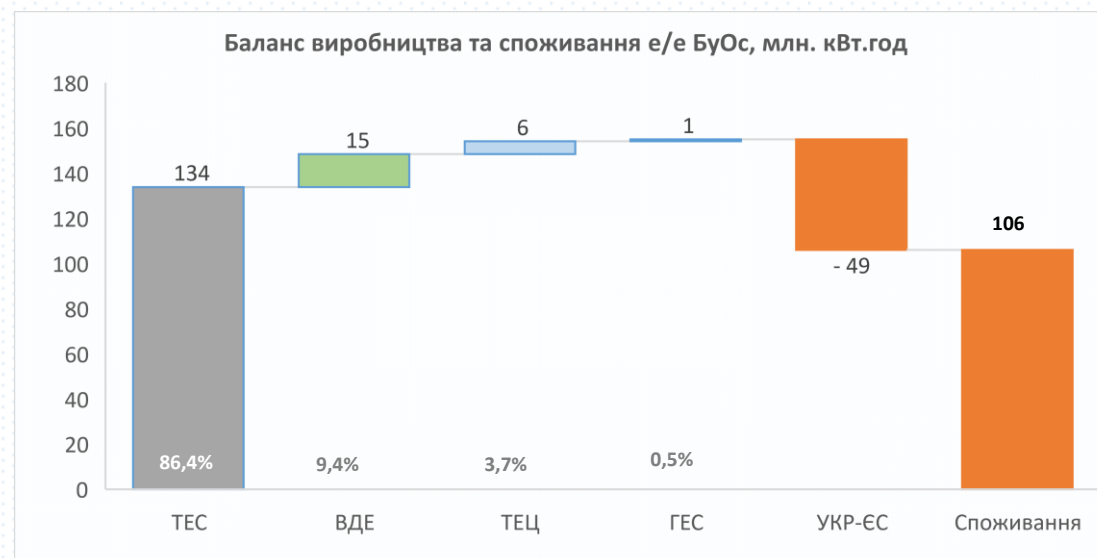
06.09.2021-12.09.2021

Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		06.09-12.09 (2021)	30.08-05.09 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 522	1 580	▼	-3,6%
ТЕС	млн кВт.год	429	433	▼	-1,0%
ВДЕ	млн кВт.год	221	225	▼	-1,7%
ГЕС	млн кВт.год	108	86	▲	25,0%
ТЕЦ	млн кВт.год	101	104	▼	-3,4%
ГАЕС	млн кВт.год	33	23	▲	44,1%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-11	-17	▼	-36,5%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-7	-9	▼	-16,1%
UA-MD	млн кВт.год	0	0	▼	-64,8%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	41	35	▲	17,2%
Споживання	млн кВт.год	2 355	2 391	▼	-1,5%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) склало 336,45 млн. кВт.год, що на -5,09 млн. кВт.год (-1,5%) менше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електроенергії на АЕС, що обумовлено АР енергоблоку № 5 ЗАЕС та розвантаженням енергоблоків на РАЕС, ЮУАЕС, ХАЕС, збільшення відпуску ГАЕС внаслідок збільшення відпуску у години максимального навантаження енергосистеми.

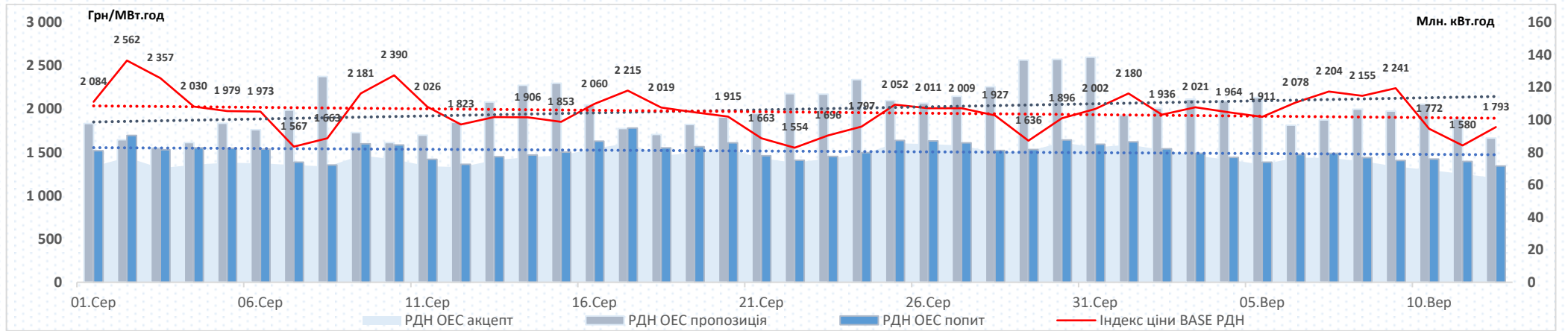
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		06.09-12.09 (2021)	30.08-05.09 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	134	152	▼	-11,8%
ВДЕ	млн кВт.год	15	12	▲	17,6%
ТЕЦ	млн кВт.год	6	3	▲	120,3%
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲	0,0%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-49	-59	▼	-16,9%
Споживання	млн кВт.год	106	109	▼	-2,5%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) склало 15,13 млн. кВт.год, що на -0,39 млн. кВт.год (-2,5%) менше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: спостерігалось суттєве збільшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов та збільшення відпуску Калушською ТЕЦ, що, разом зі зменшенням обсягів експорту призвело до зменшення виробництва ТЕС.

