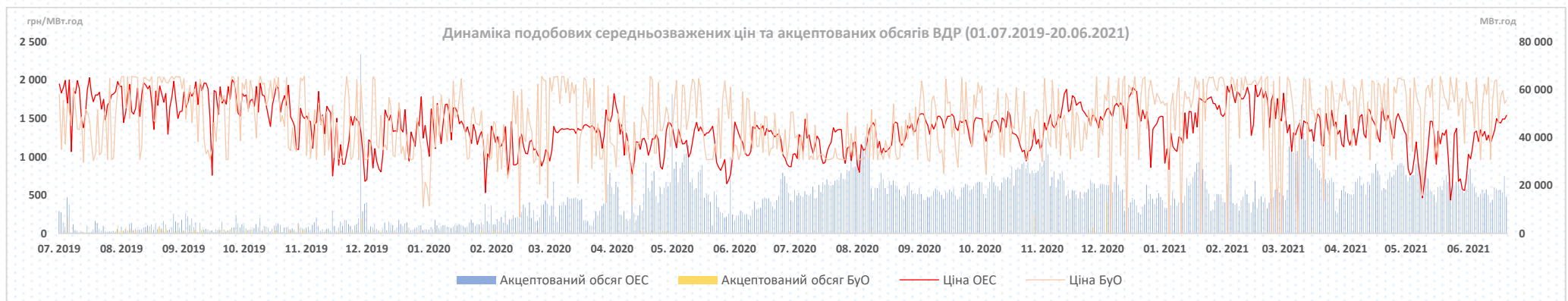
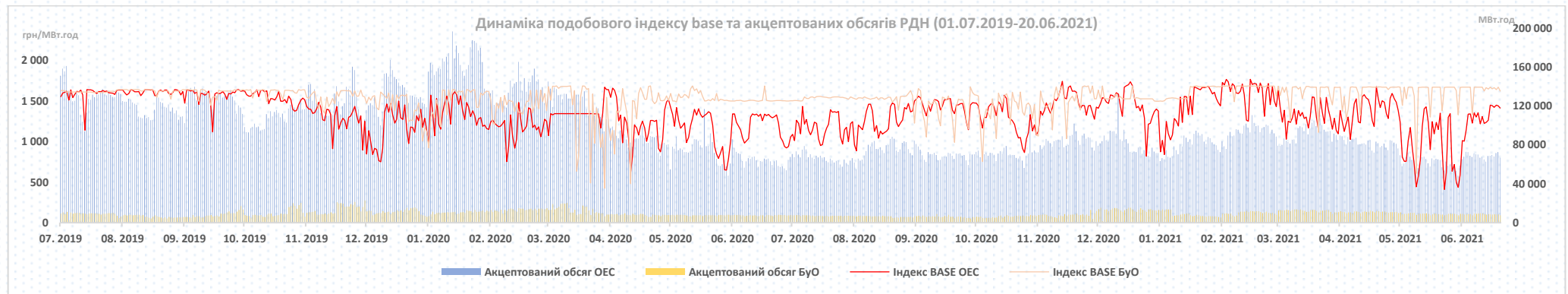


РДН

ВДР

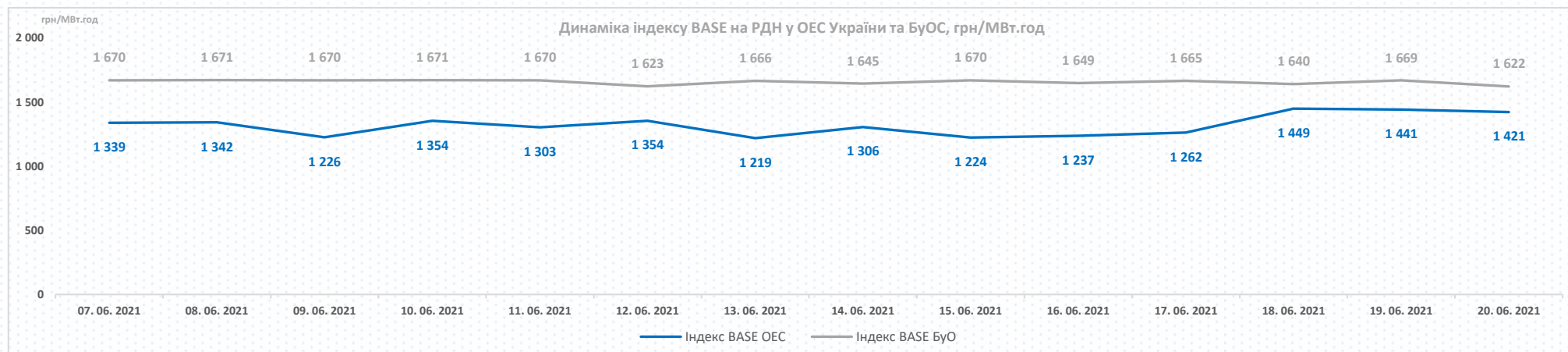
З 01.07.2019 ціни на РДН в торговій зоні Об'єднаної енергетичної системи України (ОЕС) демонструють велику волатильність, при цьому обсяги торгів демонструють суттєве зменшення з весни 2020 року. Ціни на РДН в торговій зоні «Бурштинського енергоострова» (БуОС) демонструють відносну стабільність, а обсяги торгів відповідають сезонності.

