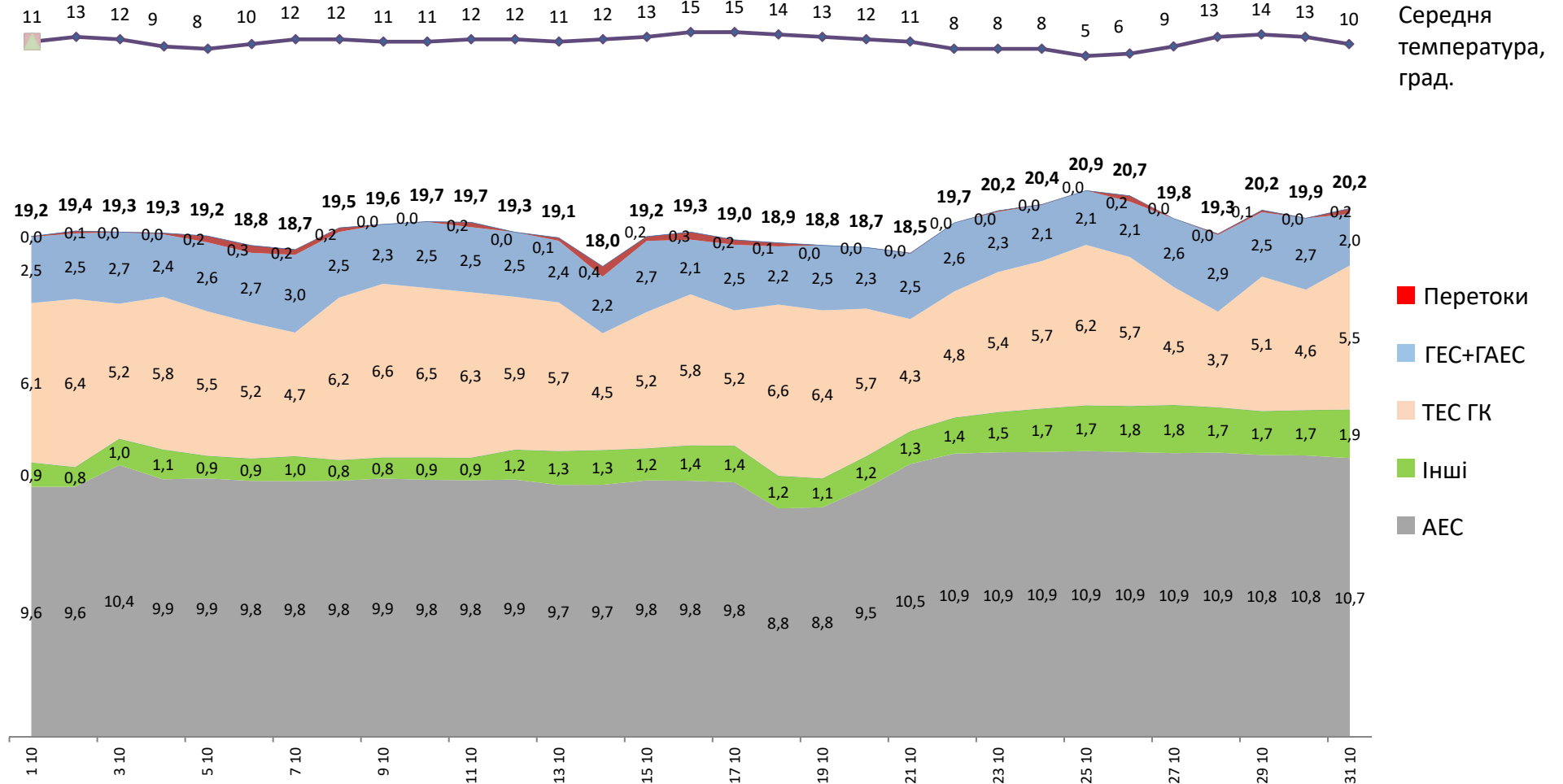




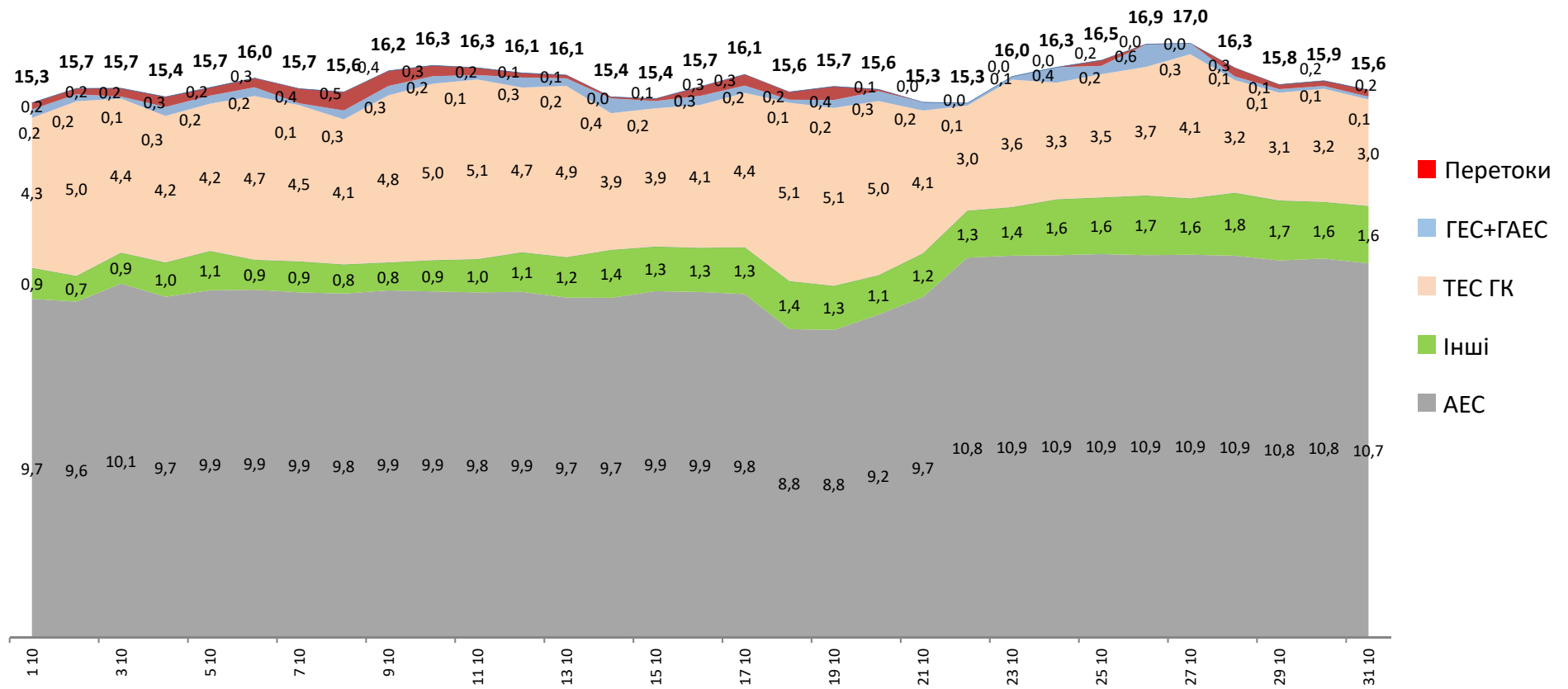
**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ  
ЗА 9 МІС 2018 РОКУ  
(окремі показники - за жовтень 2018 р.)**

**ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ**

# НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У ЖОВТНІ 2018 р., ГВт



# НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА НІЧНИЙ МІНІМУМ У ЖОВТНІ 2018 р., ГВт

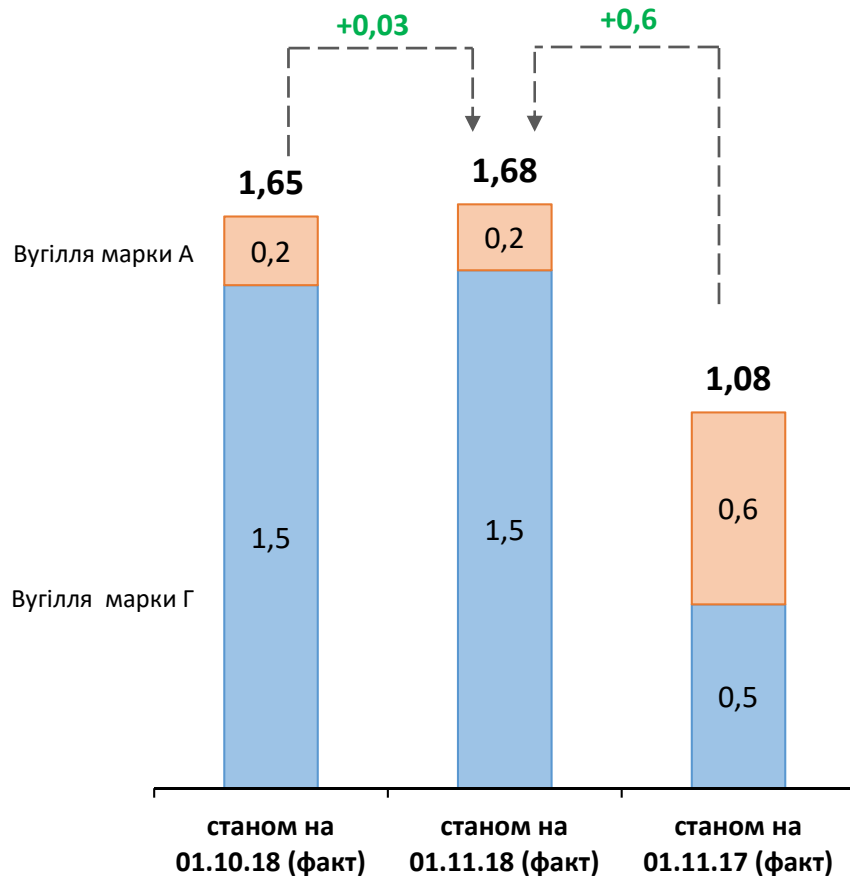


# ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2018/2019. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

## ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 01.11.18 склали **1,68** млн т  
 Фактичні запаси вугілля більш на **0,6** млн т. ніж рік тому.  
 За жовтень місяць запаси вугілля на складах ТЕС майже не змінилися.

Динаміка запасів вугілля на ТЕС, млн т.

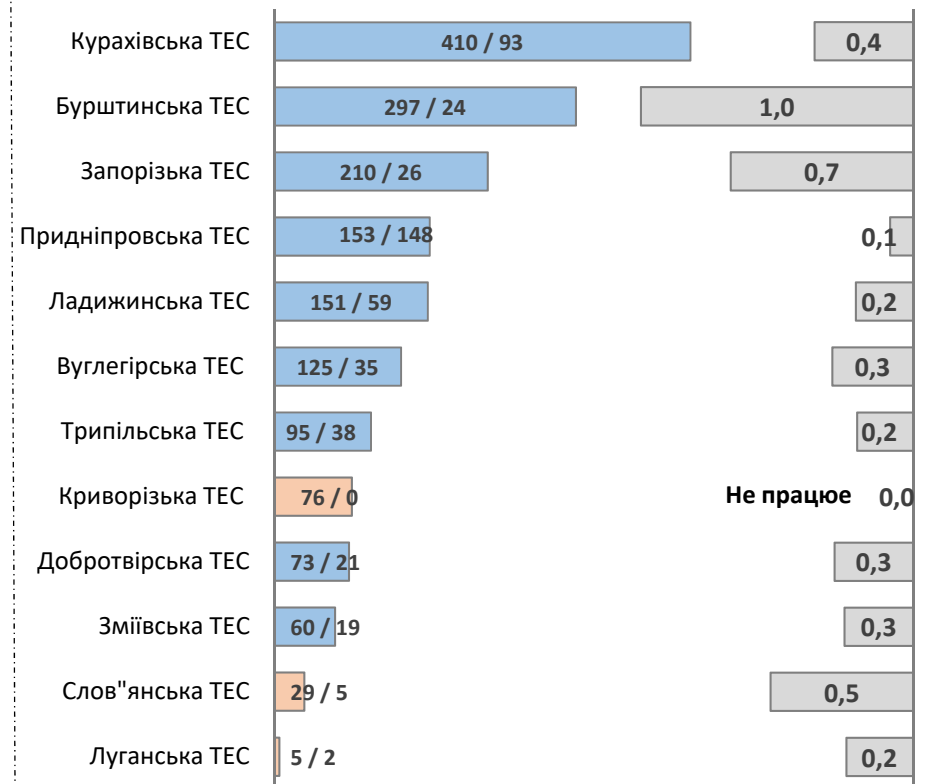


## ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ У РОЗРІЗІ ТЕС, В ТИС.Т ТА ДНЯХ \*

1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **2-150** діб роботи поточним складом обладнання.
2. Зміївська ТЕС та Придніпровська ТЕС працюють виключно на вугіллі марці Г. Трипільська ТЕС майже на 80% працює на марці Г.

Склад, тис. т. / Кількість діб роботи до спрацювання складу

Середньодобова потужність, ГВт

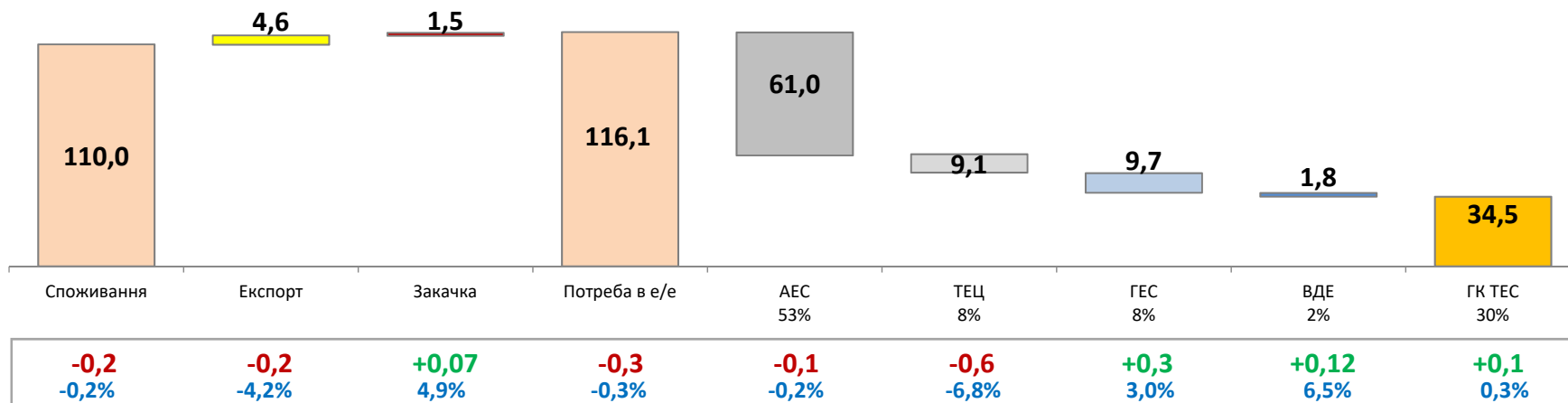


\* Станом за 31.10.2018

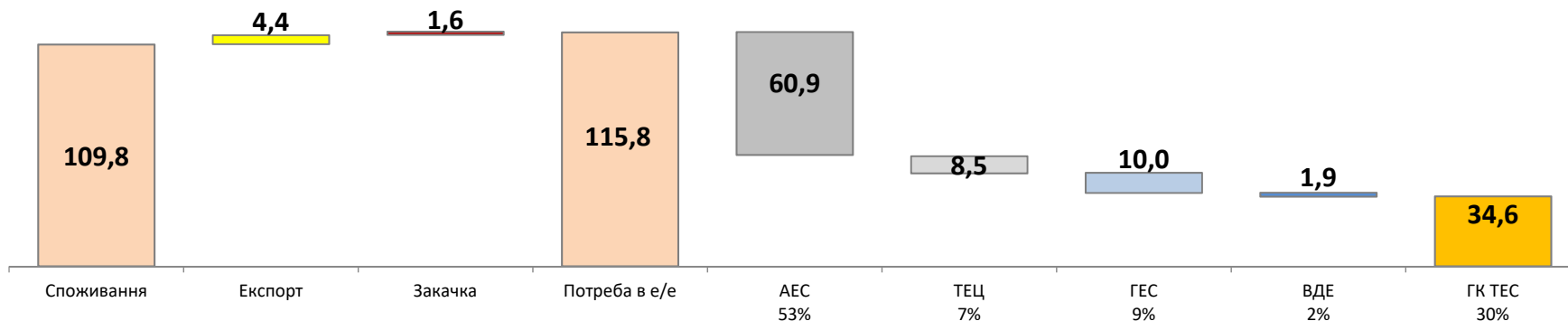
# ПОРІВНЯННЯ СКЛАДОВИХ ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСУ ТА ФАКТИЧНОГО БАЛАНСУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 9 МІС 2018р.