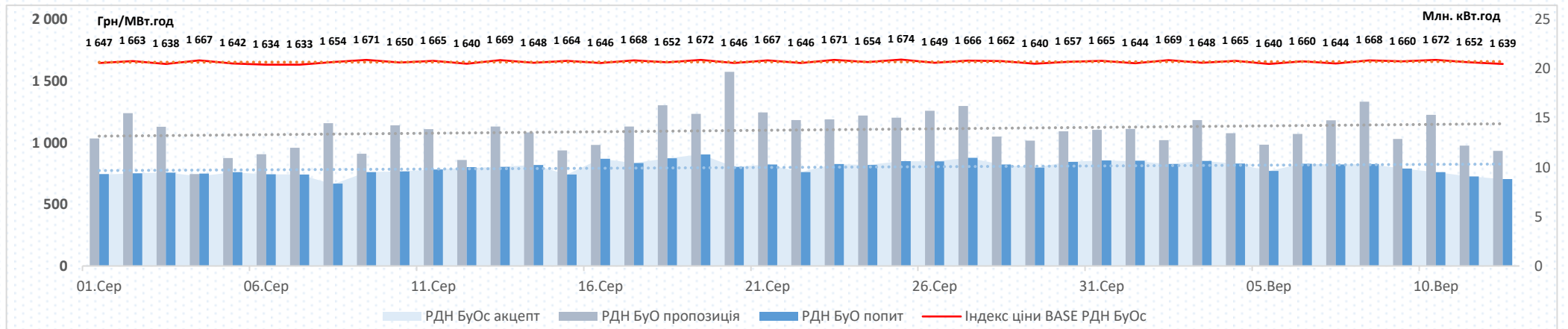
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -14,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 101,2 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -7,0%, середньодобовий попит минулого тижня складав 76,0 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +2,4%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 13,8 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -6,4%, середньодобовий попит минулого тижня складав 9,8 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		06.09-12.09 (2021)	30.08-05.09 (2021)	01.09-12.09 (2021)		06.09-12.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 974,71	1 987,25	▼ -0,6%	1 986,34	▼ -0,6%	1 445,21	▲ 36,6%
PEAK	грн/МВт.год	1 964,97	2 134,00	▼ -7,9%	2 024,38	▼ -2,9%	1 696,08	▲ 15,9%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 984,44	1 840,49	▲ 7,8%	1 948,30	▲ 1,9%	1 194,34	▲ 66,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	708,2	824,74	▼ -14,1%			1 170,12	▼ -39,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	531,8	571,72	▼ -7,0%			483,96	▲ 9,9%
Акцептований	ГВт.год	499,5	561,70	▼ -11,1%			481,08	▲ 3,8%
Неакцептований	ГВт.год	32,2	10,0	▲ 221,5%			2,9	▲ 1018,0%
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		06.09-12.09 (2021)	30.08-05.09 (2021)	01.09-12.09 (2021)		06.09-12.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 656,48	1 655,53	▲ 0,1%	1 655,17	▲ 0,1%	1 390,31	▲ 19,1%
PEAK	грн/МВт.год	2 005,16	2 003,74	▲ 0,1%	2 003,19	▲ 0,1%	1 553,27	▲ 29,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 307,80	1 307,33	▲ 0,0%	1 307,15	▲ 0,1%	1 227,36	▲ 6,6%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	96,9	94,7	▲ 2,4%			95,7	▲ 1,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	68,3	73,0	▼ -6,4%			52,0	▲ 31,4%
Акцептований	ГВт.год	68,3	72,9	▼ -6,3%			46,7	▲ 46,3%
Неакцептований	ГВт.год	0,0	0,1				5,3	▼ -100,0%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (06.09.2021-12.09.2021) становив 1 974,71 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) склало **-12,54** грн/МВт.год (**-0,6%**). Ринок РДН характеризувався зменшенням пропозиції на **-14,1%**, попиту на **-7,0%**, суттєвим збільшенням неакцептованого обсягу **+221,5%** внаслідок зміни стратегії заявки цін на покупку від покупців.

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 06 вересня відносно попереднього робочого дня (03.09) збільшився на **+58,64** грн/МВт.год або на **+2,8%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 06 вересня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+12,0** грн/МВт.год або на **+0,7%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 07 вересня відносно попереднього робочого дня (06.09) збільшився на **+125,73** грн/МВт.год або на **+6,1%**, що обумовлено зменшенням дешевої пропозиції від продавців та збільшенням заявлених цін на продаж.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 07 вересня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-16,67** грн/МВт.год або на **-1,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 08 вересня відносно попереднього робочого дня (07.09) зменшився на **-48,23** грн/МВт.год або на **-2,2%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+6,6%** з низькими заявленими цінами на продаж та зменшенням попиту на **-3,2%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 08 вересня відносно попереднього вихідного 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.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 09 вересня відносно попереднього робочого дня (08.09) збільшився на **+85,82** грн/МВт.год або на **+4,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 09 вересня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-8,66** грн/МВт.год або на **-0,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (06.09.2021-12.09.2021) та становив 1 656,48 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) становило **+0,95** грн/МВт.год (**+0,1%**).

