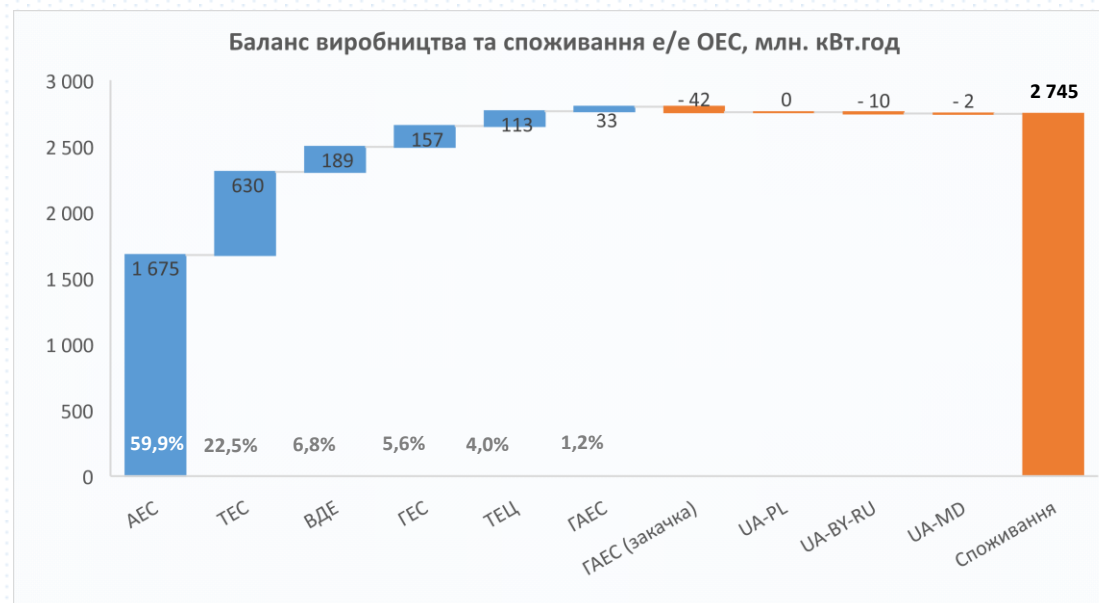


### Баланс виробництва електроенергії ОЕС\*

18.10.2021-24.10.2021

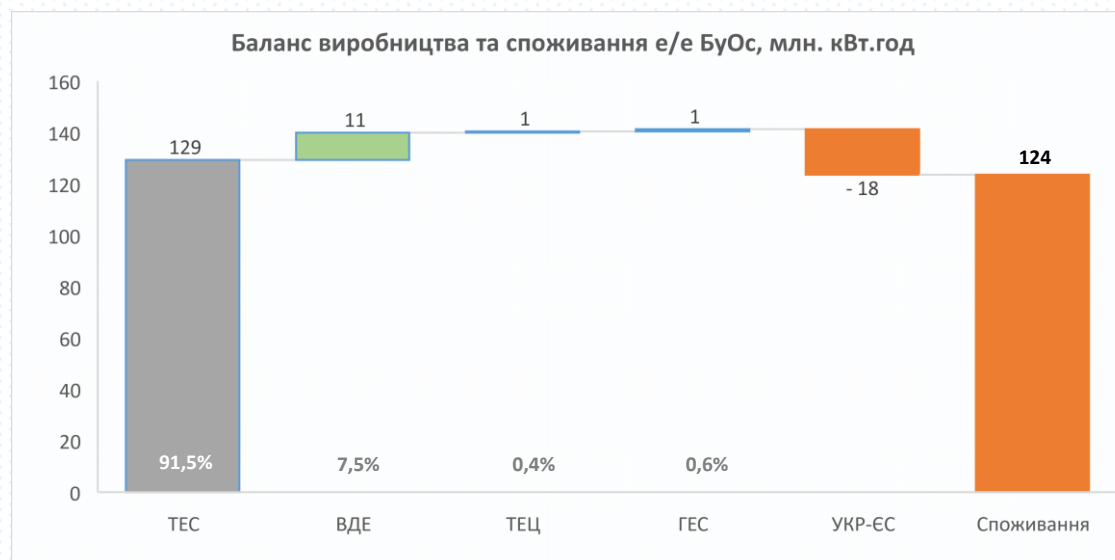
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)		
<b>Генерація</b>					
АЕС	млн кВт.год	1 675	1 667	▲	0,5%
ТЕС	млн кВт.год	630	623	▲	1,1%
ВДЕ	млн кВт.год	189	154	▲	22,7%
ГЕС	млн кВт.год	157	160	▼	-1,9%
ТЕЦ	млн кВт.год	113	110	▲	3,1%
ГАЕС	млн кВт.год	33	31	▲	5,0%
<b>Сальдо перетоки</b>					
UA-PL	млн кВт.год	0	-7	▼	-99,0%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-10	-5	▲	108,8%
UA-MD	млн кВт.год	-2	0	▼	-860,8%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	42	45	▼	-8,0%
Споживання	млн кВт.год	2 745	2 690	▲	2,0%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) склало 392,11 млн. кВт.год, що на +7,84 млн. кВт.год (+2,0%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ. Відсутність експорту до Польщі обумовлена роботою Добротвірської ТЕС в ОЕС України.

\*За даними сайту ОСП.

