



**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ
ЗА СІЧЕНЬ 2018 РОКУ
(окремі показники - за лютий 2018 р.)**

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ

ОЗМ 2017/2018

ТЕНДЕНЦІЇ В ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОМУ СЕКТОРІ

1. ОЕС України.

- ❑ В енергосистемі зафіксовано два зимових піка навантаження до 25 ГВт у 2018 році. Перший - січень, другий кінець лютого-початок березня пройдені успішно;
- ❑ ОЕС України в цілому забезпечила стабільне проходження ОЗМ 2017/2018 років. Як відбувалося покриття добового максимуму графіка потужностей у січні та лютому 2018 року можна ознайомитися на [Слайдах 5,6](#).
- ❑ у січні 2018 р. за несприятливих погодних умов аварійно знеструмлювалися споживачі в 737 населених пунктах в 10 областях України. Найбільше постраждали Одеська область - 502 населених пункти, та Черкаська область 153 населених пункти.
- ❑ 18 січня 2017 через екстремальні погодні умови в Одеській області відбулось пошкодження 24 опор на повітряній лінії електропередачі 110 кВ Болград-Еталон. Аварійно-відновлювальні роботи завершено, лінія включена в роботу на початку лютого.

2. Ситуація в окремих енергопостачальних компаніях

- ❑ Три енергопостачальні компанії, а саме Луганське енергетичне об'єднання, Черкасиобленерго, Запоріжжяобленерго напередодні та протягом ОЗМ регулярно об'являли про свою неготовність до надійного енергопостачання у зв'язку з браком коштів на проведення регламентних робіт, та оплату праці.
- ❑ Рішення по врегулюванню ситуації з боку державних повноважних інституцій не знайдено і на сьогодні. Такий непевний стан – реальна загроза енергетичній безпеці.
- ❑ Державна компанія Регіональні електричні мережі, яка постачає електроенергію шахтам, другий рік знаходиться в стані банкрутства, також потерпає від неоплат за відпущену електроенергію та браку грошей.

ТЕНДЕНЦІЇ В ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНОМУ СЕКТОРІ (ПРОДОВЖЕННЯ)

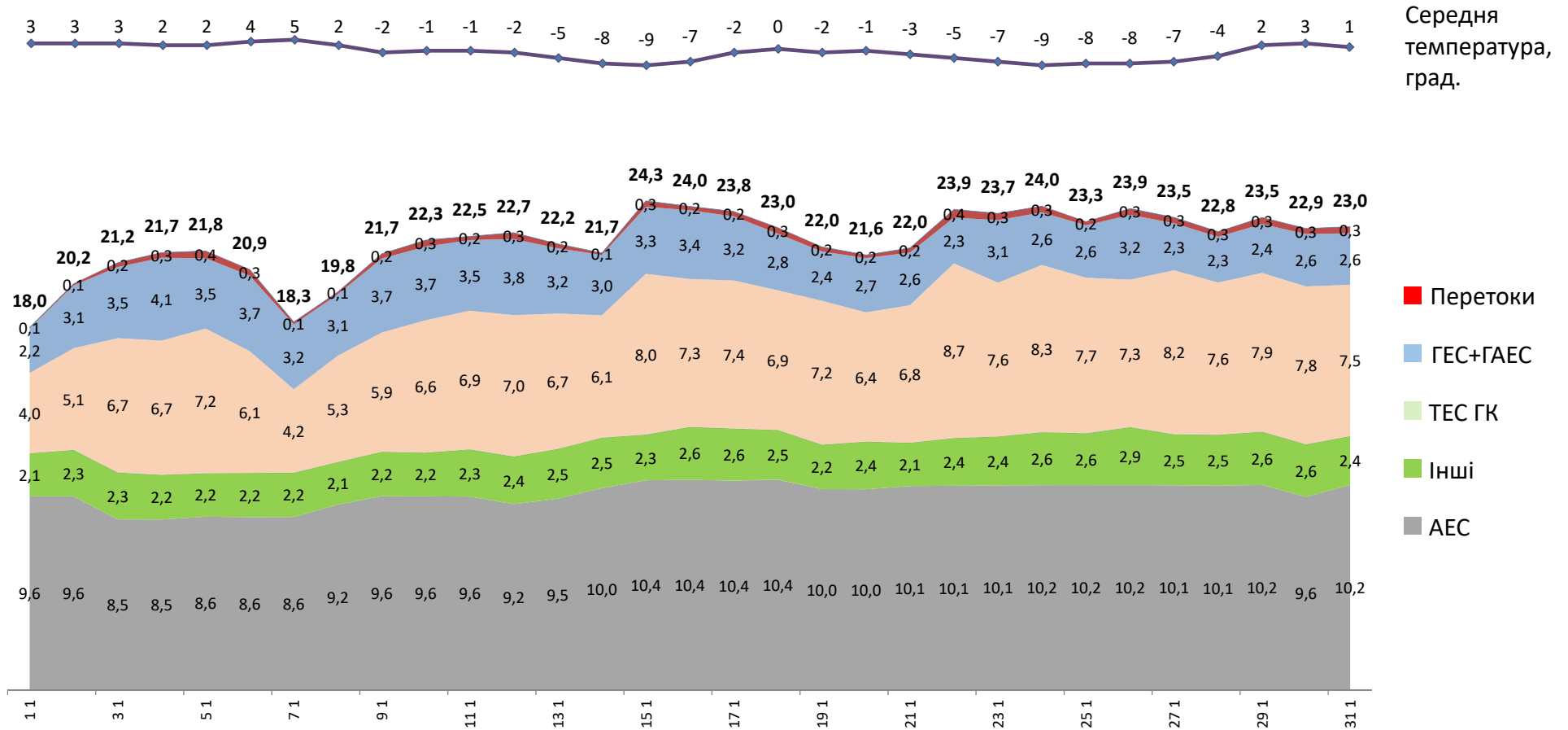
3. Баланс електроенергії

- ❑ **Обсяг споживання** електроенергії у січні 2018 року знизився на 3,1% у порівнянні з 2017 роком, у тому числі: експорт на 32,6%, населення на 6,5%, ЖКХ на 6%. (Слайд 8). Погода? Енергозбереження? Примусове та ситуативне обмеження споживання?
- ❑ **Виробництво електроенергії** за січень 2018 у порівнянні з прогностичним балансом, прийнятим при розрахунку ОРЦ на 2018 рік змінилося за видами виробництва:
 - ГК ТЕС та ТЕЦ, які працюють з використанням вугілля та газу зменшили виробництво на 14,2% та 8,3% відповідно;
 - ГЕС та ГАЕС збільшили виробництво на 40,6%, Відновлювальні на 20%, АЕС на 1,5%.Зважаючи, що уточнений прогностичний баланс був затверджений 26.12.17, похибка відхилень прогностичного балансу від факту за січень видається надто значною. (Слайд 8).
- ❑ **Запаси вугілля на складах ТЕС** достатні для успішного завершення ОЗМ 2017/2018 років (Слайд 7).
- ❑ **Граничні рівні споживання електроенергії та потужності** продовжують розраховуватися та доводиться енергопостачальним компаніям щомісячно, відповідно до постанови КМУ від 09.04.02 №475, прийнятою на виконання статті 26 ЗУ «Про електроенергетику», який вже втратив чинність з прийняттям ЗУ «Про ринок електроенергії».
<http://www.mev.gov.ua/page/granychni-velychny-spozhyvannya-elektrychnoyi-energiyi-ta-potuzhnosti-na-sichen-2018-roku>
Пропонуємо скасувати неринковий адміністративний механізм, який стримує темпи зростання платоспроможного попиту на електроенергію та відповідно економічного зростання країни.