З 01.07.2019 ціни на ВДР в ОЕС України демонструють велику волатильність, повторюючи коливання ціни на РДН. Рівень цін на ВДР в ОЕС України зазвичай знаходиться нижче рівня ціни РДН. Обсяги торгів демонструють суттєве збільшення з весни 2020 року з одночасним падіння таких обсягів на РДН. Ціни на ВДР в торговій зоні БуОС демонструють суттєву волатильність через малі обсяги торгів.



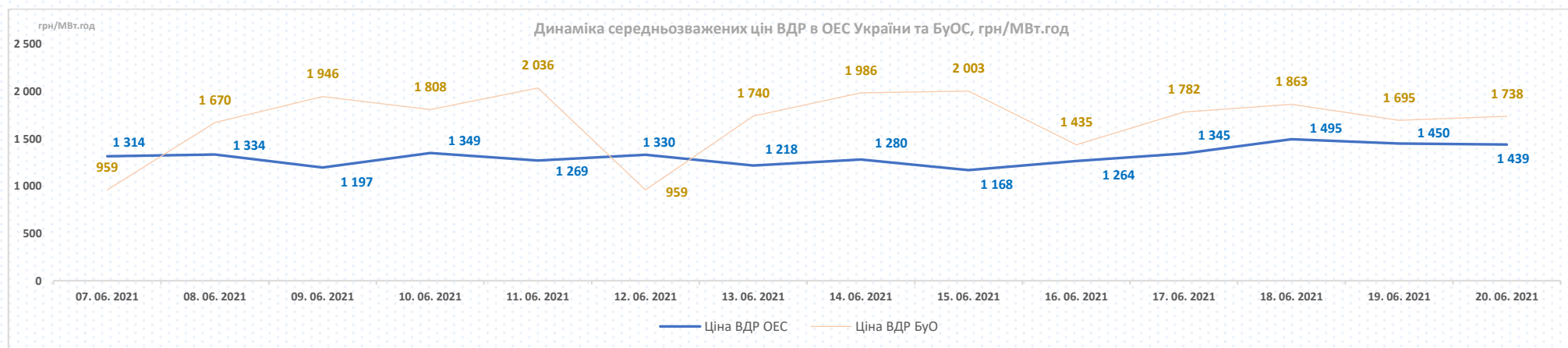
За минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) рівень індексу BASE на РДН ОЕС України відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) зріс на + 9,7%.

Індекс BASE на РДН БуОС не зазнав істотних змін відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) та зменшився на - 0,7%.



За минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) середньозважені ціни на ВДР ОЕС України продемонстрували приріст відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) на + 15,1% та динаміка середньозваженої ціни демонструє повну залежність від цін РДН.

Динаміка цін на ВДР БуОС змінювалась у широкому діапазоні, що пояснюється невеликим обсягом торгів на ВДР. Приріст середньозваженої ціни на ВДР БуОС за минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) становить + 1,9%.



Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (14.06.2021-20.06.2021) становив 1 410,40 грн/МВт.год (без ПДВ), приріст відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) склав **+125,23** грн/МВт.год (**+9,7%**). Такий приріст відбувся внаслідок збільшення споживання у зв'язку зі зростанням температури навколишнього середовища у порівнянні з попереднім тижнем та збільшенням обсягів попиту на **+2,7%** з одночасним зменшенням обсягів пропозиції на **-1,8%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (14.06.2021-20.06.2021) та становив 1 651,44 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) склало **-11,59** грн/МВт.год (**-0,7%**). Основними драйверами були: зменшення обсягів попиту на **-7,9%** та зменшення обсягів пропозиції на **-2,3%**.