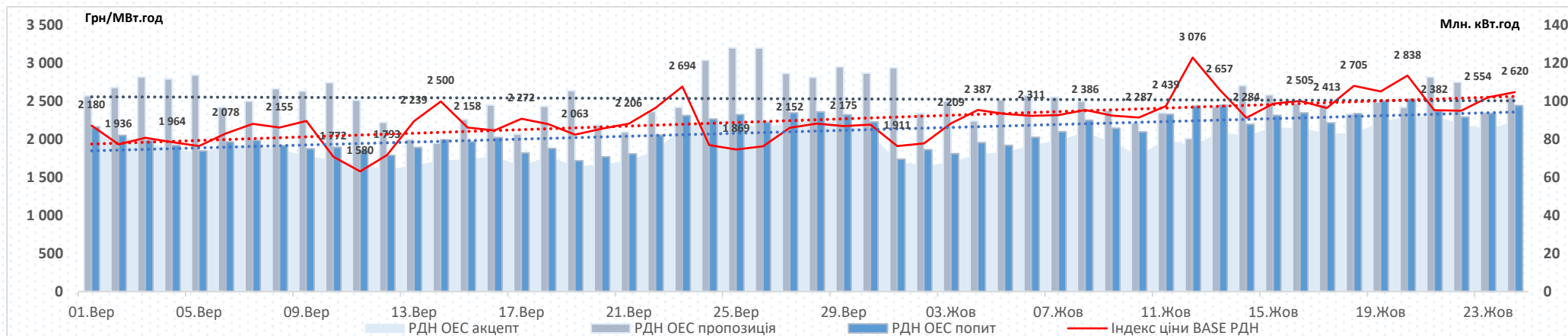
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	129	134	▼	-3,3%
ВДЕ	млн кВт.год	11	9	▲	17,3%
ТЕЦ	млн кВт.год	1	1	▲	0,0%
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲	0,0%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-18	-23	▼	-21,6%
Споживання	млн кВт.год	124	122	▲	1,6%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) склало 17,65 млн. кВт.год, що на +0,28 млн. кВт.год (+1,6%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ. Зменшення виробництва ТЕС обумовлено роботою БуТЕС (в аварійних ремонтах протягом минулого тижня було від 2 до 4 блоків одночасно) та, як наслідок, відбулося зниження величини експорту.

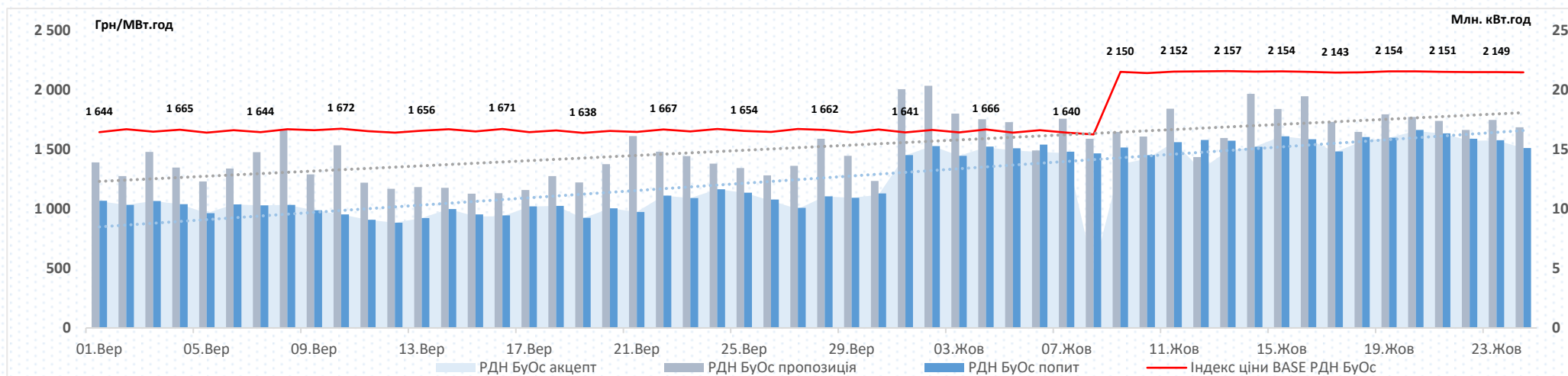
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +4,2%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 101,34 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +3,3%, середньодобовий попит минулого тижня складав 96,17 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -2,5%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 17,20 млн. кВт.год.

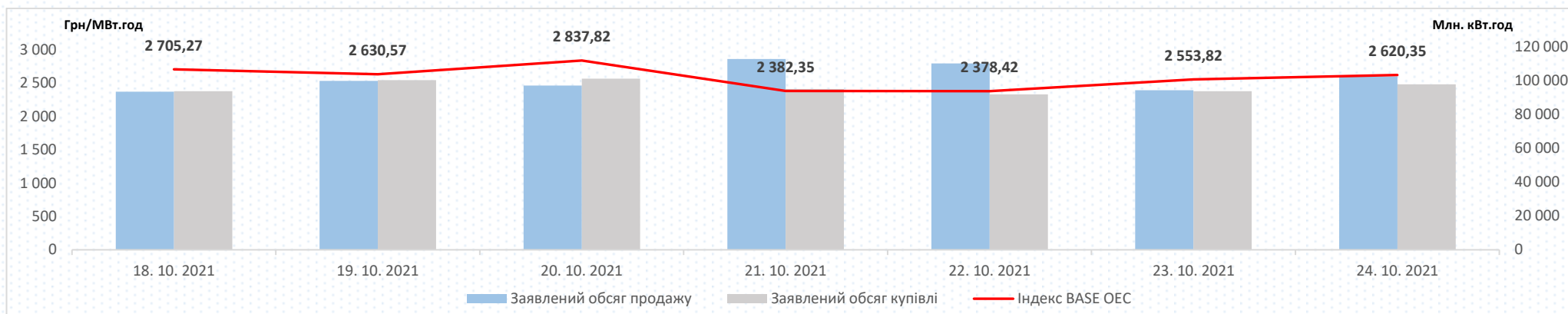
Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +2,4%, середньодобовий попит минулого тижня складав 15,96 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)	01.10-24.10 (2021)		18.10-24.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 586,94	2 549,31	▲ 1,5%	2 431,74	▲ 6,4%	1 123,99	▲ 130,2%
PEAK	грн/МВт.год	2 982,33	2 973,30	▲ 0,3%	2 769,59	▲ 7,7%	1 259,58	▲ 136,8%
OFFPEAK	грн/МВт.год	2 191,55	2 125,33	▲ 3,1%	2 093,89	▲ 4,7%	988,40	▲ 121,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	709,4	680,92	▲ 4,2%			1 161,87	▼ -38,9%
Заявка на купівлю	ГВт.год	673,2	651,94	▲ 3,3%			476,45	▲ 41,3%
Акцептований	ГВт.год	619,7	578,17	▲ 7,2%			473,59	▲ 30,8%
Неакцептований	ГВт.год	53,5	73,8	▼ -27,5%			2,9	▲ 1767,3%
<b>Бурштинський Острів</b>								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)	01.10-24.10 (2021)		18.10-24.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 149,92	2 151,83	▼ -0,1%	1 982,45	▲ 8,4%	1 453,07	▲ 48,0%
PEAK	грн/МВт.год	2 474,89	2 477,74	▼ -0,1%	2 292,65	▲ 7,9%	1 671,43	▲ 48,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 824,96	1 825,91	▼ -0,1%	1 672,24	▲ 9,1%	1 234,70	▲ 47,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	120,4	123,5	▼ -2,5%			84,6	▲ 42,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	111,7	109,1	▲ 2,4%			55,7	▲ 100,7%
Акцептований	ГВт.год	111,1	105,7	▲ 5,1%			47,6	▲ 133,2%
Неакцептований	ГВт.год	0,7	3,4	▼ -80,7%			8,0	▼ -91,8%