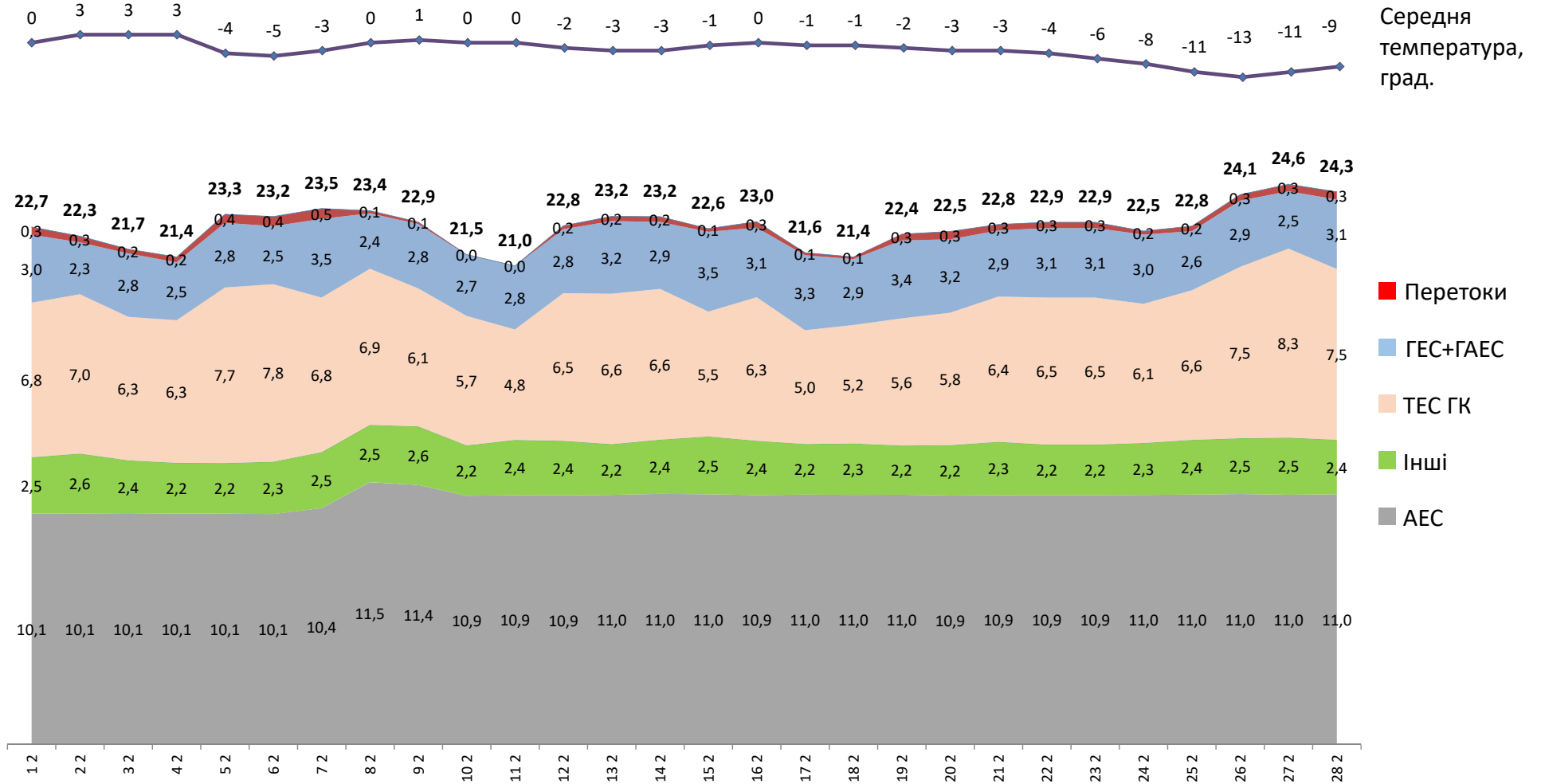
4. РЕФОРМУВАННЯ ВУГІЛЬНОЇ ГАЛУЗІ

- ❑ **Концепція реформування та розвитку вугільної галузі на період до 2020 року**, та план заходів щодо її реалізації на 2017 схвалена розпорядженням КМУ від 24 травня 2017р №733-р.
- ❑ **КМУ оприлюднив розпорядження № 1019-р від 06.12.17 Про утворення державного підприємства « Національна вугільна компанія»** до складу якого включено 19 державних підприємств шляхом приєднання. (ШУ Південнодонбаське№1, Шахта ім. М.С. Сургая, Селидіввугілля, Торецьквугілля, Мирногадвугілля, Первомайськвугілля, Волиньвугілля, Львіввугілля, Нововолинський ремонтно-механічний завод, Дондіпровуглемаш, Південьдіпрошахт, Державний науково-дослідний інститут організації механізації шахтного будівництва, Дніпродіпрошахт, НТЦ Вуглеінновація, УкрНДІпроект, Дирекція по будівництву об'єктів, Передпускова дирекція шахти №10 Нововолинська, Укршахтгідрозахист, Укрвуглереструктуризація).
- ❑ **Порядок використання коштів у державному бюджеті** для здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості затверджено Постановою КМУ від 07.02.18 №63 .
- ❑ **В бюджеті України на 2018 передбачені державні дотації вугільній галузі** у розмірі 1,3 млрд грн, у т.ч. - 400 млн грн на модернізацію та технічне переоснащення шахт.
- ❑ **Ціна на енергетичне вугілля державних шахт** рекомендована протоколом наради Міненерговугілля від 31.10.17 у розмірі 2425 грн/т при калорійності 5200 ккал/кг та діє з 01.11.17.
- ❑ **За січень 2018 р державні шахти** не оплатили спожиту електроенергію на суму 163 млн грн, з рівне оплати 31% . Загальна заборгованість досягла 13,2 млрд грн **(Слайд 10)**;
- ❑ **Показники Ринку вугілля України** представлені на **Слайдах 14-15**.

НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У СІЧНІ 2018 р., ГВт



НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У ЛЮТОМУ 2018 р., ГВт



ПРОХОДЖЕННЯ ОЗП 2017/2018. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

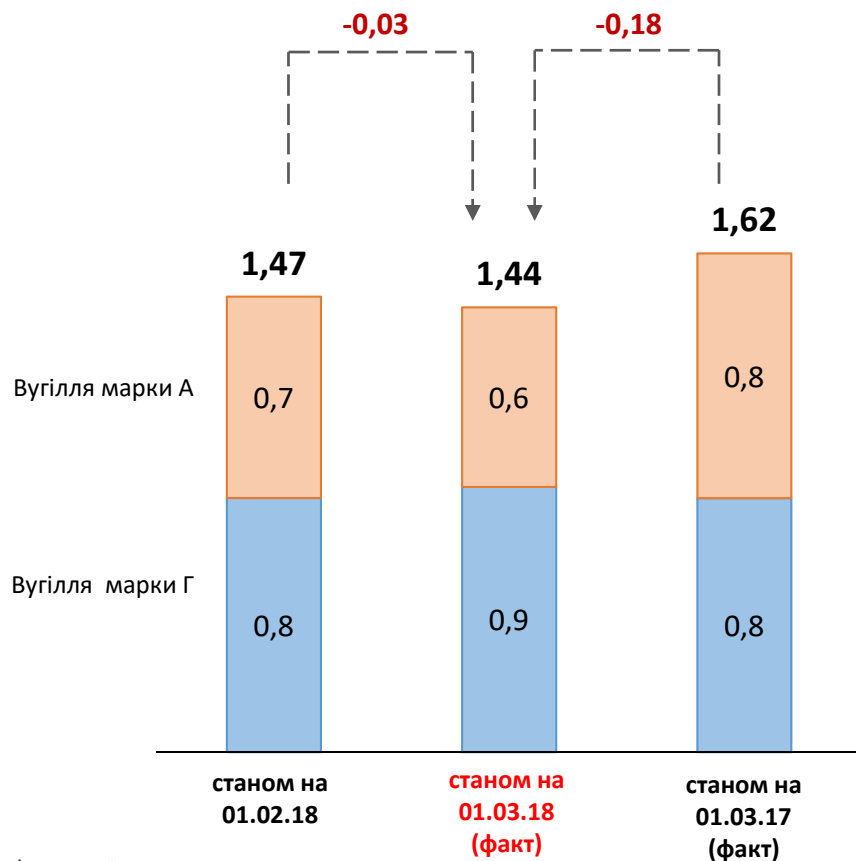
ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 01.03.18 складають **1,44** млн т*
 Фактичні запаси вугілля нижчі на **0,18** млн т. ніж рік тому.
 З початку місяця запаси вугілля зменшились на **0,03** млн т.

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

1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **6-40** діб роботи поточним складом обладнання.
2. Зміївська ТЕС працює виключно на вугіллі марці Г.