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 14 червня відносно останнього робочого дня (11.06) зменшився на **-44,47** грн/МВт.год або на **-3,4%**, що обумовлено збільшенням обсягів на продаж від продавців за нижчими цінами.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 14 червня відносно останнього робочого дня (11.06) зменшився на **-0,66** грн/МВт.год або на **-0,04%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 15 червня відносно попереднього робочого дня (14.06) збільшився на **+187,02** грн/МВт.год або на **+14,8%**, що обумовлено збільшенням попиту на **+1,4%** переважно у години мінімального навантаження енергосистеми та вечірнього максимуму, а також зменшенням пропозиції на **-1,3%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 15 червня відносно останнього робочого дня зменшився на **-47,54** грн/МВт.год або на **-2,8%**, що обумовлено зменшенням попиту на **-4,8%**.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 16 червня відносно попереднього робочого дня (15.06) зменшився на **-7,41** 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 на 16 червня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+42,86** грн/МВт.год або на **+2,6%**, що обумовлено збільшенням пропозиції за вищими, ніж попереднього дня, цінами.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 17 червня відносно попереднього робочого дня (16.06) зменшився на **-20,16** грн/МВт.год або на **-1,4%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 17 червня відносно попереднього робочого 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.

ПТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 18 червня відносно попереднього робочого дня (17.06) збільшився на **+27,89** грн/МВт.год або на **+2,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 18 червня 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.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 19-20 червня продемонстрував зростання відносно попередніх вихідних (12.06.2021-13.06.2021) на **+17,6%** і **+14,1%** відповідно. Такий приріст відбувся внаслідок зменшення обсягів пропозиції та збільшення обсягів попиту на ці вихідні.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 19-20 червня зменшився відносно попередніх вихідних на **-1,3%** та **-0,4%** відповідно, що не є істотним коливанням.

ОЕС		Поточні дані					Історичне порівняння	
		14.06-20.06 (2021)	07.06-13.06 (2021)		01.06-20.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 410,40	1 285,17	▲ 9,7%	1 296,77	▲ 8,8%	1 315,40	▲ 7,2%
PEAK	грн/МВт.год	1 610,97	1 426,34	▲ 12,9%	1 450,44	▲ 11,1%	1 499,08	▲ 7,5%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 209,84	1 144,00	▲ 5,8%	1 143,10	▲ 5,8%	1 131,71	▲ 6,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	1 113,19	1 133,35	▼ -1,8%			1 034,63	▲ 7,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	488,04	475,02	▲ 2,7%			443,72	▲ 10,0%
Акцептований	ГВт.год	485,80	473,64	▲ 2,6%			443,02	▲ 9,7%
Неакцептований	ГВт.год	2,2	1,4	▲ 62,2%			0,7	▲ 219,3%
Бурштинський Острів								
		14.06-20.06 (2021)	07.06-13.06 (2021)		01.06-20.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 651,44	1 663,02	▼ -0,70%	1 643,88	▲ 0,5%	1 528,25	▲ 8,1%
PEAK	грн/МВт.год	1 995,69	2 013,29	▼ -0,9%	1 976,49	▲ 1,0%	1 812,82	▲ 10,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 307,18	1 312,76	▼ -0,42%	1 311,26	▼ -0,31%	1 243,69	▲ 5,1%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	96,56	98,88	▼ -2,3%			79,38	▲ 21,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	59,03	64,06	▼ -7,9%			60,47	▼ -2,4%
Акцептований	ГВт.год	59,03	64,06	▼ -7,9%			51,41	▲ 14,8%
Неакцептований	ГВт.год	0,000	0,004	▼ -100,0%			9,1	▼ -100,0%

За минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував приріст відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) у межах +5,5% - +14,0%. При цьому, ціни у ОЕС та БуО залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до -44,4%, індекси цін базового навантаження БуО менше до -34,9%.