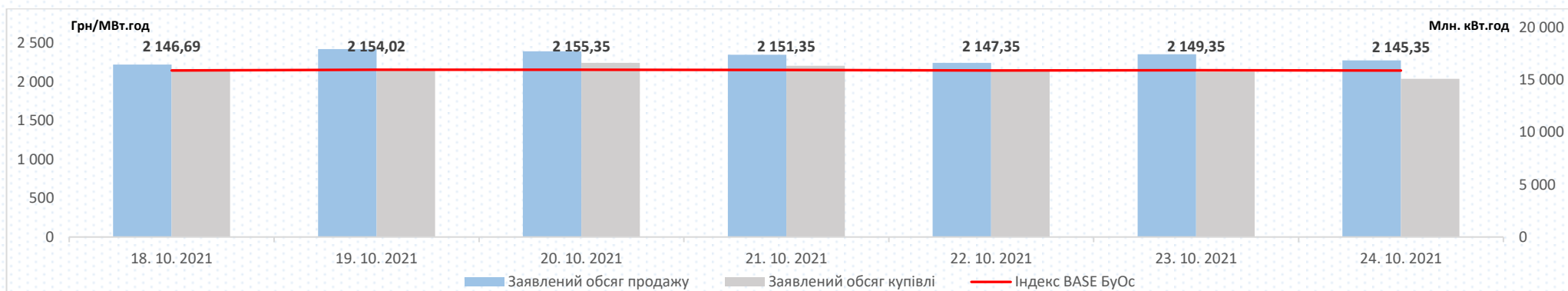
Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (18.10.2021-24.10.2021) становив 2 586,94 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (11.10.2021-17.10.2021) склало **+37,63** грн/МВт.год (**+1,5%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції та попиту на **+4,2%** та **+3,3%** відповідно, зменшенням неакцептованого обсягу на **-27,5%** внаслідок зменшення кількості дефіцитних годин протягом минулого тижня.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (18.10.2021-24.10.2021) демонстрував стабільність та становив 2 149,92 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (11.10.2021-17.10.2021) становило **-1,90** грн/МВт.год (**-0,1%**) при зменшенні пропозиції на **-2,5%** та збільшенні попиту на **+2,4%**. Акцептовані обсяги на РДН БуОс зросли на **+5,1%**, порівнюючи з попереднім тижнем.