ПТ

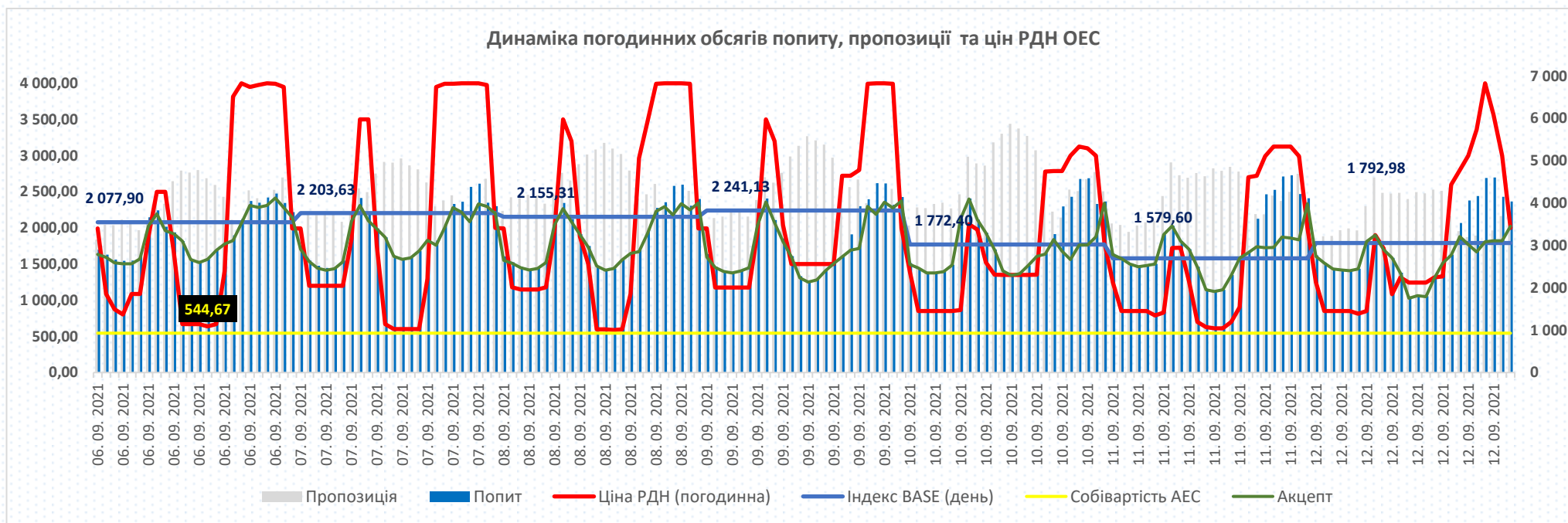
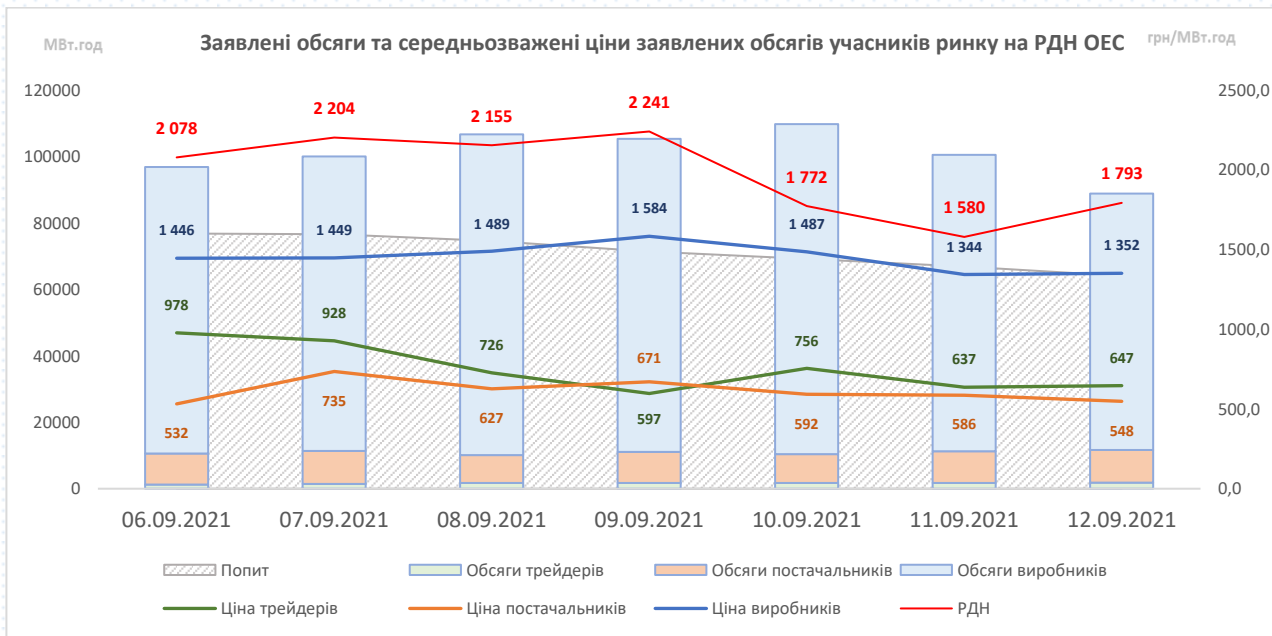
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 10 вересня відносно попереднього робочого дня (09.09) зменшився на **-468,73** грн/МВт.год або на **-20,9%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+4,2%**, зменшенням заявлених цін на продаж від продавців та зменшенням заявлених цін на купівлю від покупців у години вечірнього максимуму навантаження енергосистеми, які мали суттєвий вплив на формування погодинних цін на РДН у цей період.

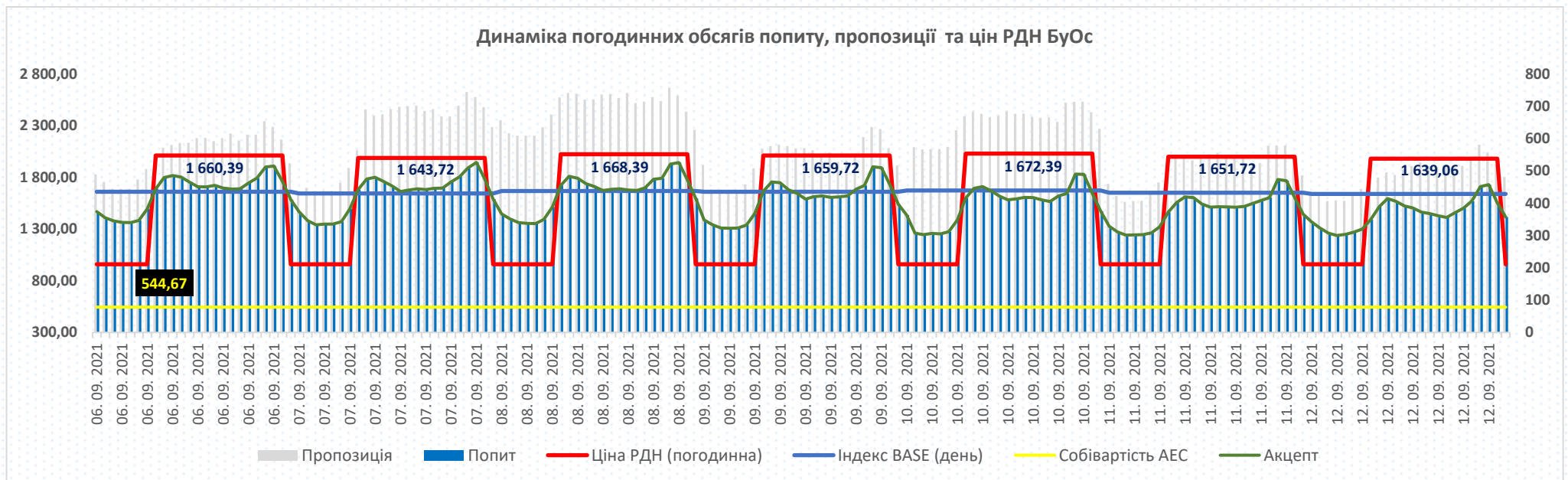
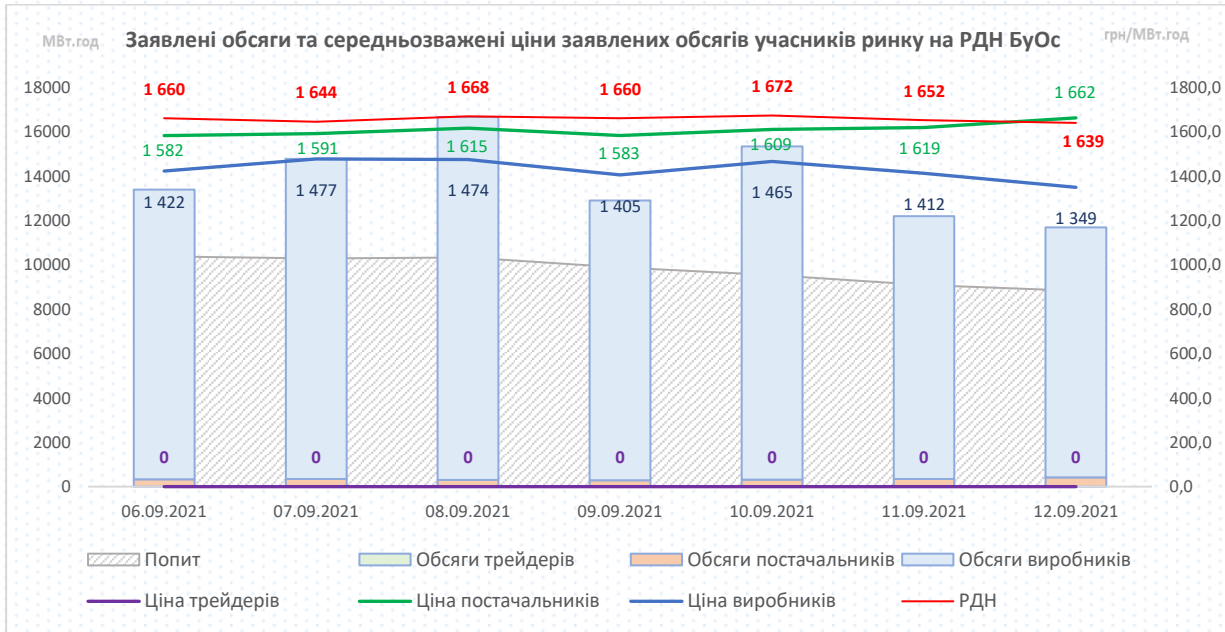
Індекс BASE на РДН в БуОс на 10 вересня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+12,66** грн/МВт.год або на **+0,8%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 11-12 вересня відносно попередніх вихідних днів (04.09-05.09) був меншим на **-118 - -385** грн/МВт.год або на **-6,2% - -19,6%** внаслідок зменшення дешевого попиту на **-3,2%**, подальшим зменшенням заявлених цін на продаж від продавців та зменшенням заявлених цін на купівлю від покупців у години вечірнього максимуму навантаження енергосистеми, які мали суттєвий вплив на формування погодинних цін на РДН у цей період.