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
		PL		RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	77,8	▲ 10,2%	73,7	▲ 5,5%	76,2	▲ 10,1%	76,1	▲ 14,0%	
PEAK	€/МВт.год	81,7	▲ 11,4%	74,6	▲ 8,1%	75,6	▲ 10,7%	75,5	▲ 15,7%	
OFFPEAK	€/МВт.год	71,2	▲ 8,4%	72,7	▲ 3,0%	76,9	▲ 9,5%	76,8	▲ 12,3%	

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (14.06.2021-20.06.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	43,3	▼ -44,4%	73,7	▼ -41,3%	76,2	▼ -43,2%	76,1	▼ -43,2%	
PEAK	€/МВт.год	49,4	▼ -39,5%	74,6	▼ -33,8%	75,6	▼ -34,6%	75,5	▼ -34,5%	
OFFPEAK	€/МВт.год	37,1	▼ -47,9%	72,7	▼ -48,9%	76,9	▼ -51,7%	76,8	▼ -51,7%	

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (07.06.2021-17.06.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	50,7	▼ -34,9%	73,7	▼ -31,2%	76,2	▼ -33,6%	76,1	▼ -33,5%	
PEAK	€/МВт.год	61,2	▼ -25,1%	74,6	▼ -18,0%	75,6	▼ -19,0%	75,5	▼ -18,9%	
OFFPEAK	€/МВт.год	40,1	▼ -43,7%	72,7	▼ -44,8%	76,9	▼ -47,8%	76,8	▼ -47,8%	

Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) збільшилась та становила 1 462,85 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) становив **+191,87** грн/МВт.год (**+15,1%**):

1. Збільшення обсягів попиту на **+70,40** млн кВт.год (**+55,2%**).
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-57,99** млн кВт.год (**-12,2%**).

Середньозважена ціна на ВДР БуОС за минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) збільшилась та становила 1 769,79 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) становив **+33,64** грн/МВт.год (**+1,9%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-1,91** млн кВт.год (**-21,3%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,30** млн кВт.год (**+48,2%**).

ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	14.06-20.06 (2021)		07.06-13.06 (2021)		01.06-20.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 462,85	1 270,98	▲ 15,1%	1 293,93	▲ 13,1%	1 340,01	▲ 9,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	418	476	▼ -12,2%			674	▼ -38,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	198	128	▲ 55,2%			121	▲ 64,2%
Акцептований	ГВт.год	130	113	▲ 15,4%			93	▲ 38,9%

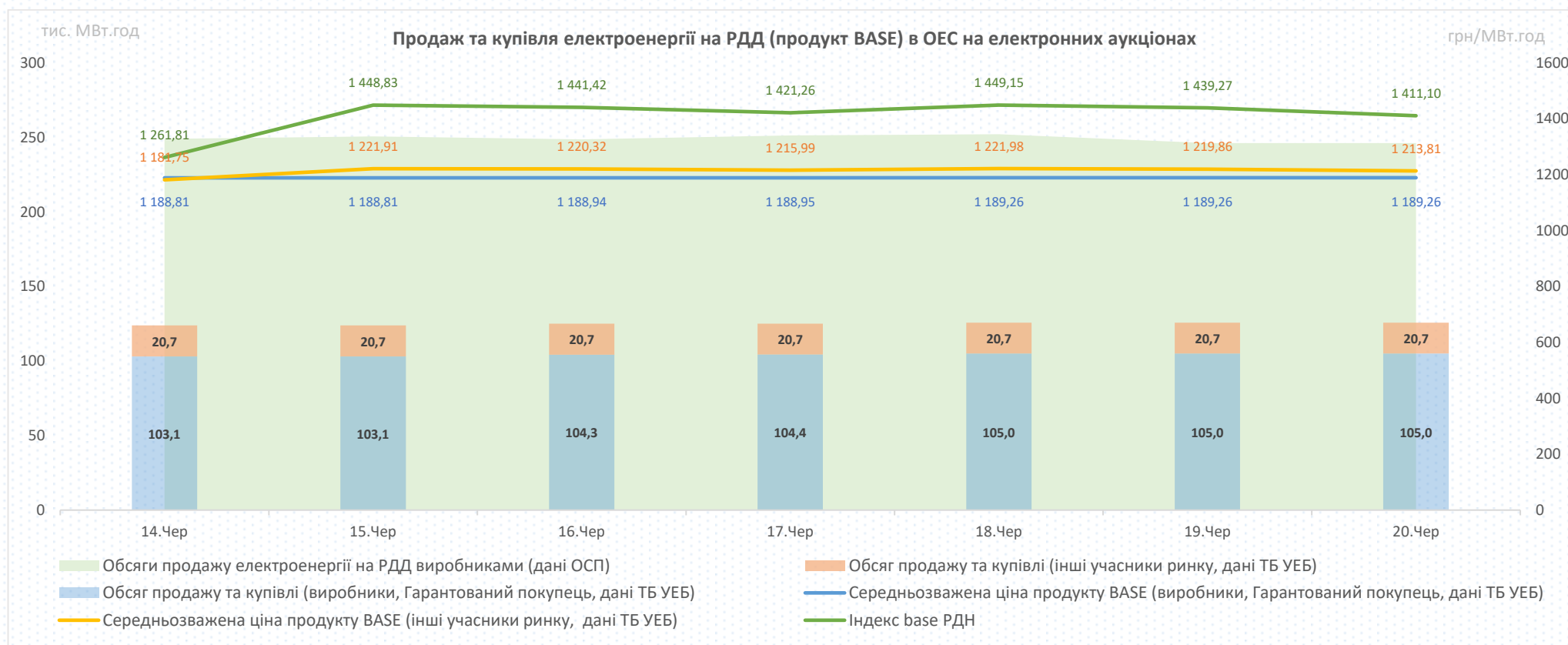
Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	14.06-20.06 (2021)		07.06-13.06 (2021)		01.06-20.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 769,79	1 736,15	▲ 1,9%	1 754,48	▲ 0,9%	1 456,88	▲ 21,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	7	9	▼ -21,3%			1 457	▲ 21,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,9	0,6	▲ 48,2%			6	▲ 11,8%
Акцептований	ГВт.год	0,4	0,5	▼ -19,8%			6	▼ -84,3%