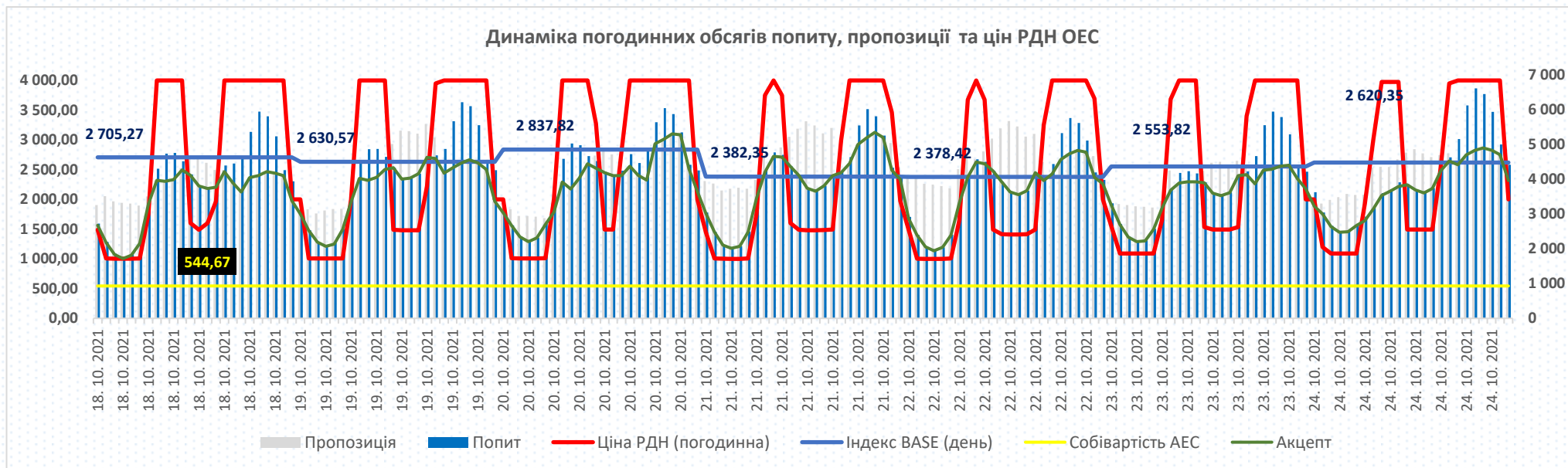
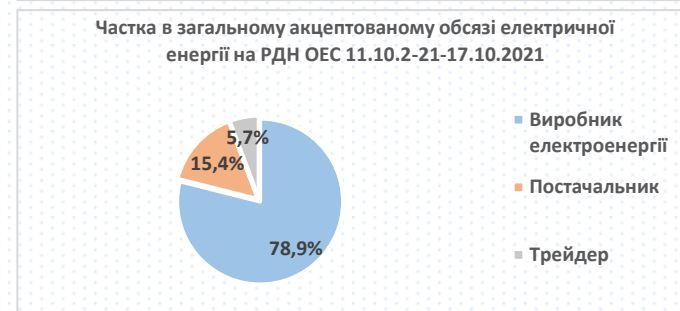
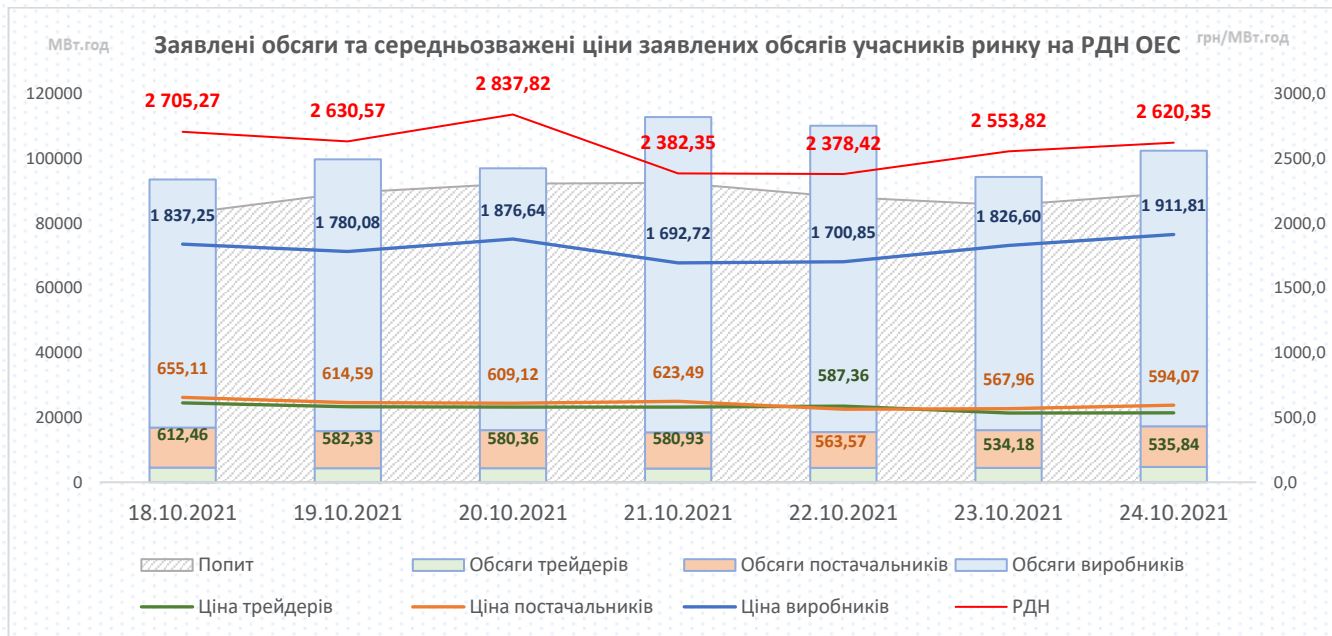
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 378,42 – 2 837,82 грн/МВт.год.