- Зменшення споживання відносно ПБ на 0,2% до рівня 109,8 млрд кВтг
- Зменшення обсягу виробництва ТЕС (-0,3 млрд кВтг)

Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за січ.-вер. за ПБ від 15.06 на 2018 рік, млрд кВтг



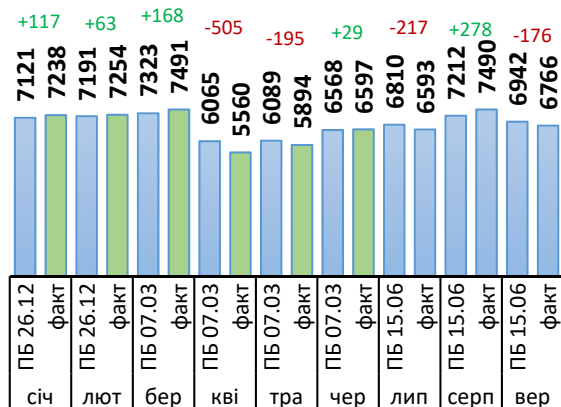
Фактичний обсяг та структура виробництва е/е за січ.-вер. 2018 року, млрд кВтг



# ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

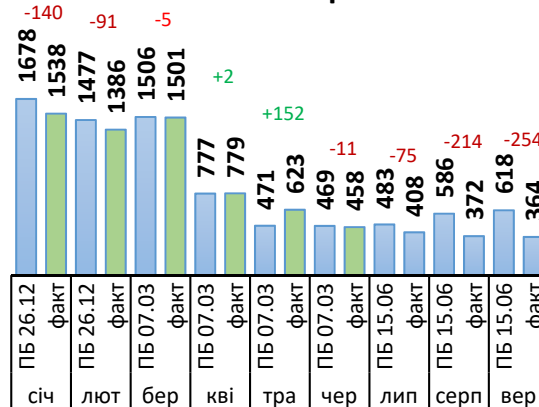
## Динаміка виробництва електроенергії за січень-вересні 2018 року, млн кВтг

### АЕС



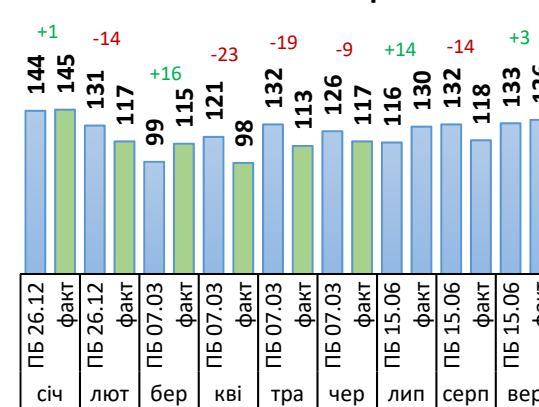
**ПБ 61 321 млн кВтг**  
**Ф 60 883 млн кВтг**  
**Δ -438 млн кВтг**

### ТЕЦ



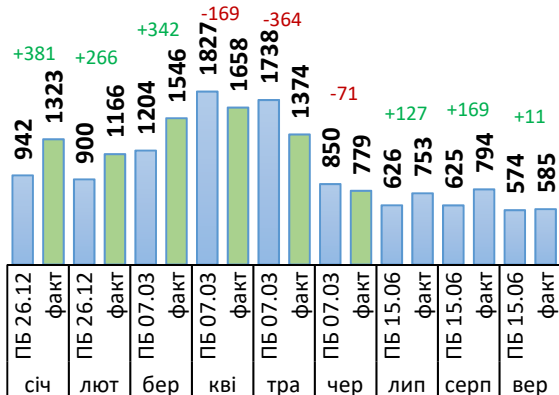
**ПБ 8 065 млн кВтг**  
**Ф 7 429 млн кВтг**  
**Δ -636 млн кВтг**

### Блок-станції



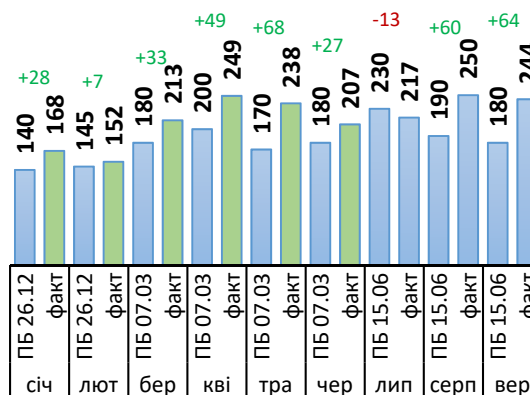
**ПБ 1 134 млн кВтг**  
**Ф 1 089 млн кВтг**  
**Δ -45 млн кВтг**

### ГЕС/ГАЕС



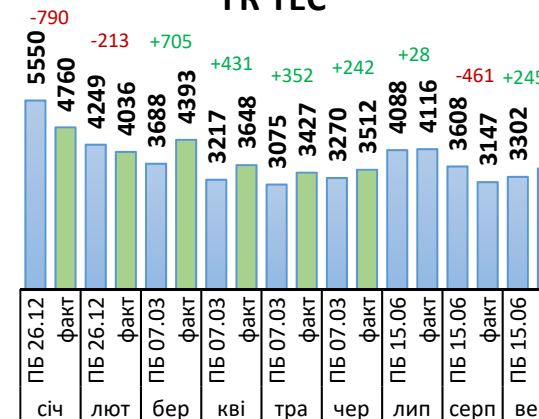
**ПБ 9 286 млн кВтг**  
**Ф 9 978 млн кВтг**  
**Δ +692 млн кВтг**

### ВДЕ



**ПБ 1 615 млн кВтг**  
**Ф 1 938 млн кВтг**  
**Δ +323 млн кВтг**

### ГК ТЕС



**ПБ 34 047 млн кВтг**  
**Ф 34 586 млн кВтг**  
**Δ +539 млн кВтг**

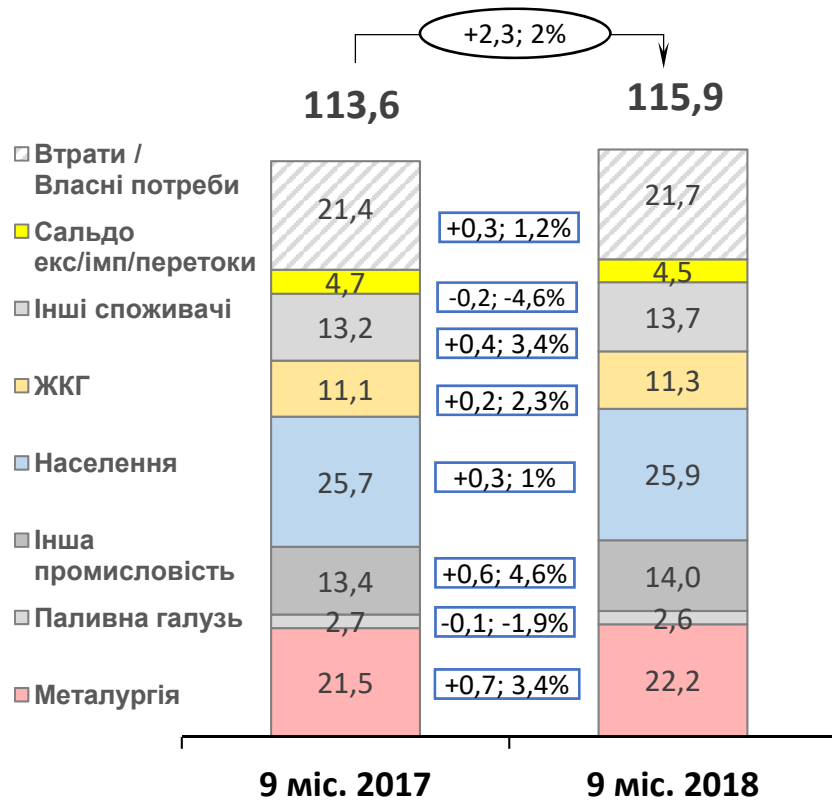
## Споживання

Рівень споживання за січ.-вер. 2018р:

**115,9** млрд кВтг (+2,3 млрд кВтг, 2% до 2017 р.)

Найбільше відносно зростання зафіксовано:  
У іншій промисловості (+0,6; +4,6%).