Ціни (без ПДВ):	14.06-20.06 (2021)		Порівняння з іншими країнами					
	ОЕС	БуО	SK		CZ			
	€/МВт.год		ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ		
Середньозважена	44,88	54,31	81,07	▼ -44,6%	▼ -33,0%	81,32	▼ -44,8%	▼ -33,2%

За минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+9,24** млн. кВт.год (**+1,1%**) відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) та становили 875,04 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії виробниками (аукціони на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії») на **+9,24** млн. кВт.год (**+1,1%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) збільшилась на **+5,37** грн/МВт.год (**+0,5%**) і становила 1 193,12 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+0,25** грн/МВт.год (**+0,02%**) і становила 1 189,04 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+29,26** грн/МВт.год (**+2,5%**) і становила 1 213,66 грн/МВт.год (без ПДВ).

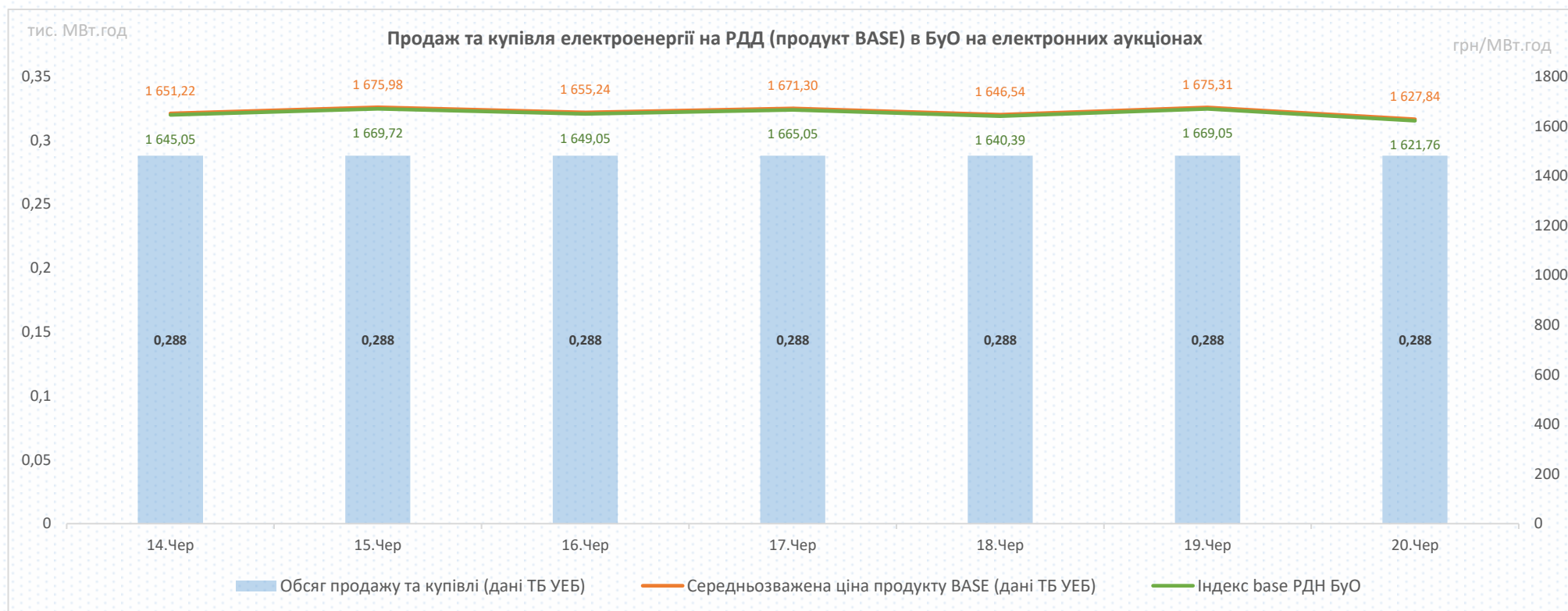
Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що виробники та Гарантований покупець продавали електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону, а інші учасники ринку продають електроенергію на електронних аукціонах частково з коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



За минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, не змінилися відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021) та становили 2,016 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-11,63 грн/МВт.год (-0,7%)** і становила 1 627,63 грн/МВт.год (без ПДВ).

Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах використовуючи такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



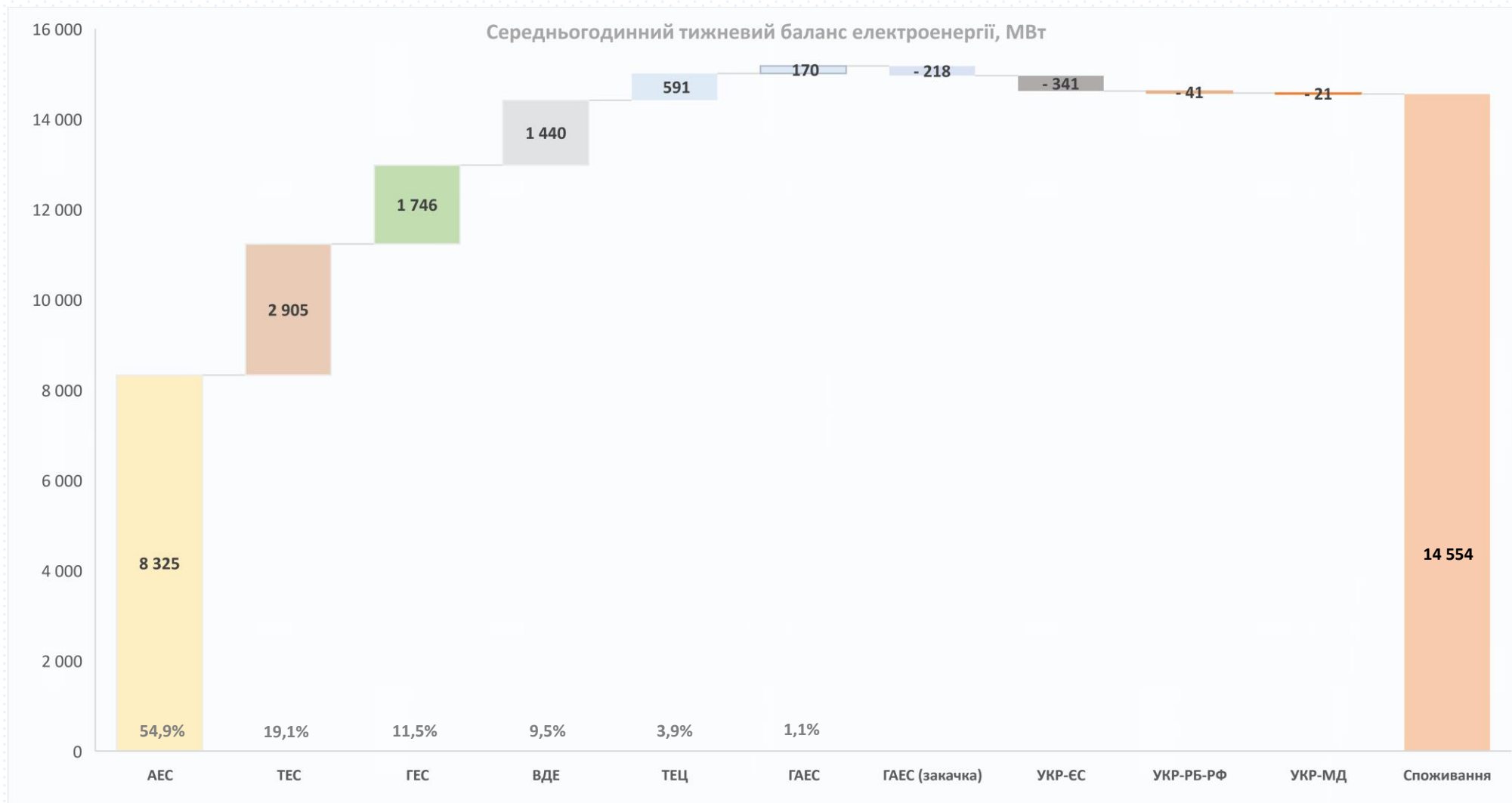
Середньогодинне споживання за минулий тиждень (14.06.2021-20.06.2021) збільшилось на **+227 МВт (+1,6%)** відносно попереднього тижня (07.06.2021-13.06.2021), приріст відносно аналогічного періоду минулого року склав **+137 МВт (+1%)**.