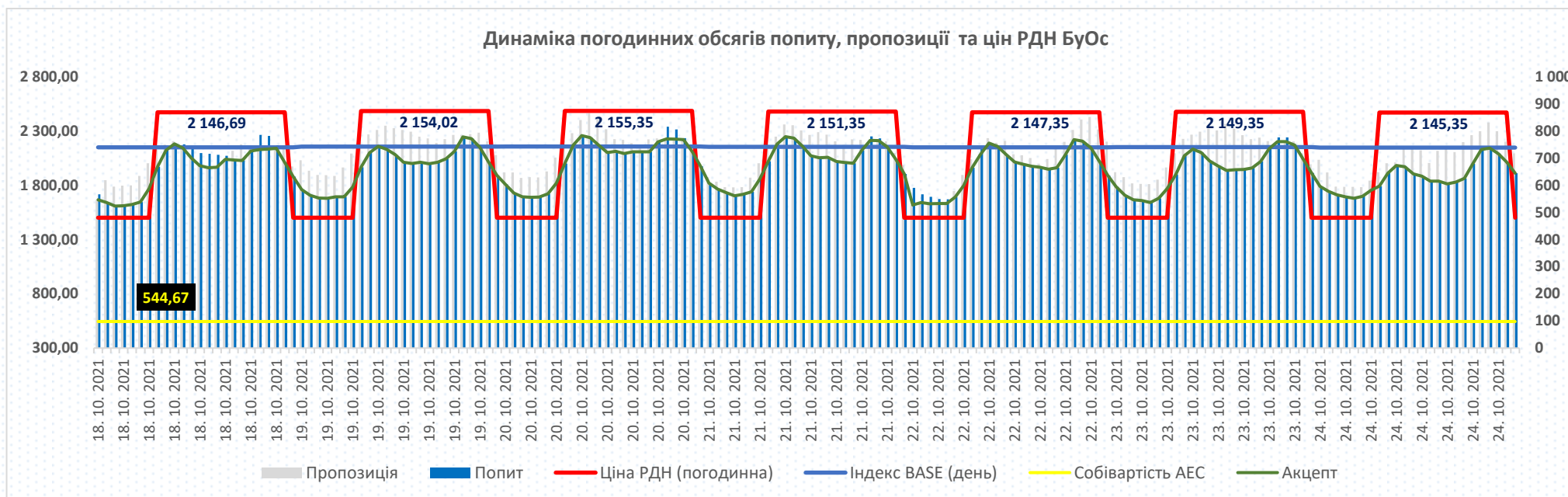
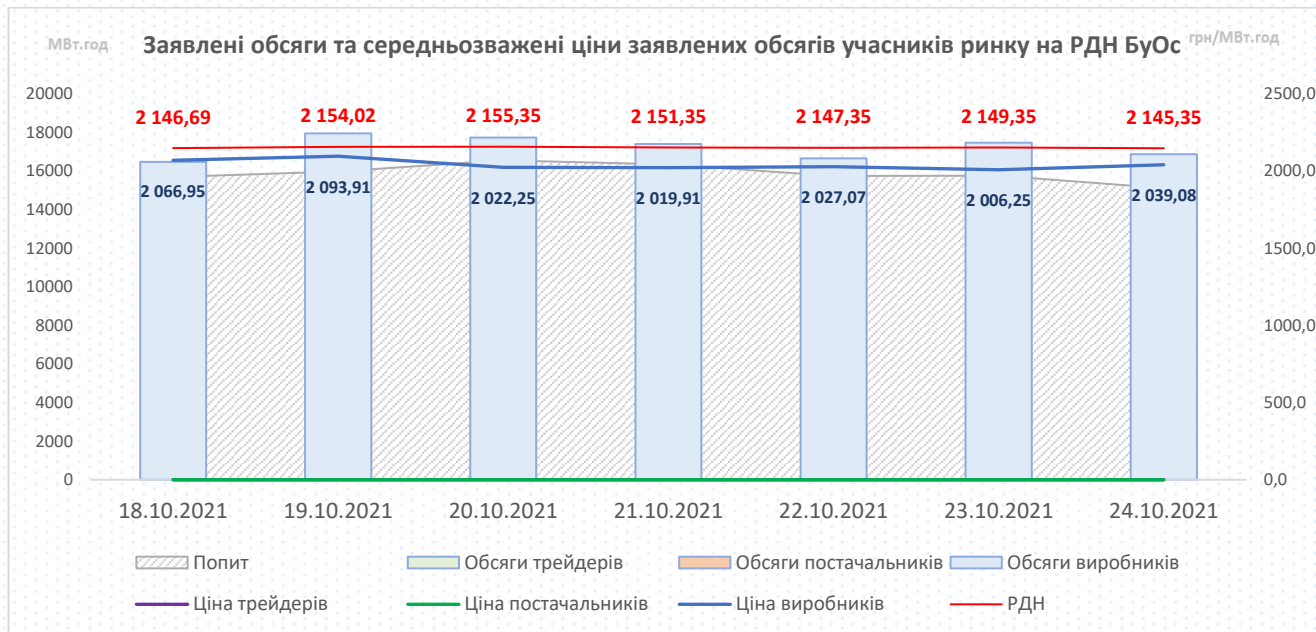
- (1) 20.10 відбулося збільшення індексу BASE на **+207,25** грн/МВт.год або на **+7,9%** відносно попереднього робочого дня (19.10), що обумовлено зростанням погодинних цін РДН ОЕС у денні години доби внаслідок зменшення пропозиції на **-2,8%** та збільшення кількості дефіцитних годин.
- (2) Зниження індексу BASE 21.10 на **-455,47** грн/МВт.год або на **-16,0%** та знаходження ціни на рівні попереднього дня 22.10 відбулося внаслідок збільшення пропозиції на **+16,3%** при зменшенні попиту на **-6%** 21.10, 22.10 попит продовжив тенденцію до зменшення, зниження становило **-3,4%**.
- (3) Індекс BASE у вихідний день (24.10) був вищим за показники попереднього тижня (14.10-17.10) у зв'язку зі зростанням попиту внаслідок збільшення споживання е/е.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 145,35 – 2 155,35 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні -0,2% - +0,3%.







За минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до збільшення в Угорщині та Румунії від **+8,7%** до **+9,9%** та зменшився відносно попереднього тижня в Словаччині та Польщі від **-15,0%** до **-19,7%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-61,8%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-68,2%**.

ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (18.10.2021-24.10.2021)								
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	84,7	91,6	▼ -7,5%	221,3	▼ -61,7%	221,7	▼ -61,8%	142,1	▼ -40,4%
PEAK	€/МВт.год	97,7	102,1	▼ -4,4%	242,8	▼ -59,8%	242,8	▼ -59,8%	169,9	▼ -42,5%
OFFPEAK	€/МВт.год	71,8	73,9	▼ -2,9%	199,8	▼ -64,1%	200,6	▼ -64,2%	114,4	▼ -37,3%

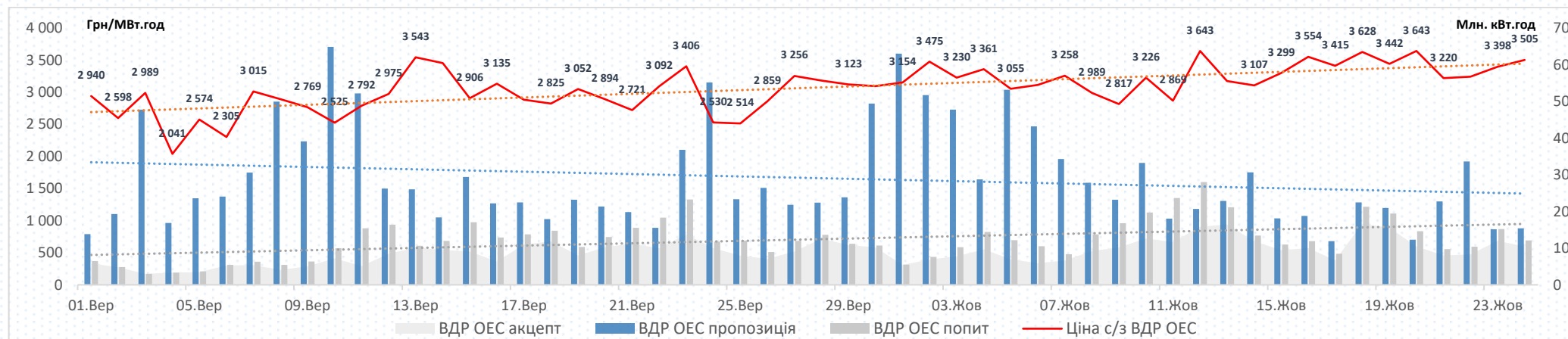
Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (18.10.2021-24.10.2021)								
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	70,4	91,6	▼ -23,1%	221,3	▼ -68,2%	221,7	▼ -68,2%	142,1	▼ -50,5%
PEAK	€/МВт.год	81,1	102,1	▼ -20,6%	242,8	▼ -66,6%	242,8	▼ -66,6%	169,9	▼ -52,3%
OFFPEAK	€/МВт.год	59,8	73,9	▼ -19,1%	199,8	▼ -70,1%	200,6	▼ -70,2%	114,4	▼ -47,8%