Зміна індексу BASE на РДН в БуОс на 11-12 вересня відносно попередніх вихідних днів (04.09-05.09) була у діапазоні **-0,67 - -13,33** грн/МВт.год або на **-0,04% - -0,8%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між вихідними днями та не є істотним коливанням.





За минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зростання, найбільший приріст спостерігався у Словаччині **+16,7%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-50,7%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-58,6%**.

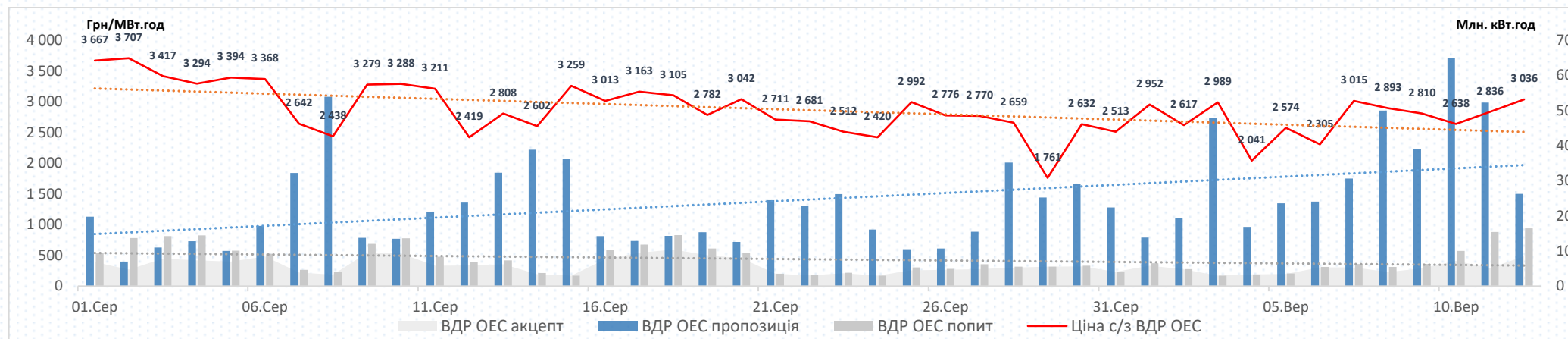
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (06.09.2021-12.09.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK					
BASE	€/МВт.год	62,3	97,2	▼ -35,9%	124,0	▼ -49,8%	126,2	▼ -50,7%	125,8	▼ -50,5%	
PEAK	€/МВт.год	62,0	98,7	▼ -37,2%	127,9	▼ -51,6%	129,0	▼ -52,0%	128,4	▼ -51,7%	
OFFPEAK	€/МВт.год	62,6	94,7	▼ -33,9%	120,1	▼ -47,9%	123,4	▼ -49,3%	123,2	▼ -49,2%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (06.09.2021-12.09.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK					
BASE	€/МВт.год	52,2	97,2	▼ -46,3%	124,0	▼ -57,9%	126,2	▼ -58,6%	125,8	▼ -58,5%	
PEAK	€/МВт.год	63,2	98,7	▼ -35,9%	127,9	▼ -50,6%	129,0	▼ -51,0%	128,4	▼ -50,8%	
OFFPEAK	€/МВт.год	41,2	94,7	▼ -56,4%	120,1	▼ -65,7%	123,4	▼ -66,6%	123,2	▼ -66,5%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
		PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	97,2	124,0	126,2	125,8	▲ 3,6%	▲ 13,7%	▲ 14,1%	▲ 16,7%	
PEAK	€/МВт.год	98,7	127,9	129,0	128,4	▲ 2,8%	▲ 14,6%	▲ 13,8%	▲ 16,4%	
OFFPEAK	€/МВт.год	94,7	120,1	123,4	123,2	▲ 4,7%	▲ 12,7%	▲ 14,5%	▲ 17,0%	