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг

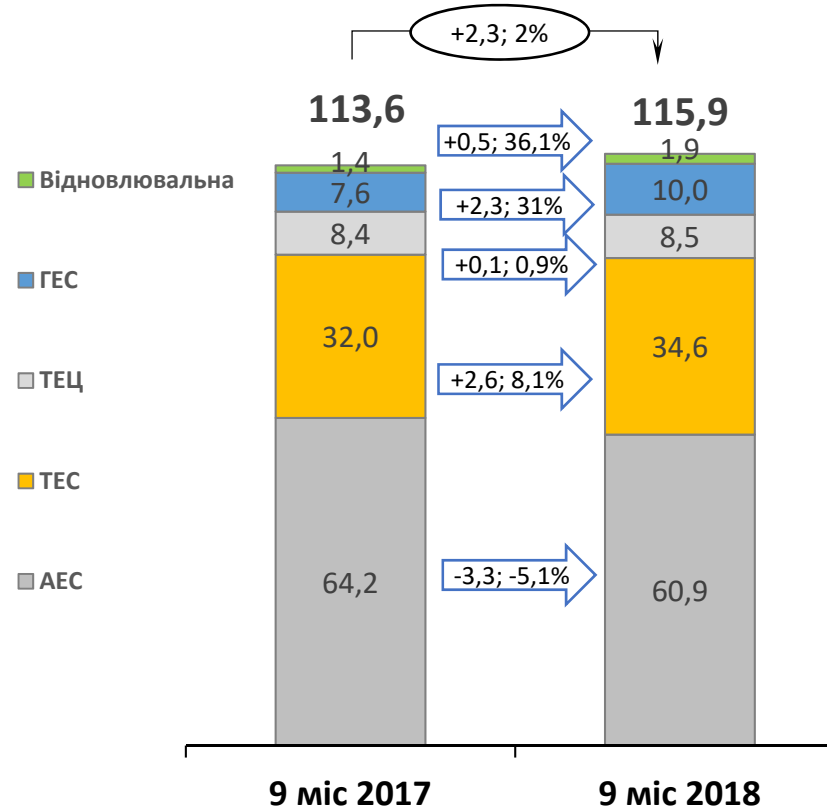


## Виробництво

- Зменшення виробництва АЕС (-3,3 млрд кВтг) за рахунок заміщення ТЕС (+2,6), ТЕЦ (+0,1), ГЕС/ГАЕС (+2,3 млрд кВтг) та Відновлювальною (+0,5 млрд кВтг)

Всього виробництво збільшилось на 2,3 млрд кВтг (+2%) до 2017 р.

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



# ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 9 МІСЯЦІ 2018 РОКУ

## БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості за 9 місяців 2018 року:  
**+2,1 млрд грн**

## БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Зменшення заборгованості за 9 місяців 2018 року:  
**-0,8 млрд грн**

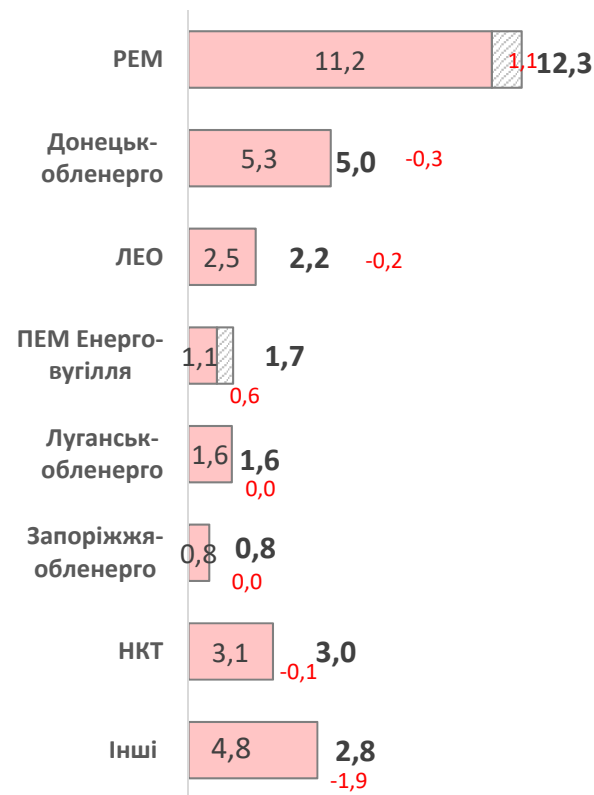
## БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Зменшення заборгованості за 9 місяців 2018 року:  
**-2,9 млрд грн**

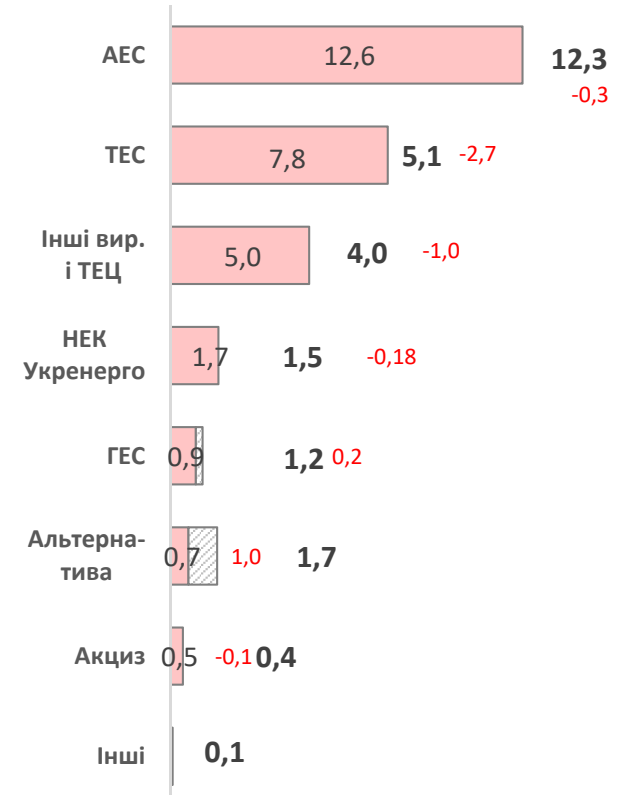
Борг споживачів на  
01.10.18 **30,7 млрд грн\***