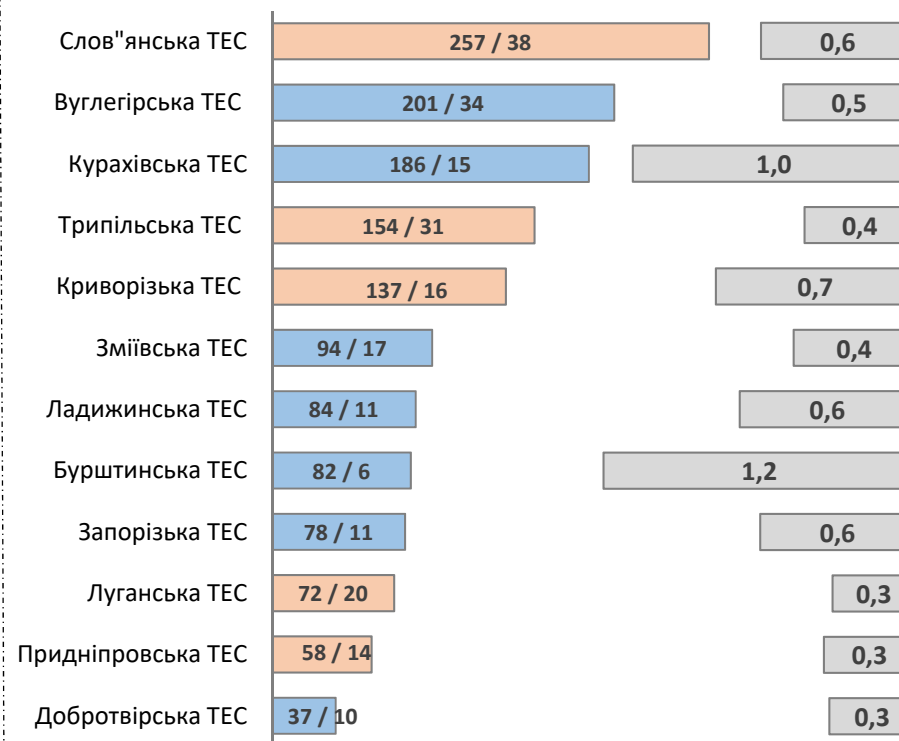
Динаміка запасів вугілля на ТЕС, млн т



* Без ТЕС на НКТ

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

Потужностей у роботі, ГВт



** Станом на 01.03.2018

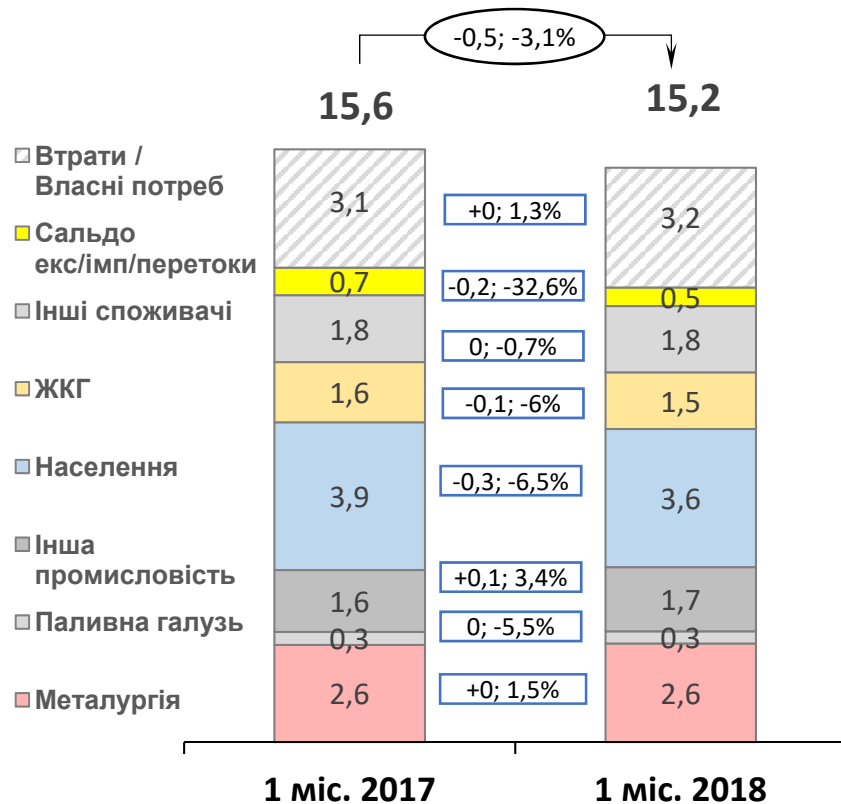
Споживання (з врахуванням перетоку ОРДЛО)

Рівень споживання за січень 2018 р.:

15,2 млрд кВтг (-0,5 млрд кВтг, -3,1% до 2017 р.)

Найбільше відносно зростання зафіксовано:
У іншій промисловості (+0,1; +3,4%).

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг

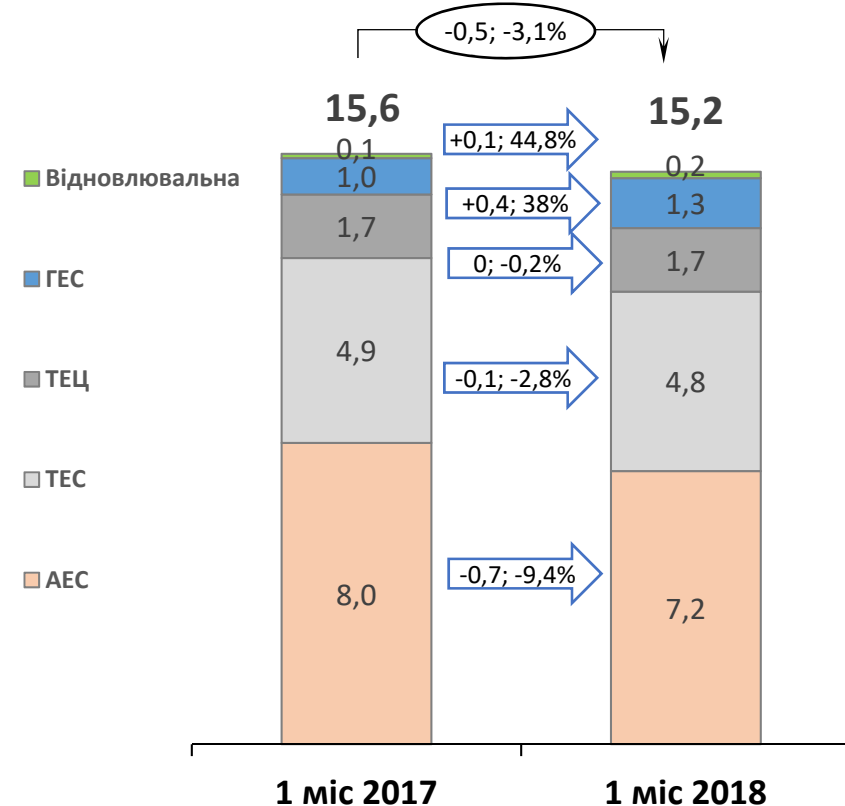


Виробництво (без врахуванням ТЕС у зоні НКТ)

- Зменшення виробництва АЕС **(-0,7 млрд кВтг)** ТЕС **(-0,1)**, **(+0,3)** за рахунок заміщення ГЕС/ГАЕС **(+0,4 млрд кВтг)** та Відновлювальною **(+0,1 млрд кВтг)**