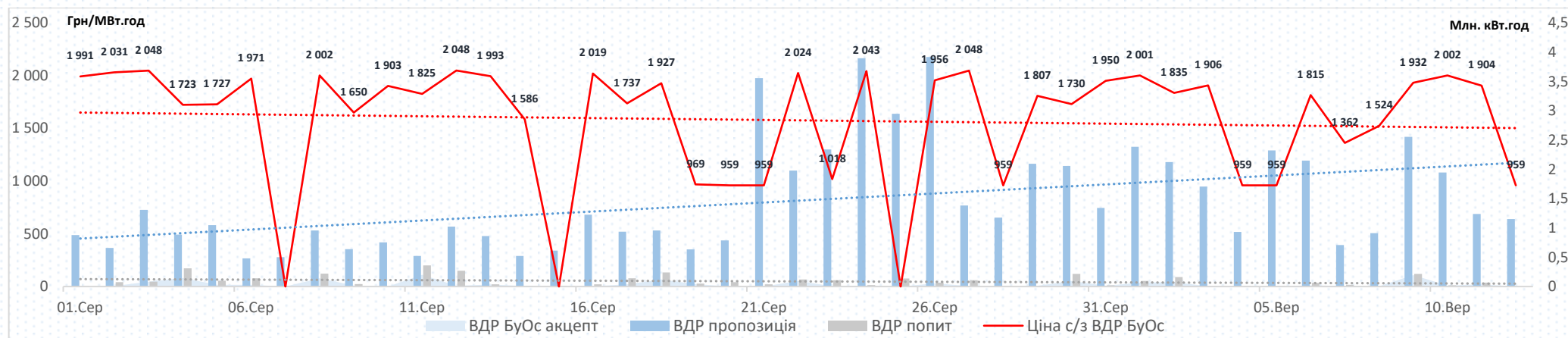
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +66,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 41,0 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +109,3%, середньодобовий попит минулого тижня складав 9,4 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -17,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,5 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -21,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,1 млн. кВт.год.



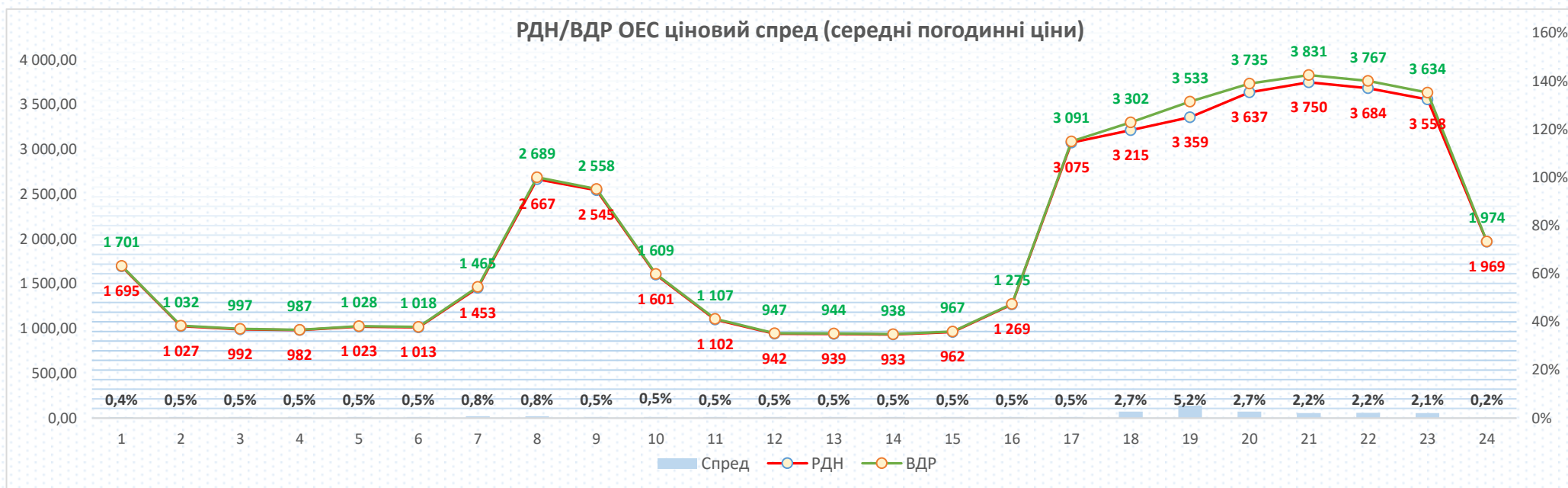
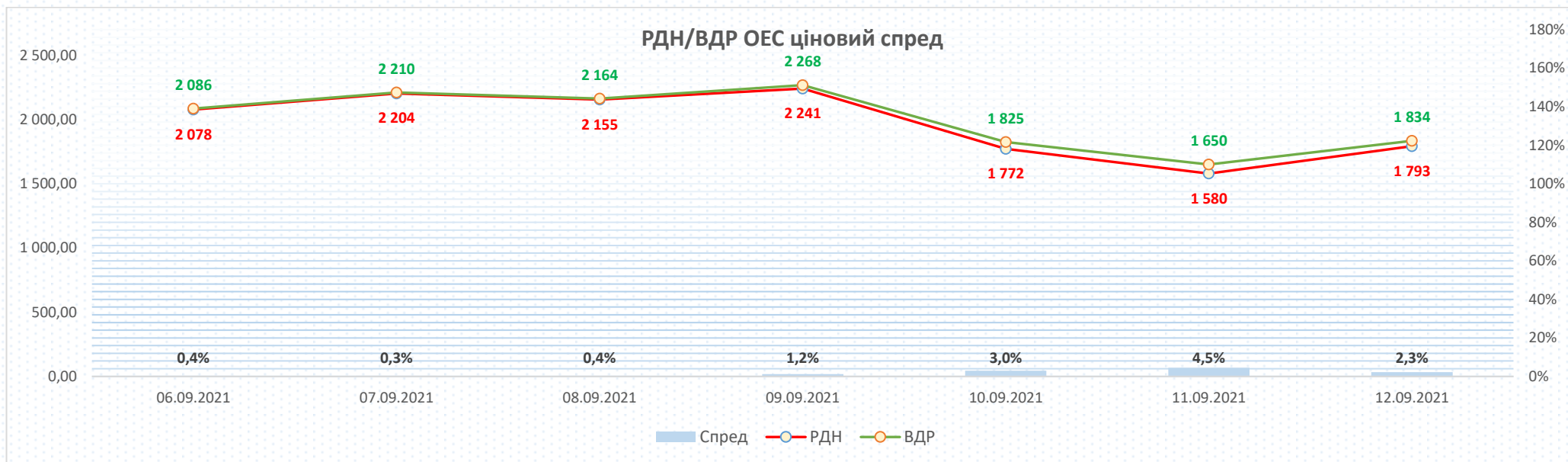
Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) збільшилася та становила 2 755,69 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) становило **+121,98** грн/МВт.год (**+4,6%**):

1. Динаміка цін на ВДР ОЕС повторює динаміку цін на РДН.
2. Збільшення обсягів пропозиції на **+114,3** млн кВт.год (**+66,1%**).
3. Збільшення обсягів попиту на **+34,2** млн кВт.год (**+35%**).