Борг постачальників на  
01.10.18 **29,4 млрд грн**



Борг ДП «Енергоринок» на  
01.10.18 **26,3 млрд грн**

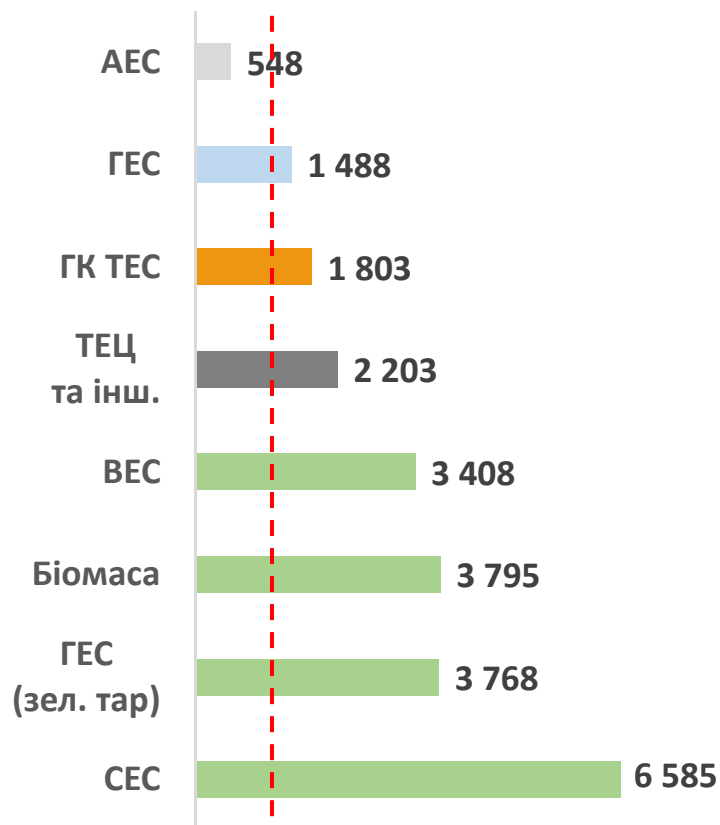


\* - без урахування переплат



## СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ВЕРЕСЕНЬ 2018 року

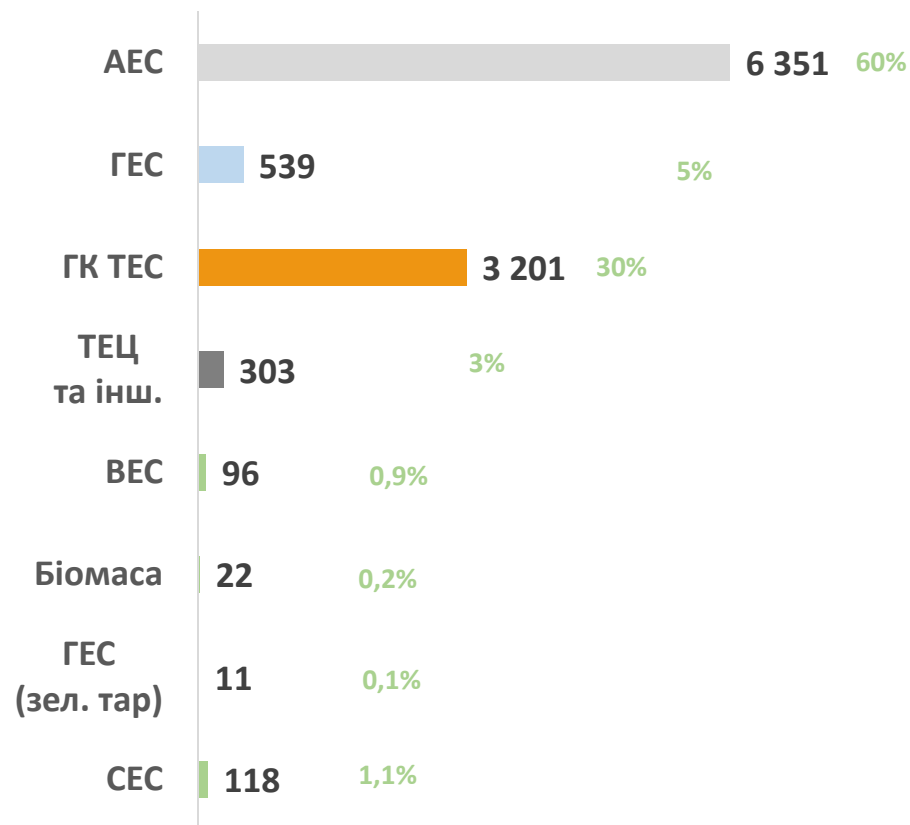
Ціни у вересні,  
грн/МВтг



**1 123**

Середня ціна  
виробників

Відпуск е/е у вересні,  
млн кВтг



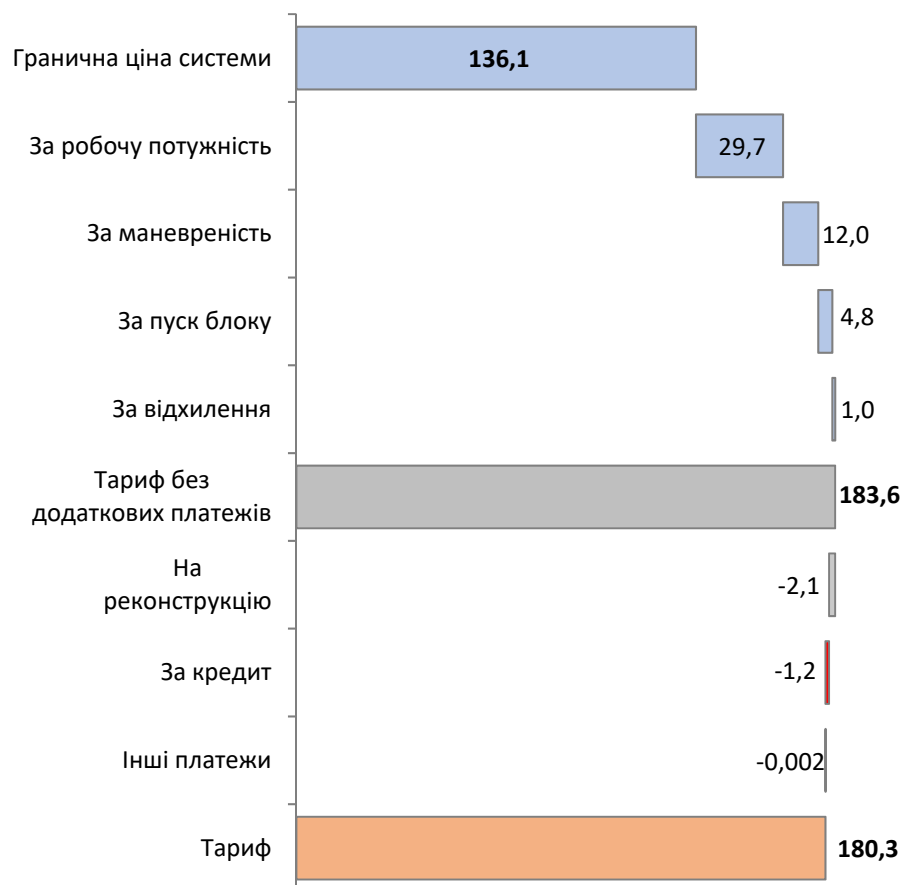
**10 641**

Загальний обсяг  
відпуску

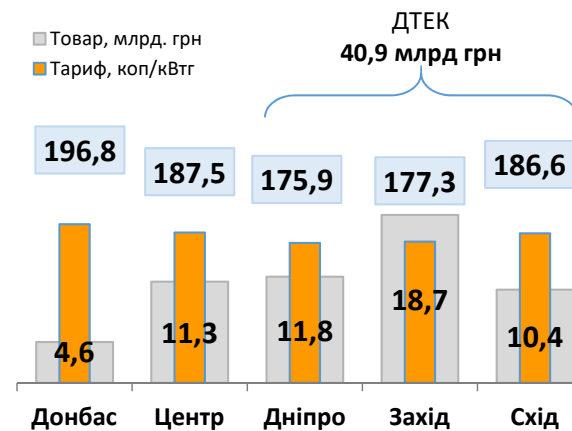
## СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У ВЕРЕСНІ 2018 року

Середньозважена ціна електроенергії ГК ТЕС за вересень 2018 р. становить: **180,3 коп./кВтг.**

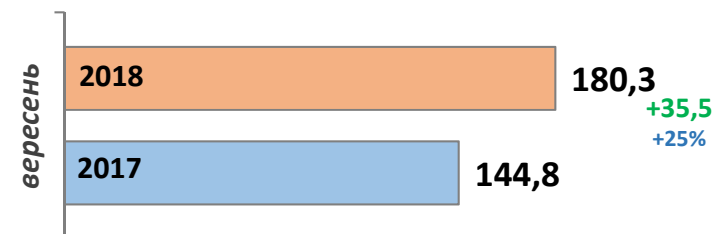
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за вересень, коп./кВтг