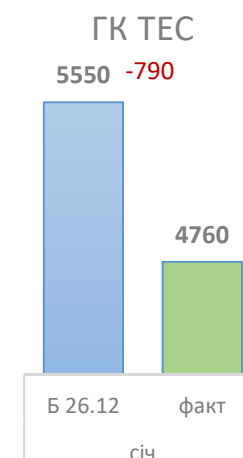
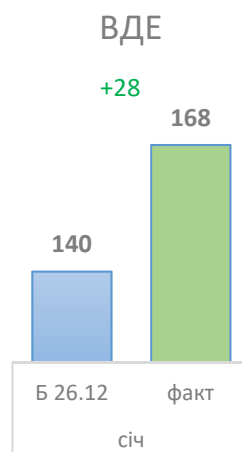
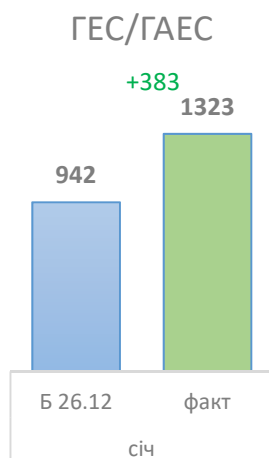
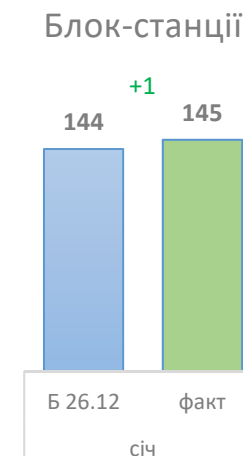
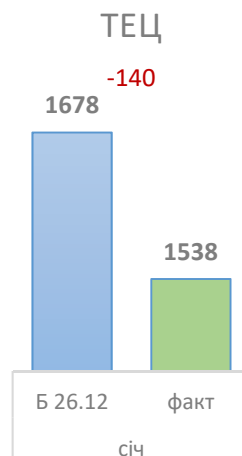
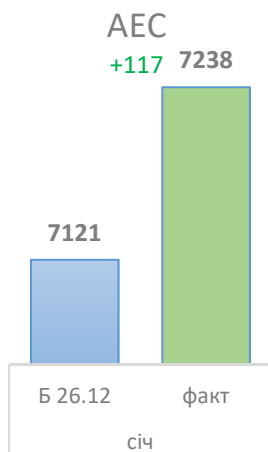
Всього виробництво зменшилось на 0,5 млрд кВтг (-3,1%) до 2017 р.

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО (В ОРЦ) ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

Динаміка виробництва електроенергії за січень 2018 року, млн кВт



ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА СІЧЕНЬ 2018 року

БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості за січень 2018 року:
+2,4 млрд грн

БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Приріст заборгованості за січень 2018 року:
0 млрд грн

БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Зменшення заборгованості за січень 2018 року:
-1 млрд грн

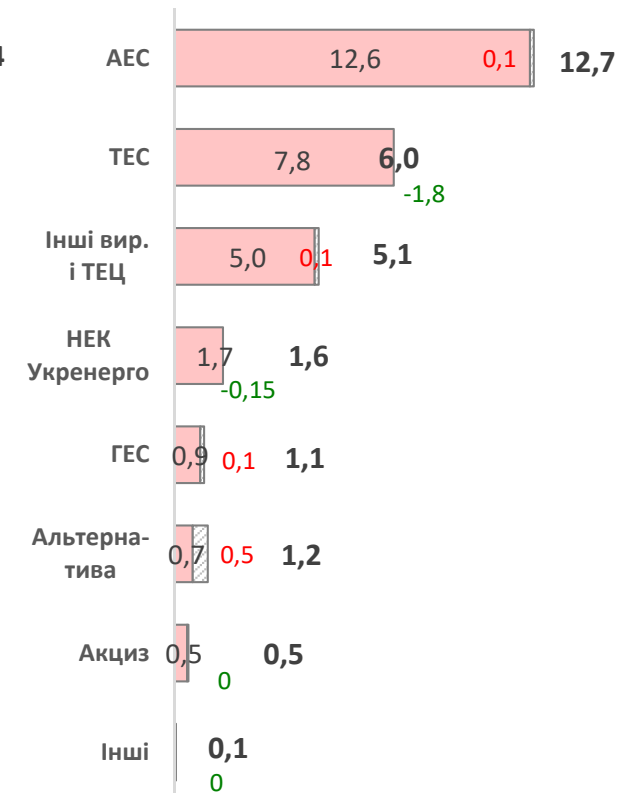
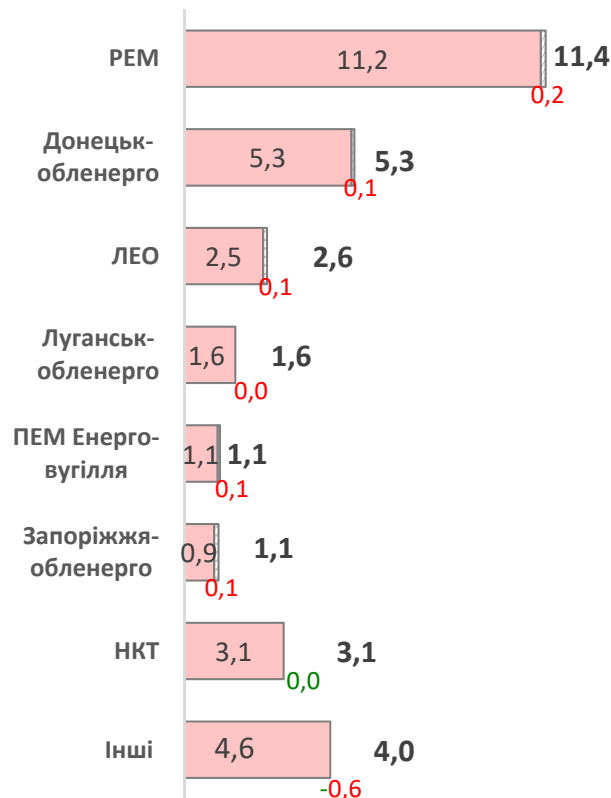
Борг споживачів на
01.02.18 **30,9** млрд грн*