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
		PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	91,6	▼ -19,7%	221,3	▲ 8,7%	221,7	▲ 9,9%	142,1	▼ -15,0%	
PEAK	€/МВт.год	102,1	▼ -19,9%	242,8	▲ 2,8%	242,8	▲ 7,2%	169,9	▼ -10,6%	
OFFPEAK	€/МВт.год	73,9	▼ -19,3%	199,8	▲ 16,8%	200,6	▲ 13,3%	114,4	▼ -20,6%	



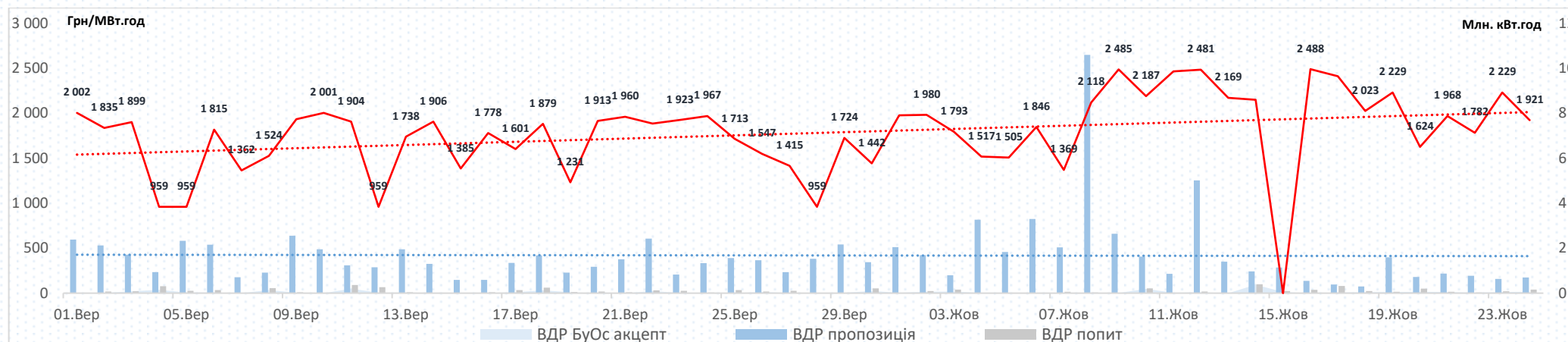
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +1,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 20,39 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -12,6%, середньодобовий попит минулого тижня складав 14,69 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -45,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,8 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -69,9%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,2 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) збільшилася та становила 3 465,19 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (11.10.2021-17.10.2021) становило **+173,15** грн/МВт.год (**+5,3%**):

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+1,59** млн кВт.год (**+1,1%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-14,87** млн кВт.год (**-12,6%**).

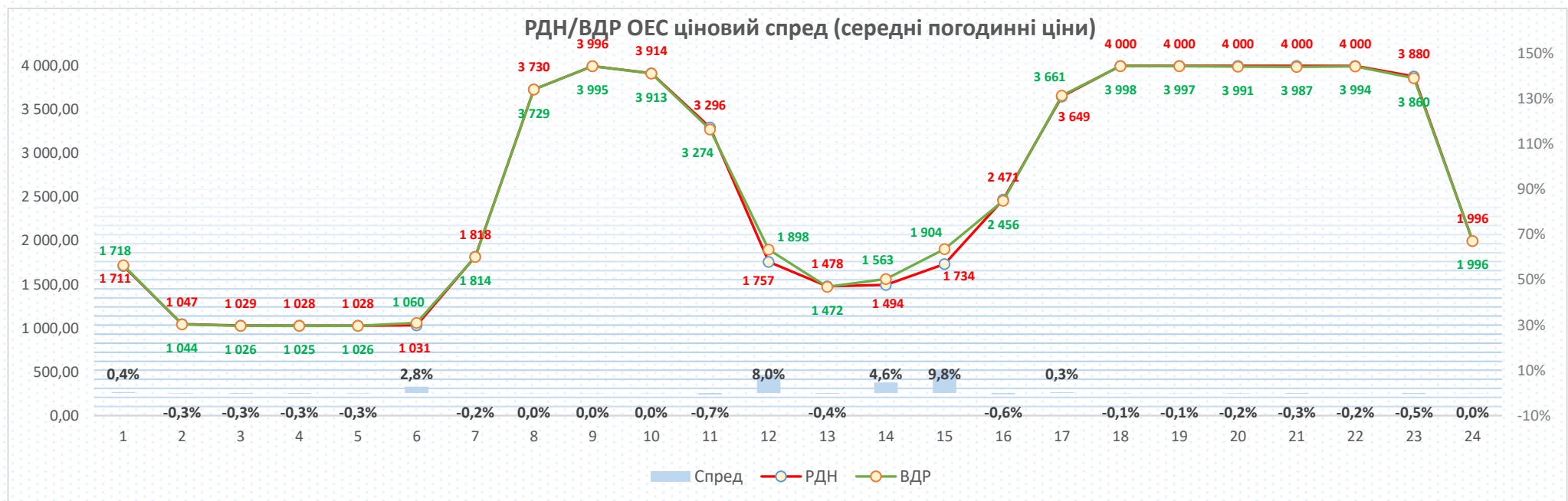
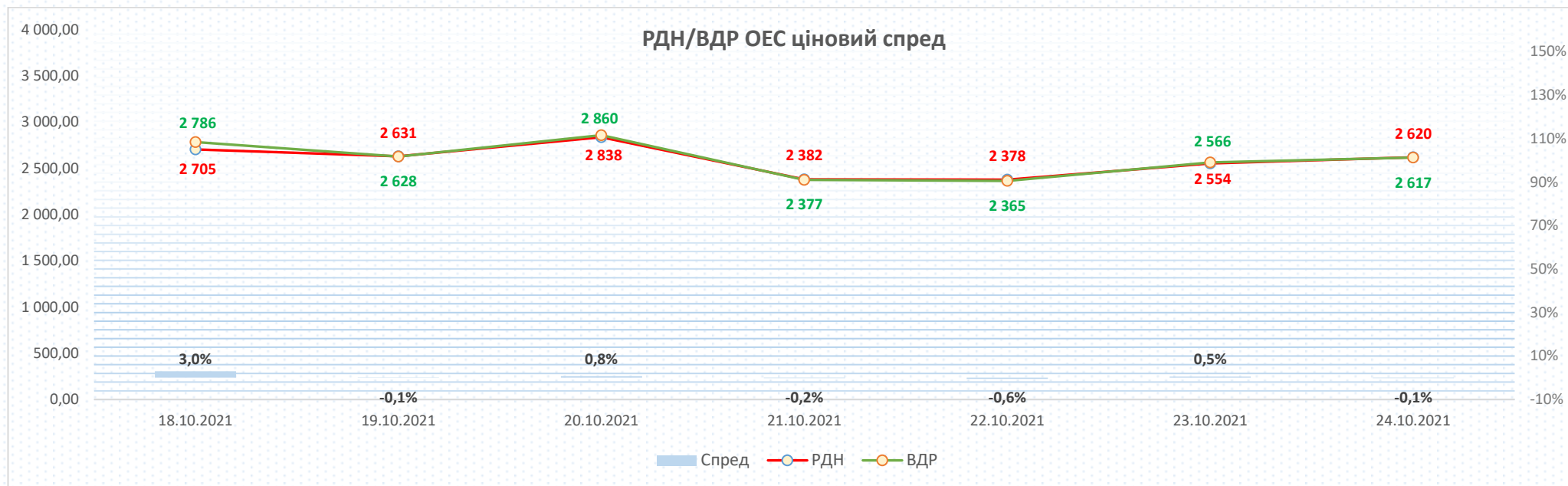
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) зменшилася та становила 1 972,69 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (11.10.2021-17.10.2021) становило **-468,57** грн/МВт.год (**-19,2%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-4,74** млн кВт.год (**-45,9%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-3,23** млн кВт.год (**-69,9%**).