Ціна та платежі ГК ТЕС за січень-вересень, без ПДВ



Ціна ГК ТЕС у вересні, коп./кВтг



## Складові затвердженої прогнозової Оптової ринкової ціни на 2018 рік у порівнянні з 2017 роком

Показники	Розмірність	Складові прогнозової ОРЦ, затвердженої Регулятором 28 грудня 2017 року			Уточнені складові прогнозової ОРЦ за окремими рішеннями Регулятора у 2018 році	
		Факт	Затверджені	відхилення	Уточнені	Відхилення
		2017	2 018	18/17 (%)	2 018	18/17 (%)
<b>Оптова ринкова ціна, у т.ч.</b>	грн/мвтг	<b>1349</b>	<b>1562</b>	16%	1562	16%
1-й квартал			1 495		1 495	
2-4 квартал			1 587		1 587	
<b>Ціни виробників:</b>						
ГК ТЕС*	грн/мвтг	1596	1851	16%	1721	8%
Енергоатом (АЕС, ГЕС, ГАЕС)	грн/мвтг	477	546	15%	564	18%
Укргідроенерго (ГЕС, ГАЕС)	грн/мвтг	583	702	20%	664	10%
Відновлювальні*	грн/мвтг	4857	5634	16%	5634	16%
ТЕЦ*	грн/мвтг	2042	2327	14%	2346	15%
Середня ціна виробників	грн/мвтг					
<b>Витрати, що включаються в ОРЦ:</b>						
НЕК Укренерго	млн грн	8 022	5 555	-31%	5 640	-30%
Акциз	млн грн	4 679	5 380	15%	5 380	15%
Енергоринок	млн грн	1 453	1 121	-23%	3 857	165%
Обсяг дотаційних сертифікатів	млн грн	36 328	44 766	23%	45 214	24%
<b>Затверджені витрати постачальників на передачу та збут</b>	млн грн	17 400	19 588	13%	22 397	29%

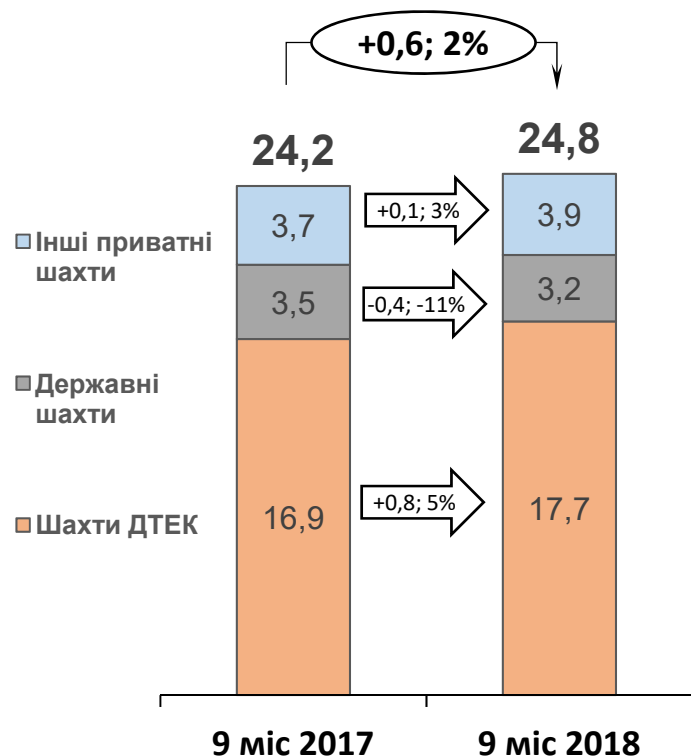
Енергопостачальні компанії	Грудень 17		Грудень 18		Відхилення 18/17, %	
	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас
ПАТ «Вінницяобленерго»	153,54	202,25	180,90	235,54	18%	16%
ПрАТ «Волиньобленерго»	150,79	192,55	178,24	225,80	18%	17%
ДТЕК Дніпровські електромережі»	141,33	164,68	163,75	192,07	16%	17%
«ДТЕК Донецькіелектромережі*»	156,40	199,07	181,61	235,97	16%	19%
«Житомиробленерго»	155,22	207,68	181,17	241,12	17%	16%
«Закарпаттяобленерго»	155,82	203,93	183,36	239,03	18%	17%
«Запоріжжяобленерго»	145,32	179,15	172,07	214,34	18%	20%
«Київенерго»	146,41	165,12	170,70	189,24	17%	15%
«Київобленерго»	152,61	187,12	176,09	212,14	15%	13%
«Кіровоградобленерго»	159,45	206,55	187,55	242,91	18%	18%
«Луганське енергетичне об'єднання»	172,86	224,20	200,83	257,96	16%	15%
«Львівобленерго»	152,29	191,45	180,95	223,83	19%	17%
«Миколаївобленерго»	151,99	190,75	176,86	216,91	16%	14%
«Одесаобленерго»	150,84	191,67	178,11	219,74	18%	15%
«Полтаваобленерго»	150,51	190,24	177,32	221,28	18%	16%
«Прикарпаттяобленерго»	149,66	203,74	179,51	242,17	20%	19%
«Рівнеобленерго»	157,89	201,27	177,48	229,16	12%	14%
«Сумиобленерго»	161,16	209,44	180,42	239,10	12%	14%
«Тернопільобленерго»	157,33	203,22	187,06	241,55	19%	19%
«Харківобленерго»	151,93	183,58	178,08	212,78	17%	16%
«ЕК «Херсонобленерго»	156,39	196,79	182,82	226,05	17%	15%
«Хмельницькобленерго»	155,12	200,57	183,72	235,00	18%	17%
«Черкасиобленерго»	151,39	186,03	176,70	214,88	17%	16%
«Чернівціобленерго»	152,42	196,19	178,70	229,68	17%	17%
«Чернігівобленерго»	159,30	204,74	185,22	239,05	16%	17%
«Атомсервіс»	142,05	166,16	164,83	196,59	16%	18%
«Регіональні електричні мережі»	138,81	154,51	160,45	178,57	16%	16%
«ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	137,55	169,76	154,56	191,39	12%	13%
НВП «Енергія-Новояворівськ»	149,38	182,58	172,61	213,11	16%	17%
«Енергія-Новий Розділ»	145,38	193,09	167,31	216,03	15%	12%
«ДТЕК Високовольтні мережі»	135,17	139,31	156,75	166,16	16%	19%
«Укрзалізниця»*»	146,24	176,79	168,18	201,98	15%	14%

# РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ ЗА 9 МІС. 2018 року

## ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У СІЧ-ВЕР 2018 р.

- Видобуток вугілля : **24,8 млн т.**
- ДТЕК збільшив видобуток вугілля на контрольованій території у порівнянні з січ.-вер. 2017р на 0,8 млн т.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,4 млн т у порівнянні з січ.-вер. 2017 року.

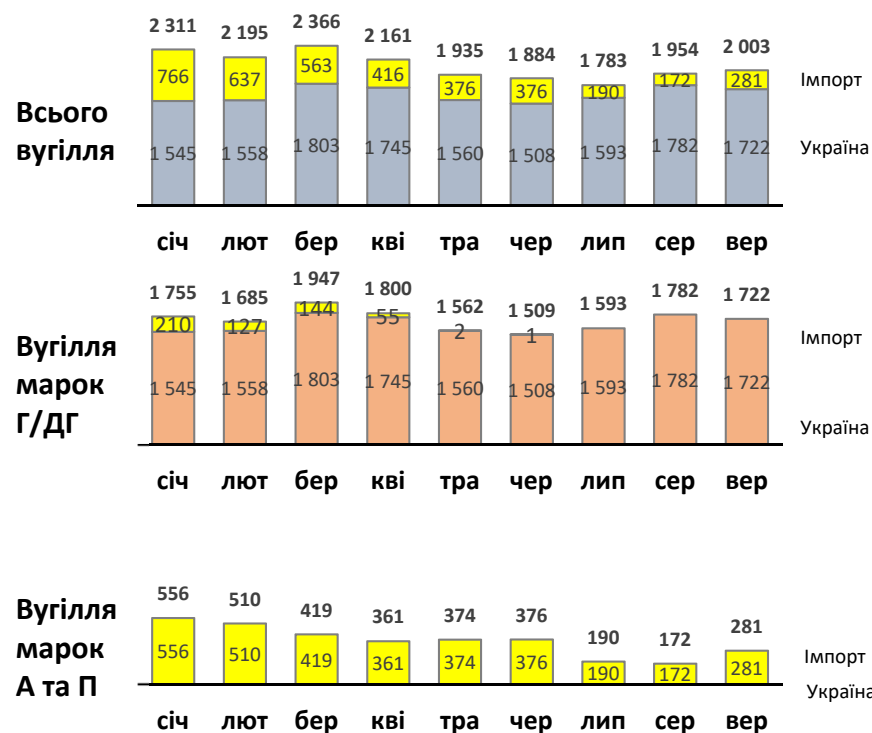
Динаміка видобутку вугілля в Україні,  
млн.т



## ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за січ.-вер. 2018р – **18,59 млн т** у т.ч:  
Г/ДГ – **15,36 млн т**; А та П – **3,24 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **3,24 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля Г/ДГ – **0,54 млн т**

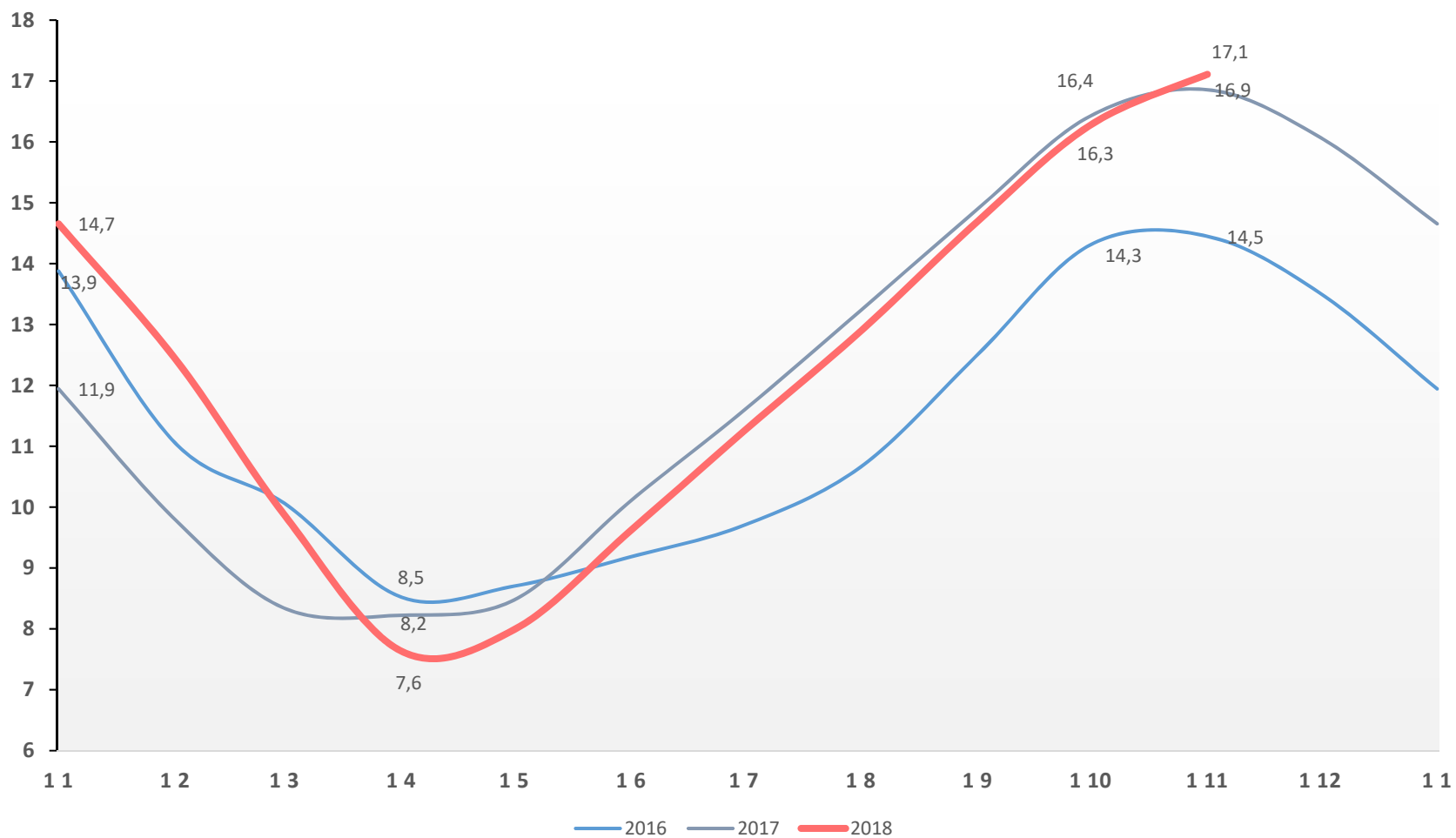
Відвантаження енергетичного вугілля на адресу  
ТЕС і ТЕЦ в січ.-вер. 2018 р., тис. т



## ОБСЯГИ ГАЗУ У ПГС

Обсяги газу у ПГС станом на 30.10.18 склали **17,1** млрд куб. м, це на **0,2** млрд куб. м. більше ніж рік тому.  
Рівень заповнення сховищ на 30.10.2018 – **55,3%**

Динаміка наповнення ПГС 2016-2018рр., млрд куб. м



# МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

## ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць зменшилась на **3,3 \$/т**. Platts оцінює його поточну вартість в **99,5 \$/т**.

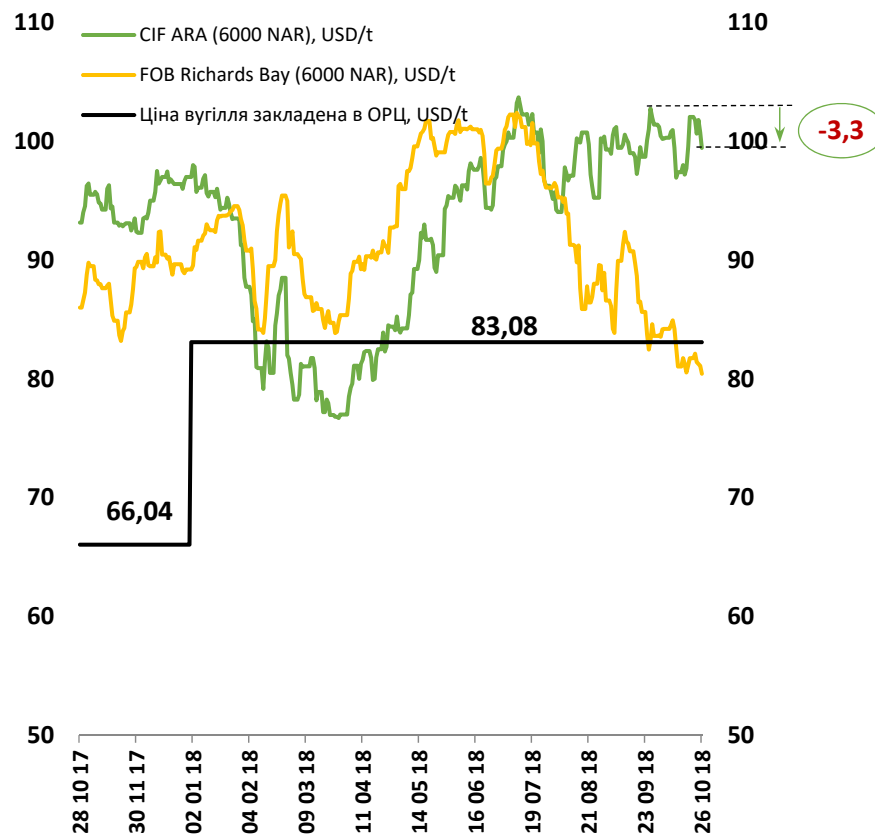
## ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць зменшилась на **54,5 \$/т**. Приведена вартість становить **288,6 \$/тис. м<sup>3</sup>**.