Борг постачальників на
01.02.18 **30,2** млрд грн

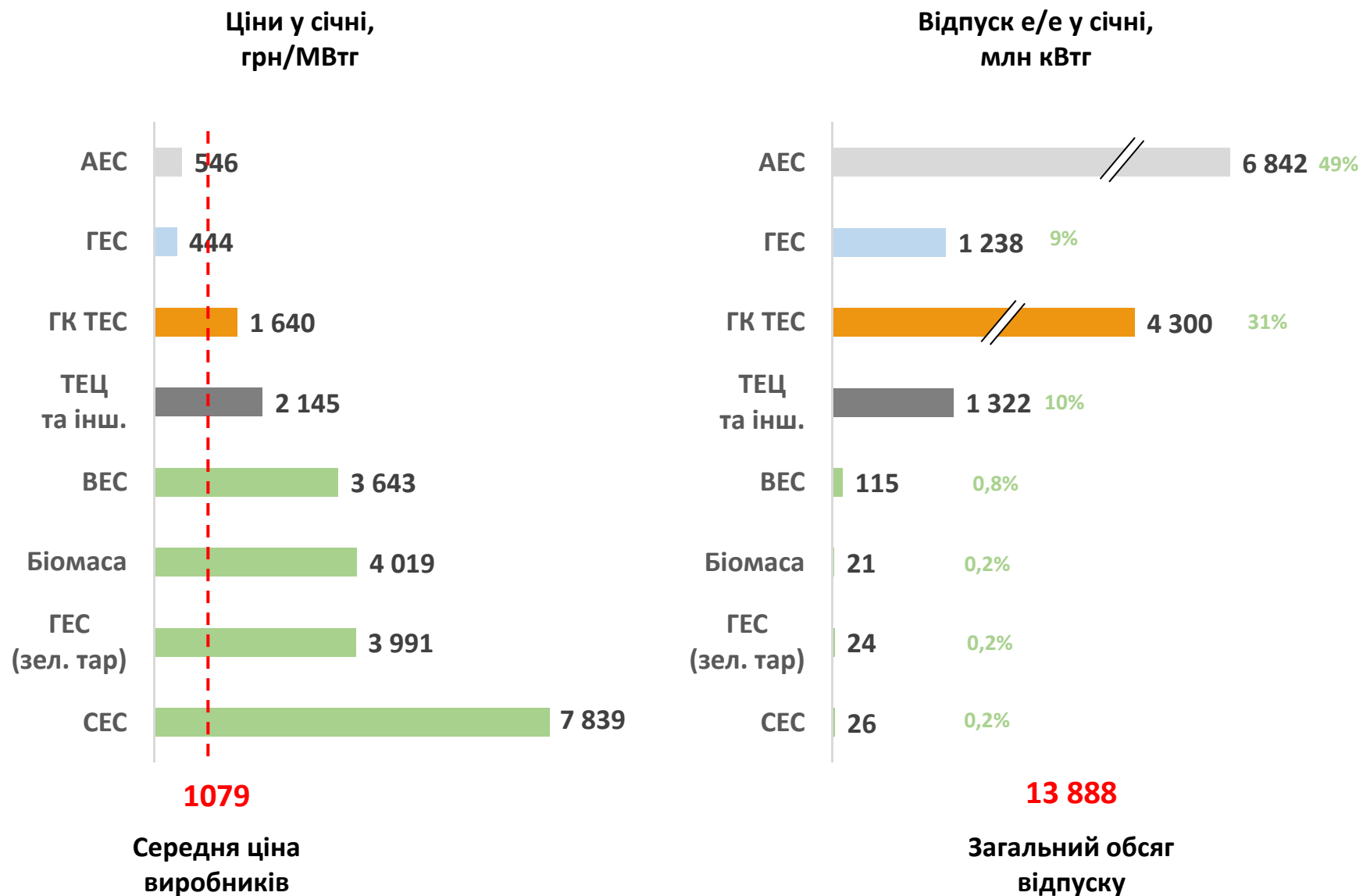


Борг ДП «Енергоринок» на
01.02.18 **28,2** млрд грн



* - без урахування переплат

СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА СІЧЕНЬ 2018 року





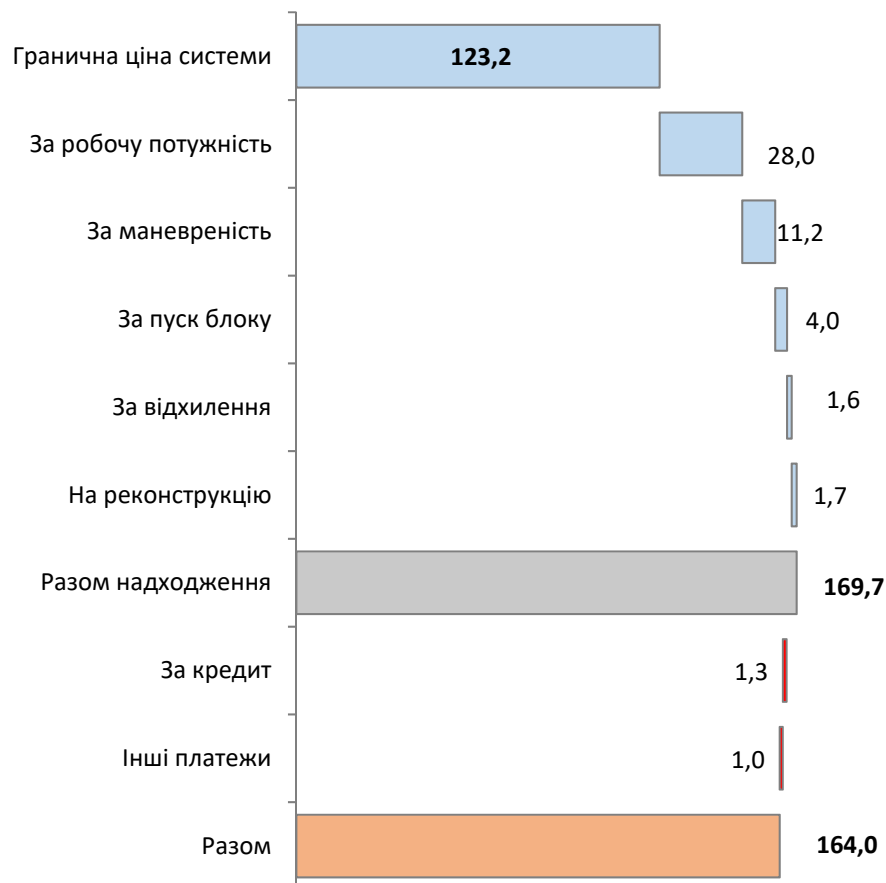
ДИНАМІКА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ДЛЯ НЕПОБУТОВИХ СПОЖИВАЧІВ, ГРН/МВТГ

Енергопостачальні компанії	Грудень 17		Березень 18		Відхилення	
ПАТ «Вінницяобленерго»	153,54	202,25	170,75	225,13	11,2%	11,3%
ПрАТ «Волиньобленерго»	150,79	192,55	167,74	213,95	11,2%	11,1%
ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»	141,33	164,68	155,17	183,19	9,8%	11,2%
«ДТЕК Донецькобленерго»*	156,40	199,07	171,85	223,39	9,9%	12,2%
«Житомиробленерго»	155,22	207,68	171,12	230,17	10,2%	10,8%
«Закарпаттяобленерго»	155,82	203,93	174,20	231,89	11,8%	13,7%
«Запоріжжяобленерго»	145,32	179,15	161,27	201,69	11,0%	12,6%
«Київенерго»	146,41	165,12	161,86	179,48	10,6%	8,7%
«Київобленерго»	152,61	187,12	167,69	203,62	9,9%	8,8%
«Кіровоградобленерго»	159,45	206,55	174,41	225,31	9,4%	9,1%
«Луганське енергетичне об'єдн»	172,86	224,20	188,76	243,10	9,2%	8,4%
«Львівобленерго»	152,29	191,45	171,49	214,88	12,6%	12,2%
«Миколаївобленерго»	151,99	190,75	168,35	211,83	10,8%	11,0%
«Одесаобленерго»	150,84	191,67	167,63	212,83	11,1%	11,0%
«Полтаваобленерго»	150,51	190,24	168,90	213,79	12,2%	12,4%
«Прикарпаттяобленерго»	149,66	203,74	167,18	226,73	11,7%	11,3%
«Рівнеобленерго»	157,89	201,27	170,30	218,40	7,9%	8,5%
«Сумиобленерго»	161,16	209,44	172,58	226,68	7,1%	8,2%
«Тернопільобленерго»	157,33	203,22	175,78	228,73	11,7%	12,6%
«Харківобленерго»	151,93	183,58	169,63	203,71	11,7%	11,0%
«ЕК «Херсонобленерго»	156,39	196,79	172,02	216,36	10,0%	9,9%
«Хмельницькобленерго»	155,12	200,57	172,12	223,87	11,0%	11,6%
«Черкасиобленерго»	151,39	186,03	166,59	205,28	10,0%	10,4%
«Чернівціобленерго»	152,42	196,19	171,01	218,54	12,2%	11,4%
«Чернігівобленерго»	159,30	204,74	175,99	229,16	10,5%	11,9%
«Атомсервіс»	142,05	166,16	155,42	184,79	9,4%	11,2%
«Регіональні електричні мережі»*	138,81	154,51	151,29	167,19	9,0%	8,2%
«ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	137,55	169,76	149,46	182,65	8,7%	7,6%
НВП «Енергія-Новояворівськ»	149,38	182,58	159,36	196,08	6,7%	7,4%
«Енергія-Новий Розділ»	145,38	193,09	156,48	202,79	7,6%	5,0%
«ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»*	135,17	139,31	147,84	155,14	9,4%	11,4%
«Укрзалізниця»*	146,24	176,79	160,01	193,10	9,4%	9,2%

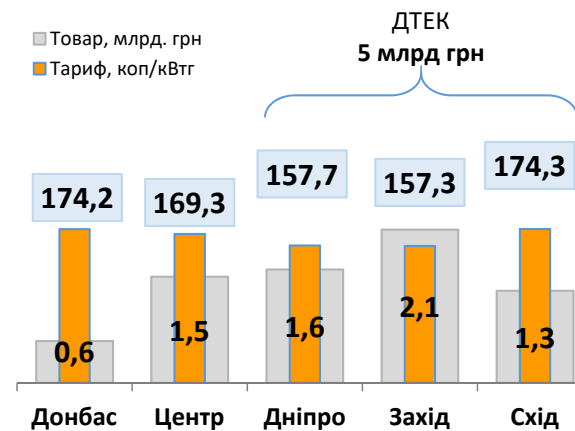
СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У СІЧНІ 2018 року

Середньозважена ціна ГК ТЕС за січень 2017 р. становить: **164 коп./кВтг.**

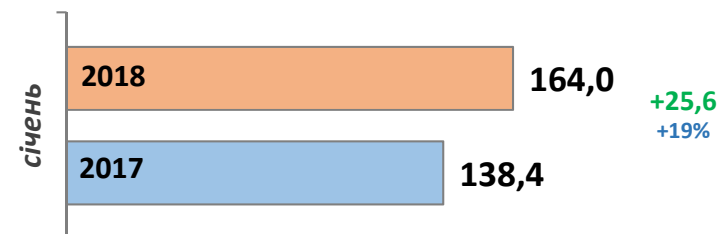
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за січень, коп./кВтг (розрахункова)