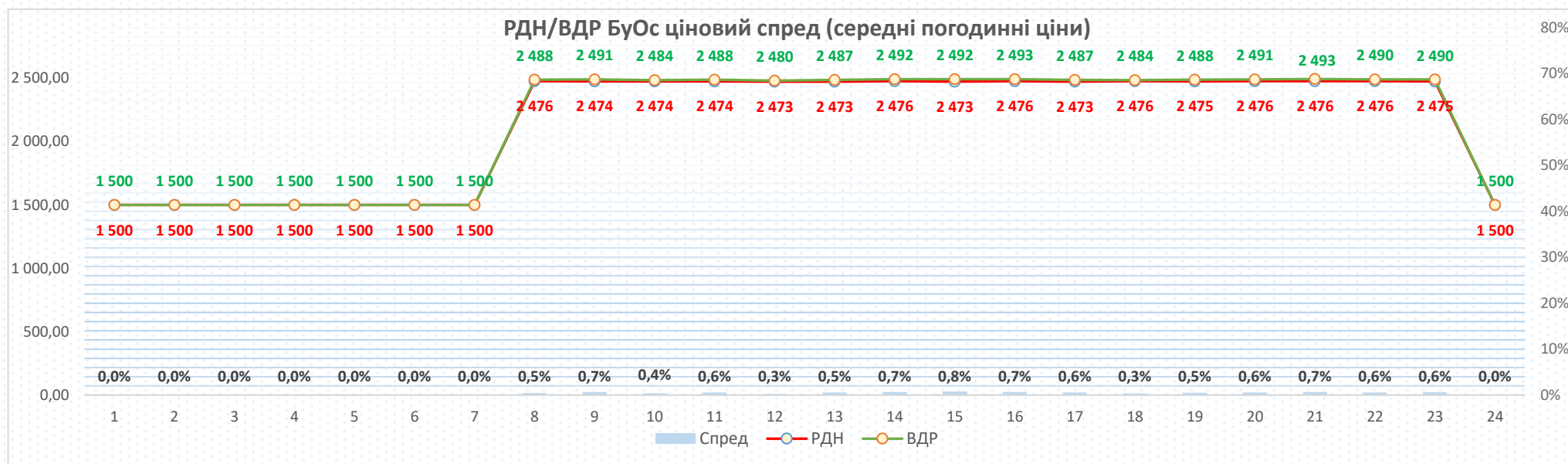
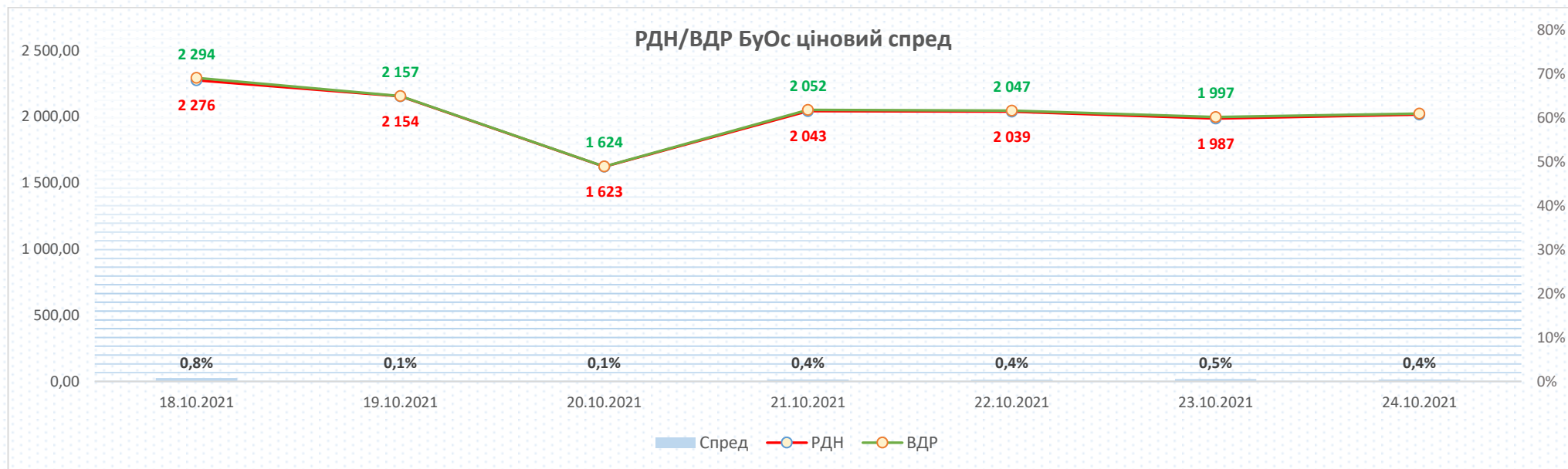
ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)	01.10-24.10 (2021)		18.10-24.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 465,19	3 292,04	▲ 5,3%	3 305,85	▲ 4,8%	1 144,04	▲ 202,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	142,7	141,1	▲ 1,1%			455,0	▼ -68,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	102,8	117,7	▼ -12,6%			271,7	▼ -62,2%
Акцептований	ГВт.год	81,4	82,0	▼ -0,7%			186,5	▼ -56,4%

Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		18.10-24.10 (2021)	11.10-17.10 (2021)	01.10-24.10 (2021)		18.10-24.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 972,69	2 441,26	▼ -19,2%	2 182,94	▼ -9,6%	1 473,36	▲ 33,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	5,6	10,3	▼ -45,9%			8,8	▼ -36,8%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1,4	4,6	▼ -69,9%			4,4	▼ -68,3%
Акцептований	ГВт.год	0,6	2,5	▼ -77,5%			0,8	▼ -30,1%

		18.10-24.10 (2021)		Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БуО	SK		CZ			
				ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ		
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	€/МВт.год	113,49	64,62	201,73	▼ -43,7%	▼ -68,0%	124,55	▼ -8,9%	▼ -48,1%



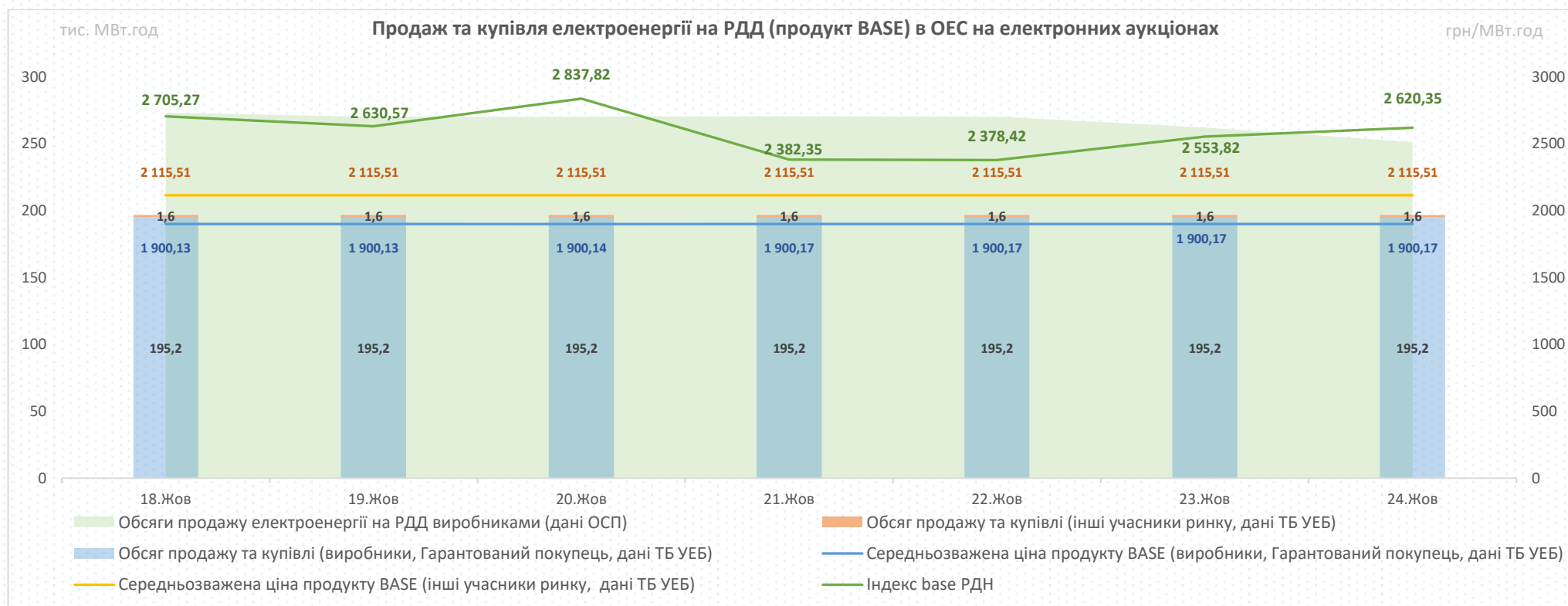
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (18.10.2021-24.10.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, зменшилися на **-25,56** млн. кВт.год або **-1,8%** від попереднього тижня (11.10.2021-17.10.2021) та становили 1 377,94 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) не зазнала істотних змін і становила 1 901,92 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, була на рівні попереднього тижня і становила 1 900,16 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, була на рівні попереднього тижня і становила 2 115,51 грн/МВт.год (без ПДВ). На жовтень базове навантаження у комерційній секції було продане-куплене за фіксованою ціною, яка склалася за результатами електронних аукціонів, без використання коефіцієнтів (дисконт/премія від/до ціни РДН).



ДД БуОс

За минулий тиждень (18.10.2021-24.10.2021) базове навантаження на електронних аукціонах не було реалізовано.