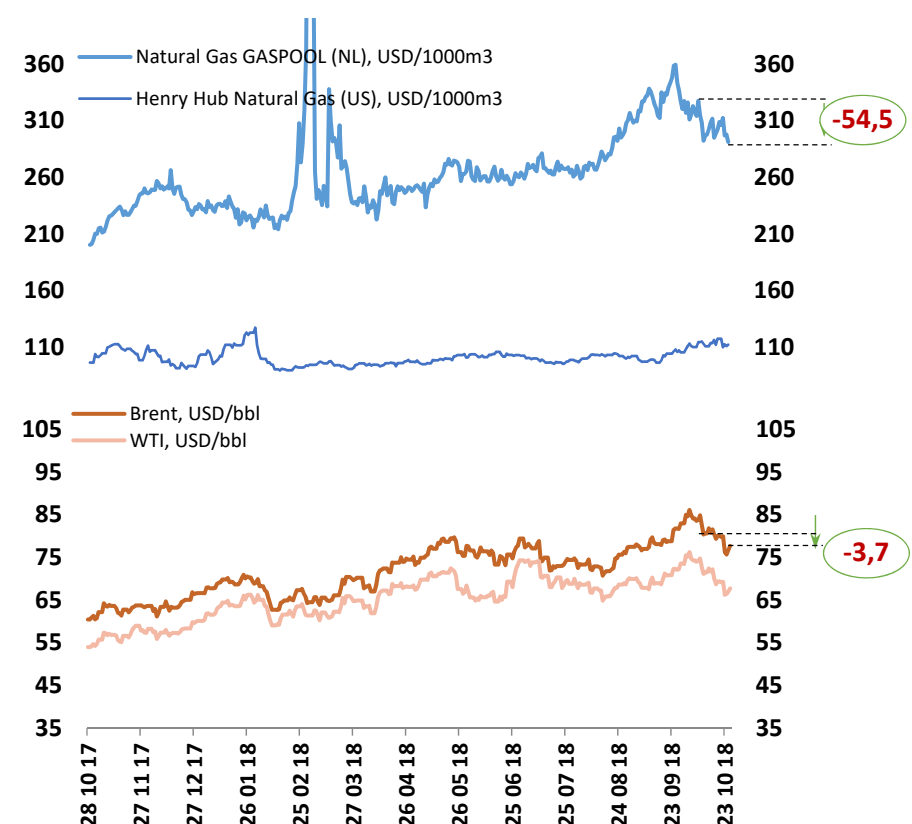
## НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць зменшилась на **3,7 \$/bbl**. Барель нафти торгується на рівні **77,7 \$/bbl**.

### Динаміка ціни вугілля на світовому ринку



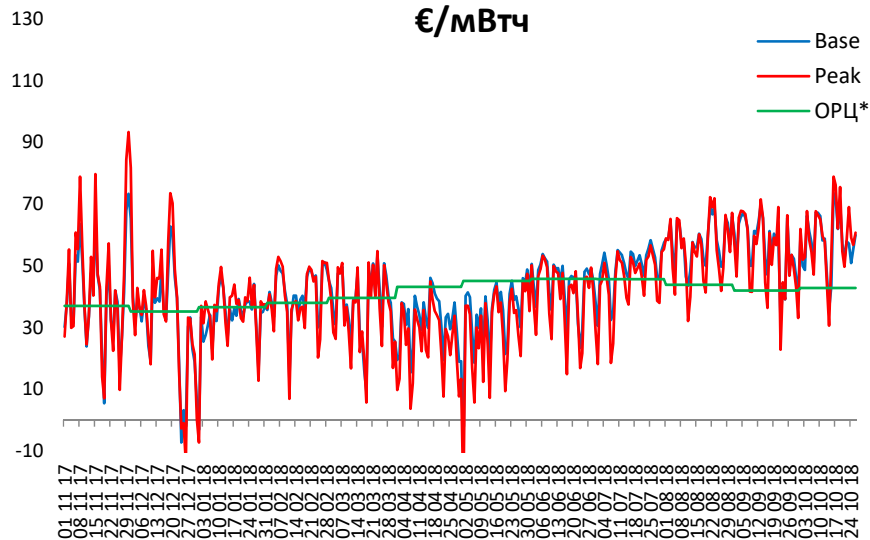
### Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку



# МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

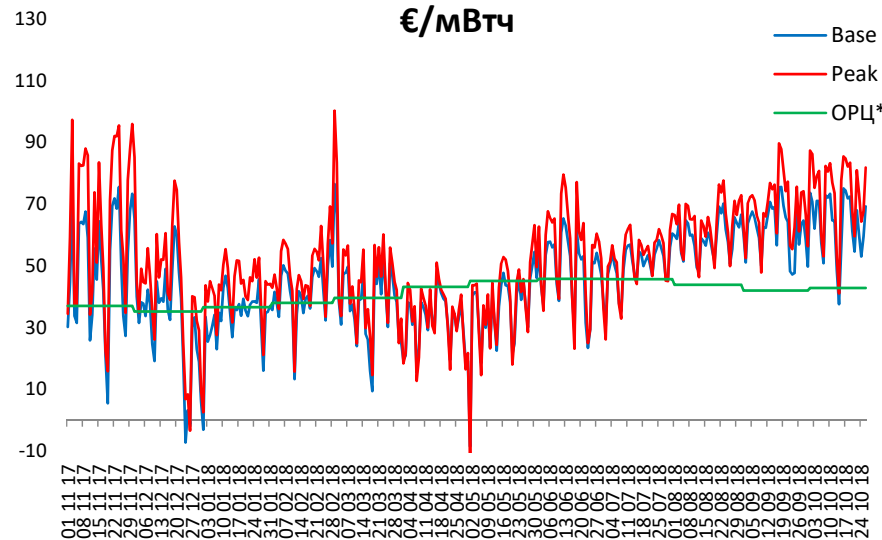
Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017-2018 рр.,

€/МВтч



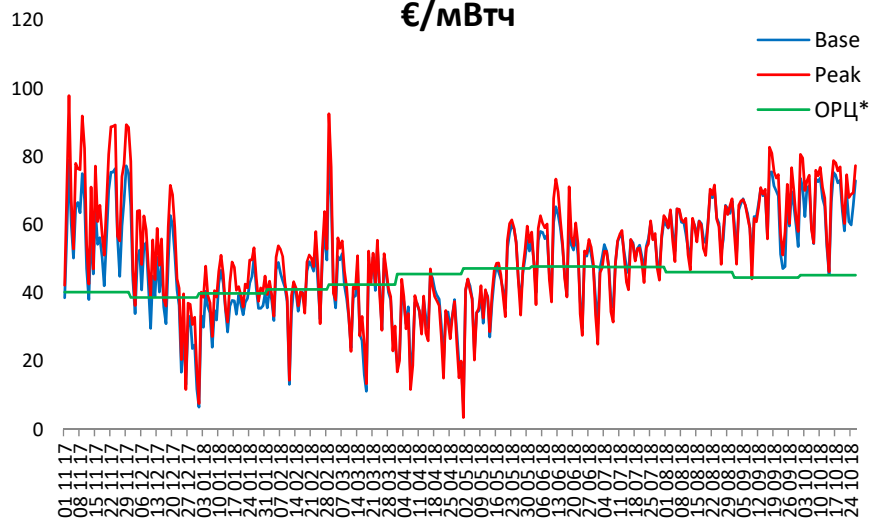
Динаміка ціни на ринку Словаччині у 2017-2018 рр.,

€/МВтч



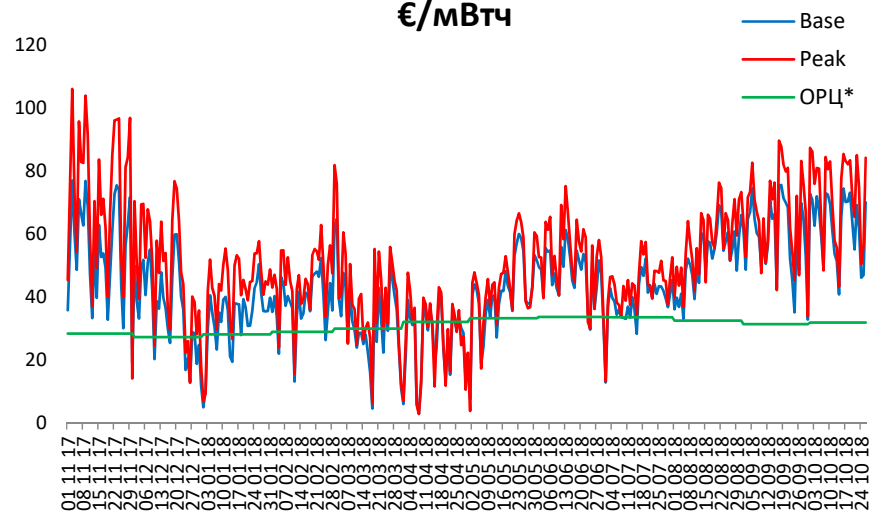
Динаміка ціни на ринку Угорщини у 2017-2018 рр.,

€/МВтч



Динаміка ціни на ринку Румунії у 2017-2018 рр.,

€/МВтч



\* - курс евро середньомісячний за даними НБУ