Ціна та платежі ГК ТЕС за січень, без ПДВ



Ціна ГК ТЕС у січні, коп./кВтг



РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ СІЧЕНЬ 2018 року

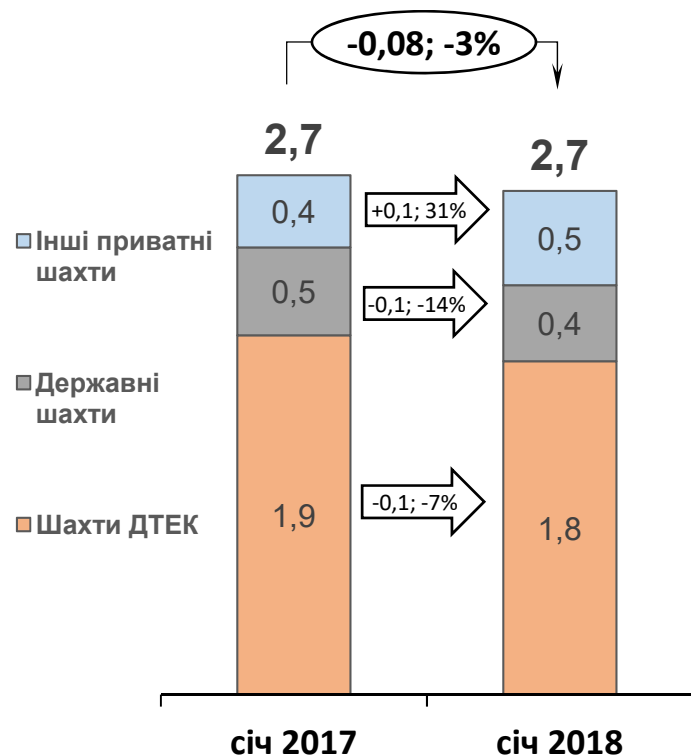
ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У СІЧНІ 2018 р.

- Видобуток вугілля : **2,66 млн т***
- ДТЕК зменшив видобуток вугілля на контрольованій території на 0,08 млн т у порівнянні з січнем 2017 року.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,1 млн т у порівнянні з січнем 2017 року.

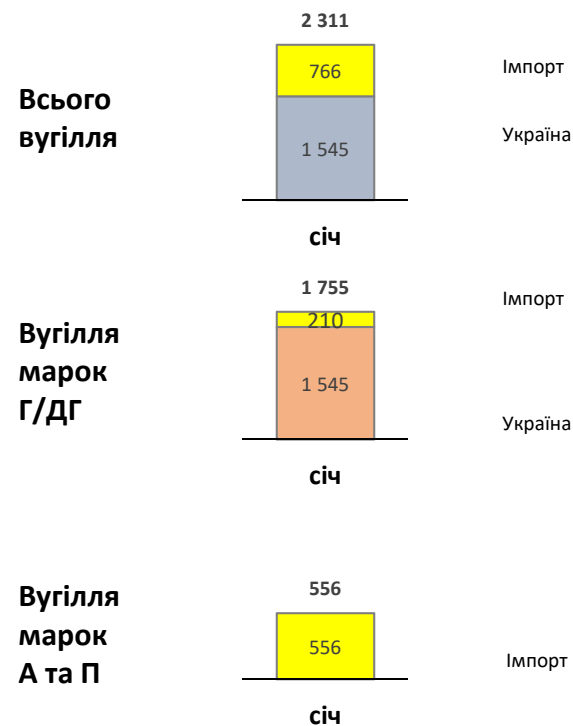
ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за січ 2018р – **2,3 млн т** у т.ч: Г/ДГ – **1,75 млн т**; А та П – **0,56 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **0,56 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля Г/ДГ – **0,21 млн т**

Динаміка видобутку вугілля в Україні,
млн.т*



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



* - без урахування шахт на НКТ

* - без урахування ТЕС на НКТ

СОБІВАРТІСТЬ ТА ЦІНИ ВУГІЛЬНОЇ ПРОДУКЦІЇ ЗА СІЧЕНЬ 2018 Р.

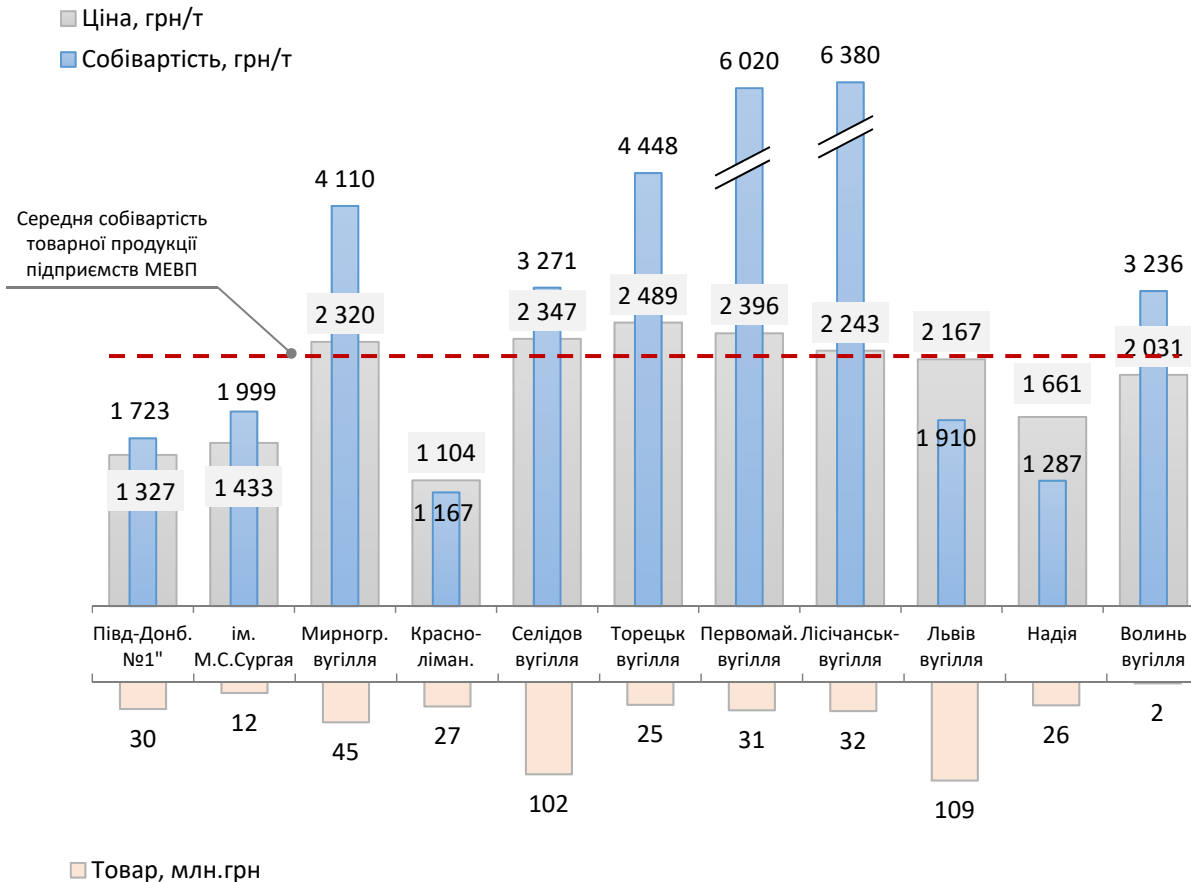
СОБІВАРТІСТЬ

Середня собівартість товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за 12 місяці 2017 року склала **2 727** грн за одну тону.