Середньогодинні сальдо-перетоки з енергосистеми України відносно попереднього тижня зменшились на **-240 МВт (-37,3%)**, що обумовлено зменшенням погодинного сальдо-перетоку по всім перетинам, зокрема в країни ЄС через відсутність доступу до пропускної спроможності з 14 по 19 червня на міждержавному перетині між Україною та Словаччиною.

Зміни показників фізичного балансу електроенергії України:

1. Збільшення середньогодинної генерації ВДЕ на **+403 МВт (+38,9%)** внаслідок покращення погодних умов для роботи ВДЕ.
2. Збільшення середньогодинної генерації ТЕС на **+138 МВт (+5,0%)**.
3. Збільшення середньогодинної генерації ГАЕС на **+87 МВт (+105,3%)**.
4. Збільшення середньогодинної генерації ГЕС на **+72 МВт (+4,3%)**.
5. Збільшення середньогодинної генерації ТЕЦ на **+49 МВт (+9,1%)**.
6. Зменшення середньогодинної генерації АЕС на **-655 МВт (-7,3%)** внаслідок вимкнення енергоблоку № 2 ХАЕС у аварійний ремонт.

Баланс Україна		Поточні дані				Історичне порівняння		
		14.06-20.06 (2021)	07.06-13.06 (2021)	01.06-20.06 (2021)	14.06-20.06 (2020)			
Генерація								
АЕС	МВт	8 325	8 980	▼ -7,3%	8 756	▼ -4,92%	6 994	▲ 19,0%
ТЕС	МВт	2 905	2 767	▲ 5,0%	2 810	▲ 3,4%	4 804	▼ -39,5%
ГЕС	МВт	1 746	1 674	▲ 4,3%	1 793	▼ -2,6%	893	▲ 95,6%
ВДЕ	МВт	1 440	1 037	▲ 38,9%	1 147	▲ 25,5%	872	▲ 65,0%
ТЕЦ	МВт	591	542	▲ 9,1%	536	▲ 10,2%	1 094	▼ -46,0%
ГАЕС	МВт	170	83	▲ 105,3%	125	▲ 35,8%	120	▲ 41,8%
Сальдо перетоки								
УКР-ЄС	МВт	-341	-562	▼ -39,2%	-454	▼ -24,8%	-105	▲ 223,5%
УКР-РБ-РФ	МВт	-41	-53	▼ -23,1%	-42	▼ -2,3%	-67	▼ -38,9%
УКР-МД	МВт	-21	-28	▼ -24,5%	-27	▼ -22,1%	2	▼ -976,7%
ГАЕС (насосний режим)	МВт	218	112	▲ 95,1%	169	▲ 28,7%	169	▲ 28,7%
Споживання	МВт	14 554	14 327	▲ 1,6%	14 475	▲ 0,6%	14 417	▲ 1,0%



*Потужність ГАЕС відображена середньою за всі години тижня.

**За даними сайту ОСП.