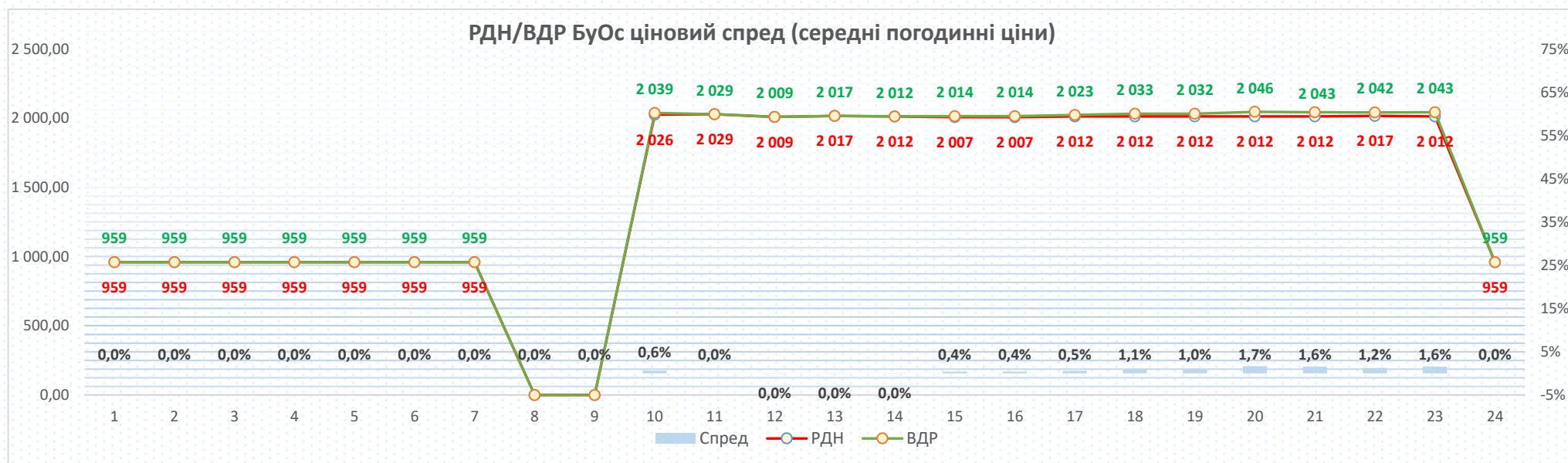
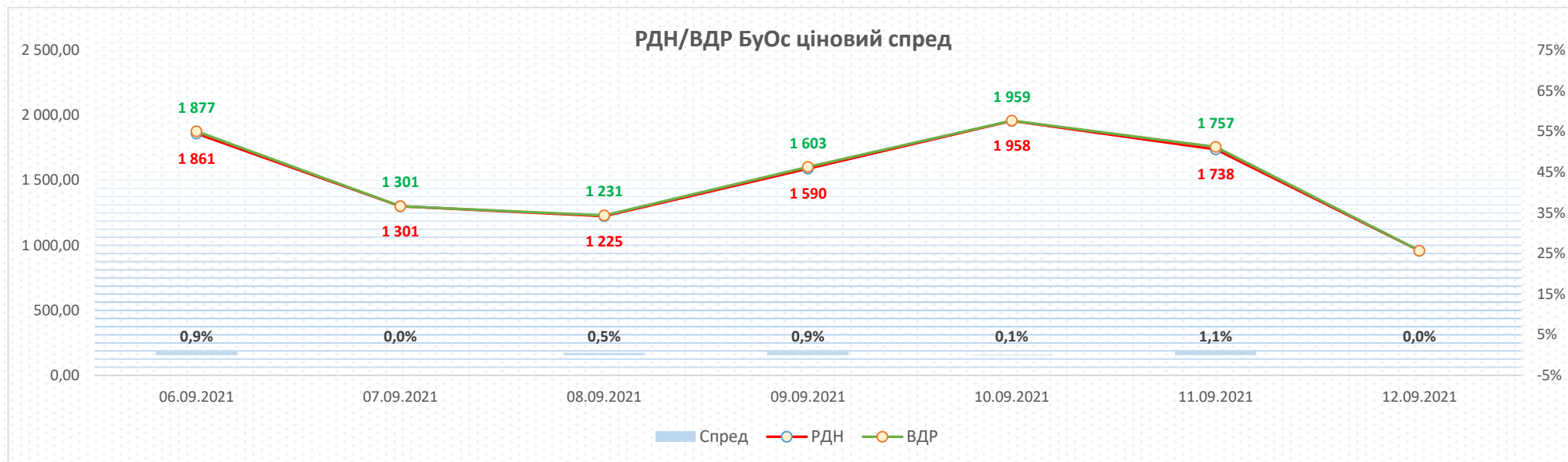
Середньозважена ціна на ВДР БУОс за минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) збільшилася та становила 1 896,45 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) становило **+60,65** грн/МВт.год (**+3,3%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-2,2** млн кВт.год (**-17,1%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **-0,11** млн кВт.год (**-21,7%**).

ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння			
		06.09-12.09 (2021)		30.08-05.09 (2021)		01.09-12.09 (2021)		06.09-12.09 (2020)	
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	грн/МВт.год	2 755,69	2 633,70	▲ 4,6%	2 723,22	▲ 1,2%	1 436,52	▲ 91,8%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	287,1	172,8	▲ 66,1%			580,0	▼ -50,5%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	65,5	31,3	▲ 109,2%			191,4	▼ -65,8%	
Акцептований	ГВт.год	40,6	30,1	▲ 35,0%			118,6	▼ -65,8%	
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння			
		06.09-12.09 (2021)		30.08-05.09 (2021)		01.09-12.09 (2021)		06.09-12.09 (2020)	
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	грн/МВт.год	1 896,45	1 835,80	▲ 3,3%	1 895,36	▲ 0,1%	1 386,79	▲ 36,8%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	10,7	12,9	▼ -17,1%			19,2	▼ -44,5%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,4	0,5	▼ -21,7%			3,7	▼ -89,1%	
Акцептований	ГВт.год	0,3	0,3	▲ 10,5%			1,1	▼ -74,5%	



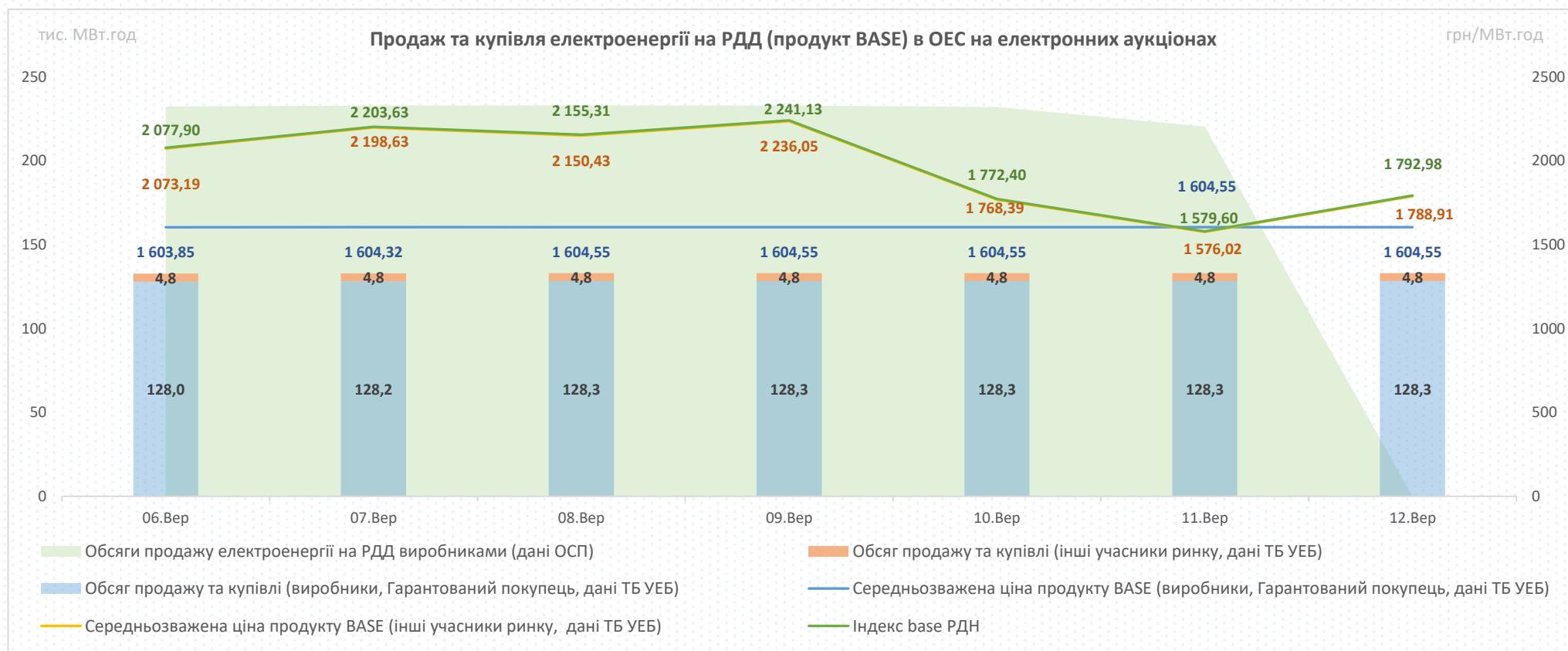
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (06.09.2021-12.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися на **+1,92** млн. кВт.год (**+0,2%**) відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) та становили 931,25 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) збільшилася на **+88,18** грн/МВт.год (**+5,8%**) і становила 1 617,55 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 **+91,92** грн/МВт.год (**+6,1%**) і становила 1 604,42 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилася на **+6,25** грн/МВт.год (**+0,3%**) і становила 1 970,23 грн/МВт.год (без ПДВ).