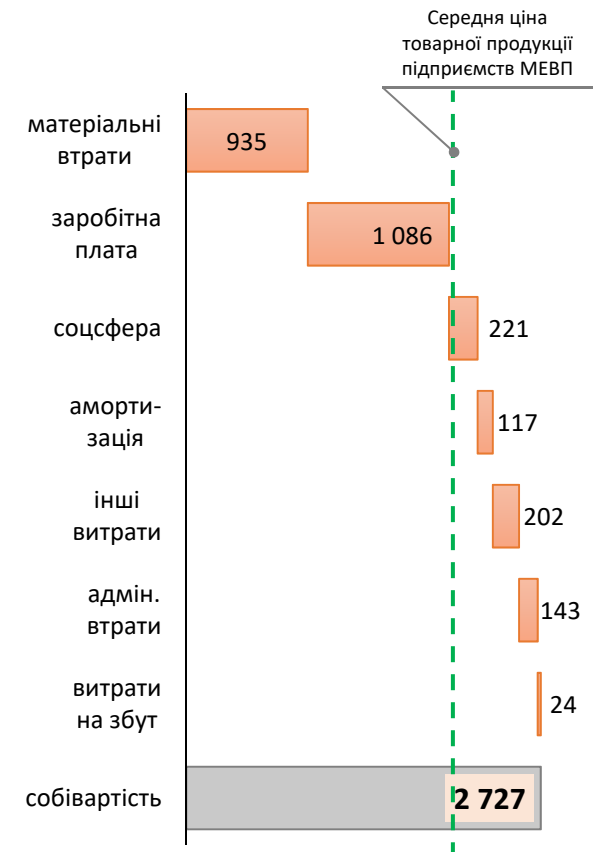
ЦІНА

Середня ціна реалізації товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за січень 2018 року склала **2 092** грн/т що на **635** грн/т менше за собівартість виробництва.

Собівартість, ціна та обсяг товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП, грн/т



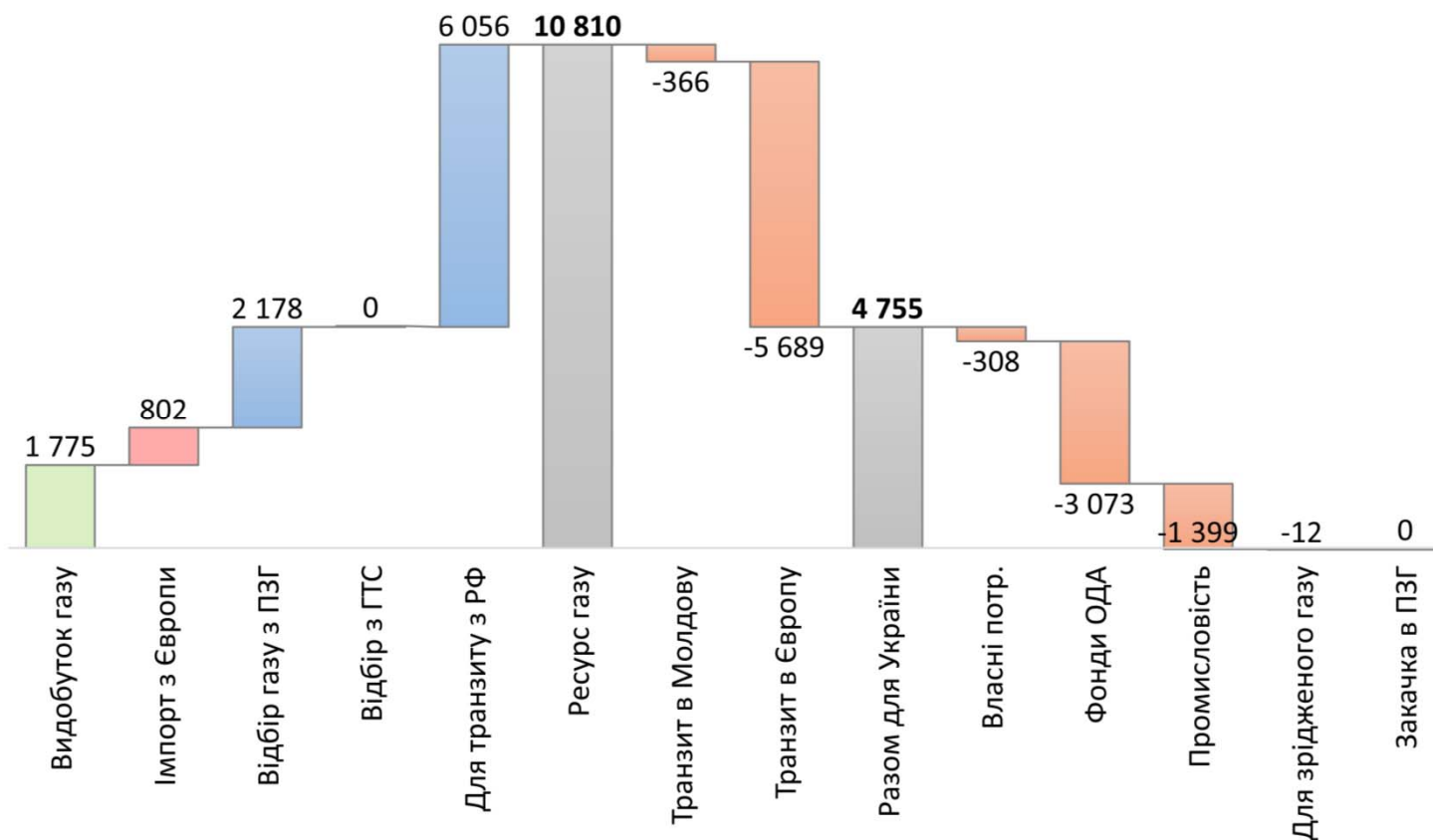
Складові собівартості вугледобувних підприємств МЄВП за 12 міс. 2017р., грн/т



БАЛАНС ГАЗУ ЗА СІЧЕНЬ 2018 року

Рівень споживання газу за січень 2018 р. зменшився на **0,55 млрд куб. м (-10,4%)** відносно січня 2017 року. Імпорт газу зменшився на **0,65 млрд куб. м** відносно січня 2017 року. Імпорт здійснювався виключно з Європи. За січень 2018 р. транзит газу через Україну склав **6,06 млрд куб. м**.

Баланс газу в Україні за січень 2018 року,
млн куб. м



МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць зменшилась на **10,7** \$/т. Platts оцінює його поточну вартість в **80,5** \$/т.

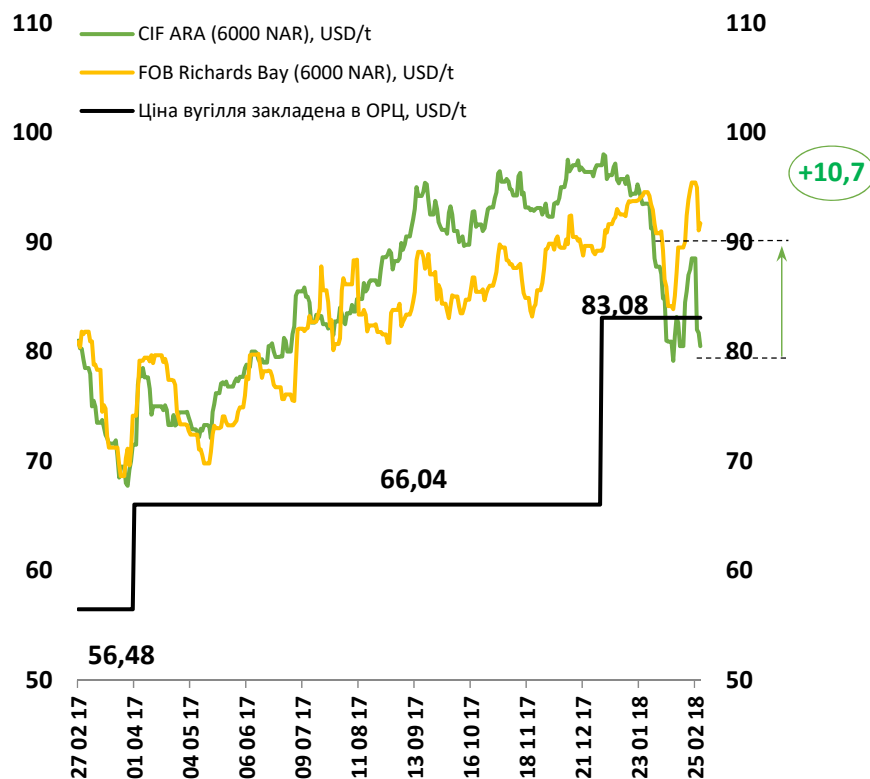
ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць збільшилась на **381** \$/тис.м³. Приведена вартість становить **606,1*** \$/тис. м³.

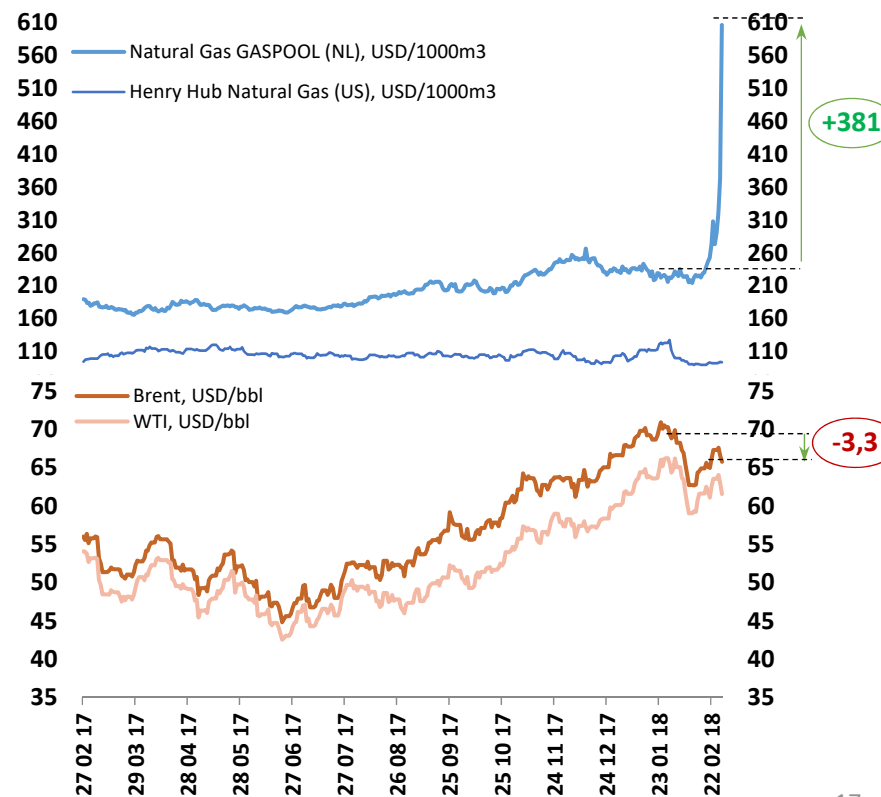
НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць зменшилась на **3,3** \$/bbl. Барель нафти торгується на рівні **65,7** \$/bbl.

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку



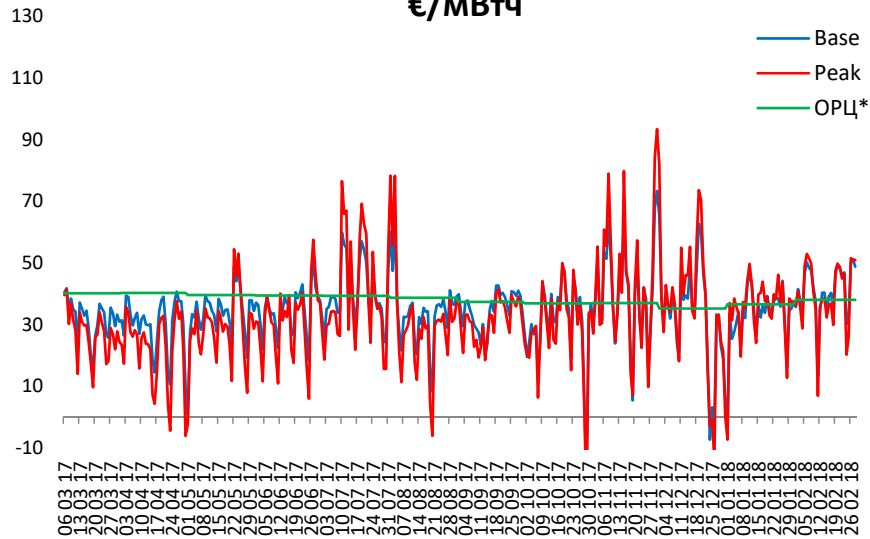
Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку



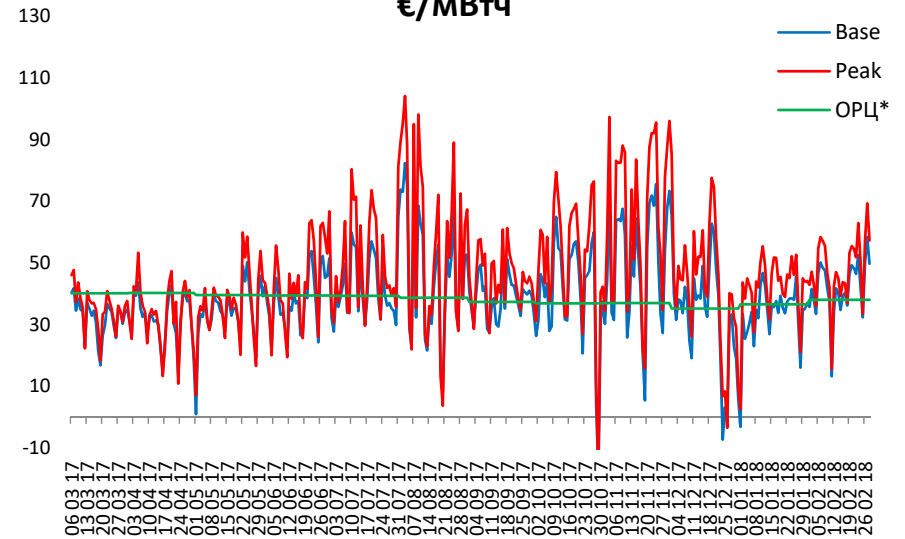
* - аномальні погодні умови

МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

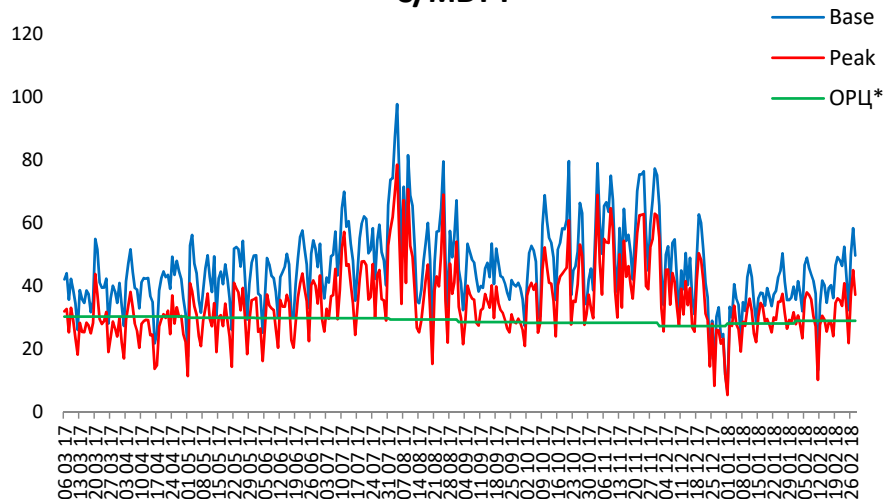
**Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



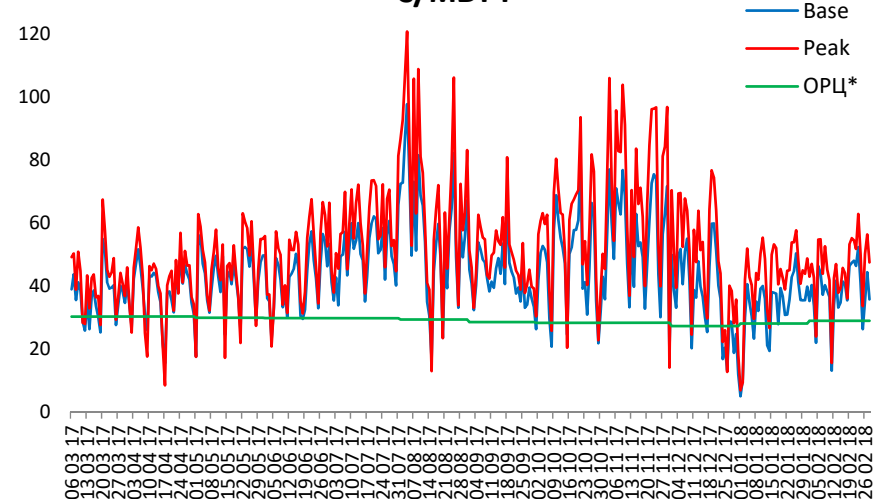
**Динаміка ціни на ринку Словаччині у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



**Динаміка ціни на ринку Угорщини у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



**Динаміка ціни на ринку Румунії у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



* - курс євро середньомісячний за даними НБУ