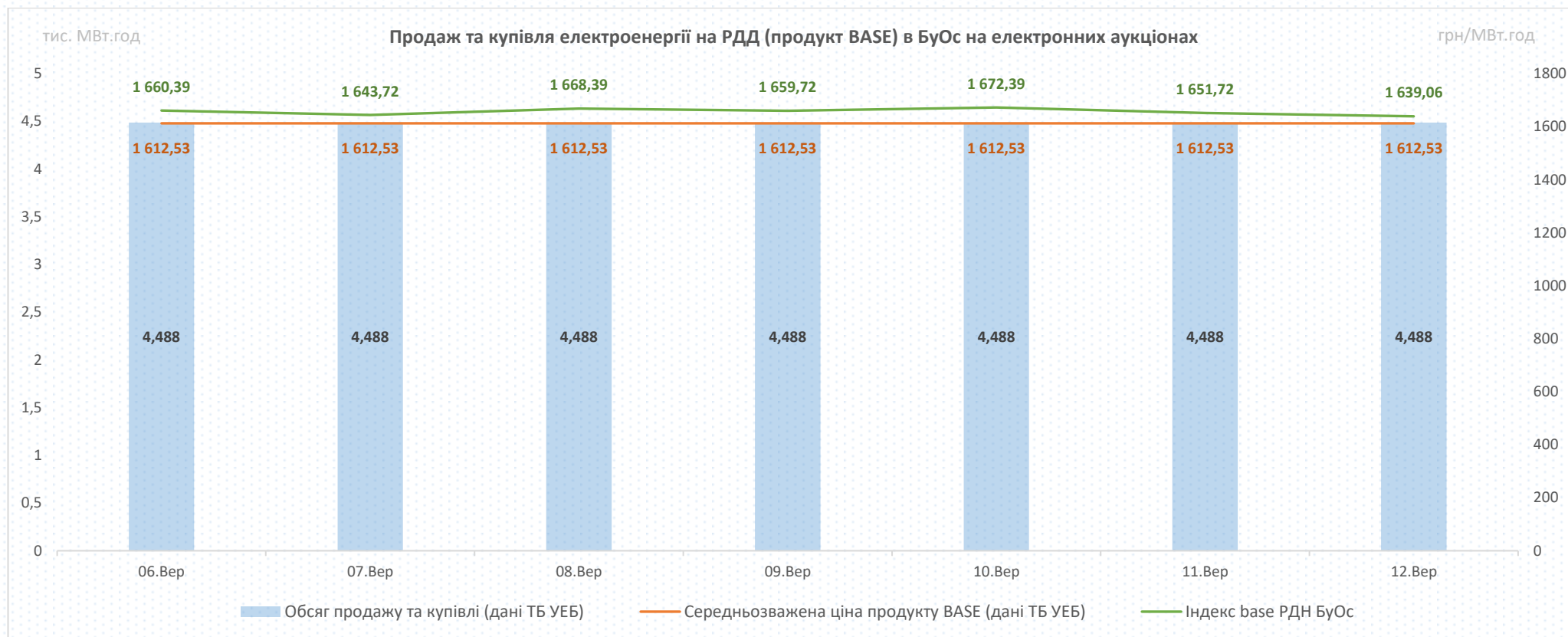


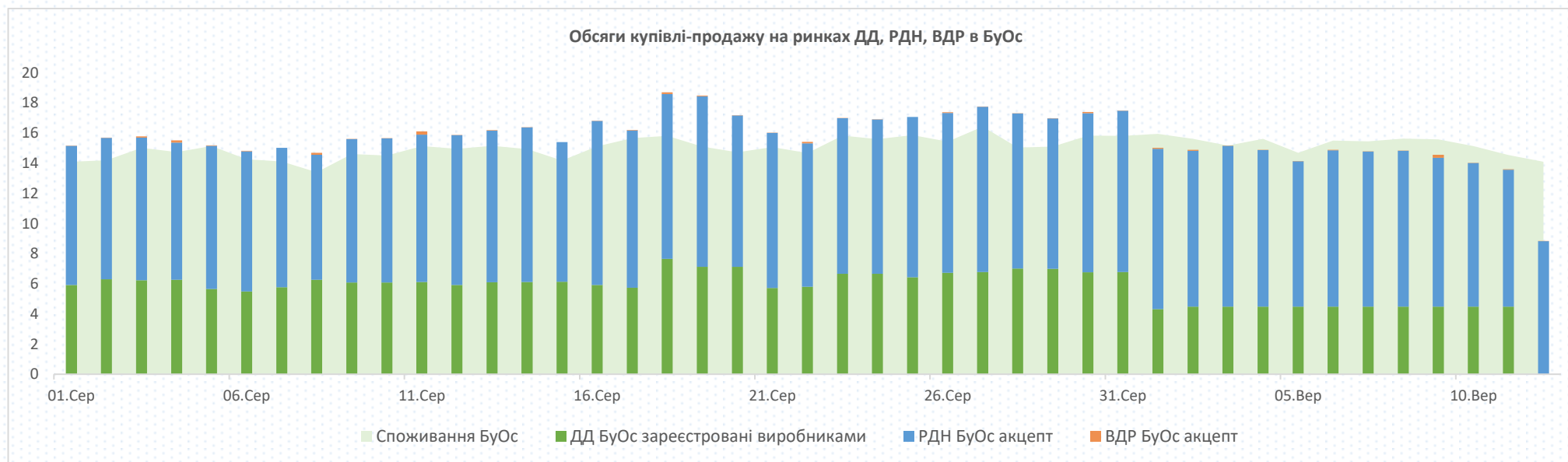
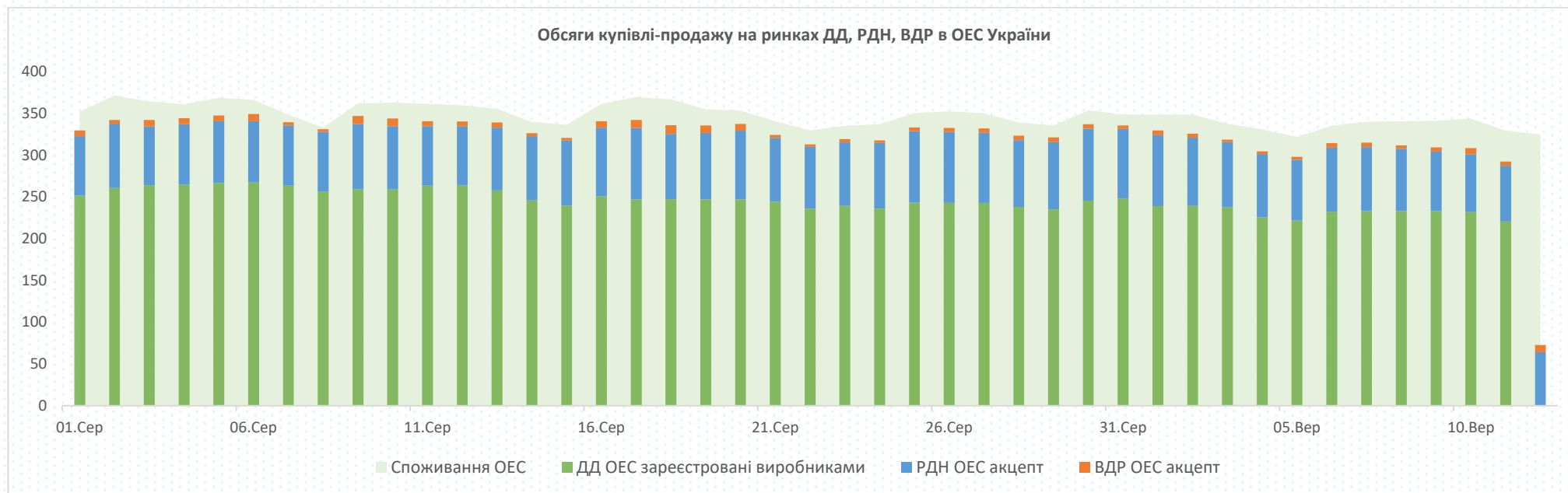
Обсяги продажу виробниками на РДД на 12.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

За минулий тиждень (06.09.2021-12.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися на **+9,14** млн. кВт.год (**+41,1%**) відносно попереднього тижня (30.08.2021-05.09.2021) та становили 31,42 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, становила 1 612,53 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 12.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані.