



**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ
ЗА 11 МІСЯЦІВ 2017 РОКУ
(окремі показники - за грудень 2017 р.)**

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2017/2018

1. Запаси вугілля на складах ТЕС зросли у листопаді та грудні 2017 на 700 тис. т та склали станом на 27 грудня 1,7 млн т. Уточнений графік накопичення вугілля затверджений Міненерговугілля виконується. (Слайд 5).

2. КМУ розпорядженням від 18 жовтня 2017 р. № 776-р погодив залучення ДП «Енергоринок» додатково до існуючих кредитних ліній кредиту обсягом до 2 млрд гривень.

У 2017 році кредитні кошти залучені не будуть у зв'язку з відсутністю відповідного рішення НКРЕКП. Рішення по використанню коштів буде розглянуте та прийнято у 2018 році додатково.

3. Рівень оплати на ринку електричної енергії енергопостачальних компаній за листопад 2017 р. суттєво погіршився і склав 84,6%. Заборгованість за місяць стрімко зросла на 2,5 млрд грн і станом на 01.12.17 досягла історичного максимуму – 33 млрд грн.

Такий стан є негативним відображенням вимушеної бездіяльності Регулятора у листопаді-грудні 2017 р., який за відсутності кворуму не затвердив для постачальників алгоритм розподілу коштів, які надходять на спецрахунки.

Причина полягає в свідомій зміні бізнес-поведінки енергопостачальних компаній перед чим навіть «нульовий» МЕХАНІЗМ АЛГОРИТМУ виявився неефективним. За аналітикою виглядає, що частина енергопостачальних компаній у період невизначеності подальшої долі Регулятора притримала кошти.

Споживачі у листопаді розраховалися в середньому на 95,5% та приростили борг на 831 млн грн. , у тому числі:

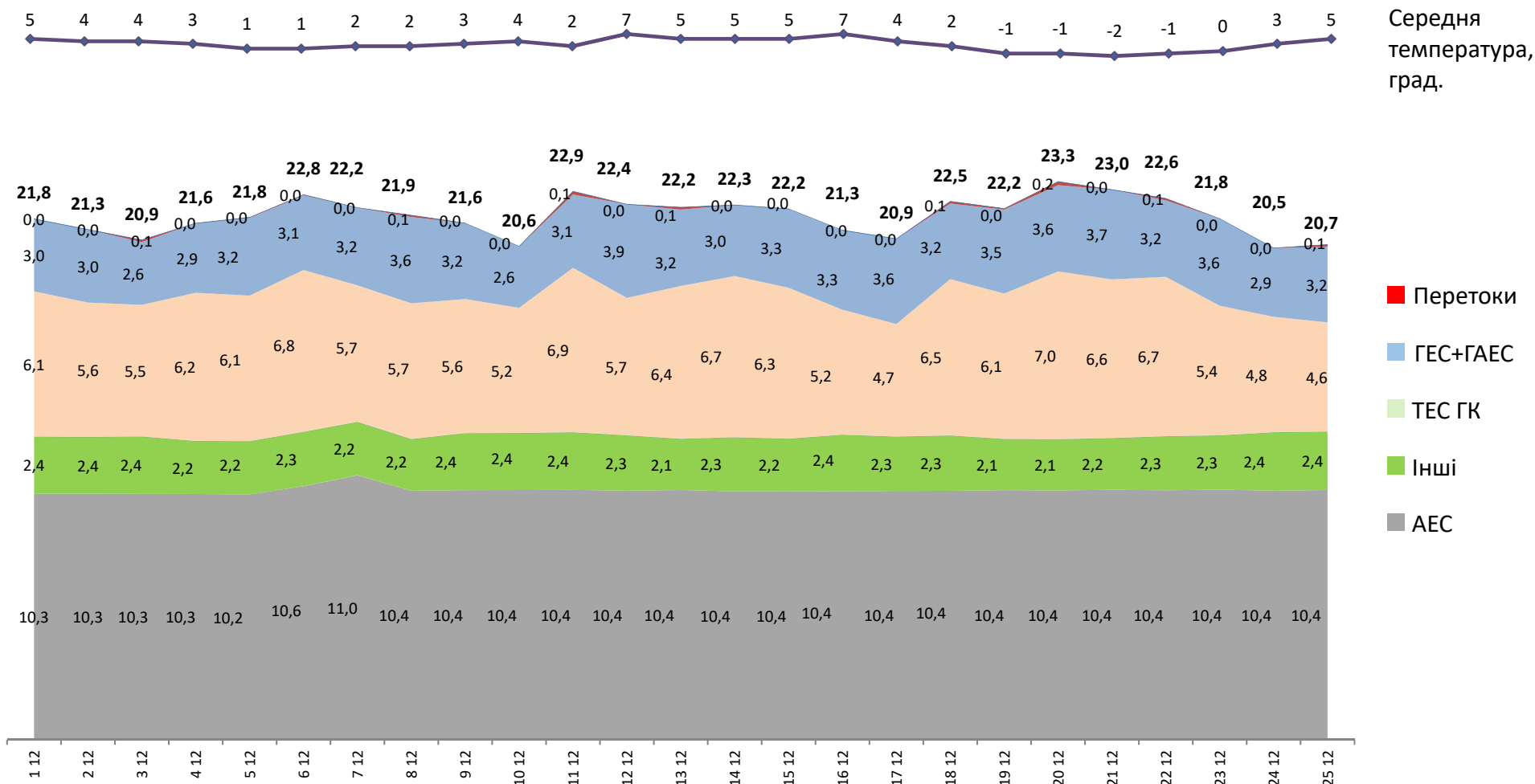
- **Шахтарі** розраховалися на 25%, приростили борг у вересні на 260 млн грн та продовжили тренд безоплатного споживання.
- **Енергоринок** розраховувався з виробниками та НЕК на 100%(!) Зміг. (Слайд 9).

ДИНАМІКА РОЗДРІБНИХ ТАРИФІВ ЗА ГРУДЕНЬ 17- СІЧЕНЬ 18

ДЖЕРЕЛО-САЙТ НКРЕКП [HTTP://WWW.NERC.GOV.UA/?ID=30040](http://www.nerc.gov.ua/?ID=30040)

№ з/п	Енергопостачальні компанії	1 клас напруги			2 клас напруги		
		Груд 17	Січ 18	відхилення	Груд 17	Січ 18	відхилення
1	«Вінницяобленерго»	153,538	166,587	8,50%	198,944	218,866	10,01%
2	«Волиньобленерго»	150,789	164,126	8,84%	192,414	206,839	7,50%
3	ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО	141,332	154,117	9,05%	157,869	178,683	13,18%
4	ДТЕК Донецькобленерго*	156,398	169,715	8,51%	193,209	213,822	10,67%
5	«Житомиробленерго»	155,217	167,253	7,75%	199,658	223,036	11,71%
6	«Закарпаттяобленерго»	155,815	170,344	9,32%	196,605	222,649	13,25%
7	«Запоріжжяобленерго»	145,322	158,868	9,32%	169,612	194,754	14,82%
8	«Київенерго»	146,412	160,253	9,45%	161,814	179,432	10,89%
9	«Київобленерго»	152,607	168,406	10,35%	179,344	204,137	13,82%
10	«Кіровоградобленерго»	159,446	172,577	8,24%	200,744	220,313	9,75%
11	Луганське енергетичне об'єд.	172,858	185,197	7,14%	221,16	239,062	8,09%
12	«Львівобленерго»	152,285	166,792	9,53%	187,431	206,517	10,18%
13	«Миколаївобленерго»	151,991	166,175	9,33%	184,59	208,188	12,78%
14	«Одесаобленерго»	150,835	164,197	8,86%	186,357	207,439	11,31%
15	«Полтаваобленерго»	150,505	164,755	9,47%	183,886	206,853	12,49%
16	«Прикарпаттяобленерго»	149,658	165,296	10,45%	201,888	221,738	9,83%
17	«Рівнеобленерго»	157,889	169,568	7,40%	196,138	215,537	9,89%
18	«Сумиобленерго»	161,157	169,709	5,31%	196,05	219,297	11,86%
19	«Тернопільобленерго»	157,325	171,388	8,94%	203,353	220,08	8,23%
20	«Харківобленерго»	151,926	167,485	10,24%	180,915	201,399	11,32%
21	«Херсонобленерго»	156,387	170,547	9,05%	191,269	213,539	11,64%
22	«Хмельницькобленерго»	155,121	169,482	9,26%	198,456	218,667	10,18%
23	«Черкасиобленерго»	151,392	164,382	8,58%	179,548	201,98	12,49%
24	«Чернівціобленерго»	152,416	167,59	9,96%	191,634	212,675	10,98%
25	«Чернігівобленерго»	159,296	173,474	8,90%	199,919	221,424	10,76%
26	«Атомсервіс»	142,049	156,309	10,04%	164,01	180,903	10,30%
27	«Регіональні ел мережі»*	138,806	152,244	9,68%	149,549	168,813	12,88%
28	ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	137,553	150,072	9,10%	168,411	182,569	8,41%
29	«Енергія-Новояворівськ»	149,379	162,47	8,76%	179,862	196,783	9,41%
30	«Енергія-Новий Розділ»	145,383	161,446	11,05%	196,158	212,161	8,16%
31	«ДТЕК ВВ МЕРЕЖІ»*	135,171	147,38	9,03%	134,729	152,095	12,89%
32	«Укрзалізниця»*	146,243	160,725	9,90%	170,254	193,852	13,86%

НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У ГРУДНІ 2017 р., ГВт



ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2017/2018. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

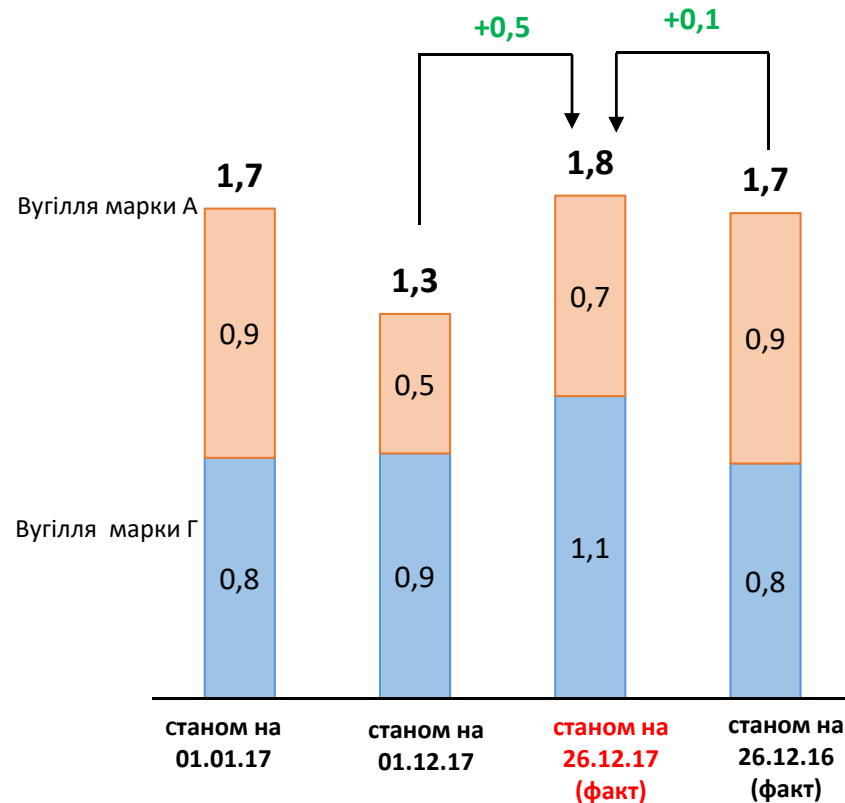
ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 26.12.17 складають **1,8** млн т*

Фактичні запаси вугілля більше на **0,1** млн т. ніж рік тому.

З початку місяця запаси вугілля збільшилися на **0,5** млн т.

Динаміка запасів вугілля на ТЕС у 2017 році, млн т.



* Без ТЕС на НКТ

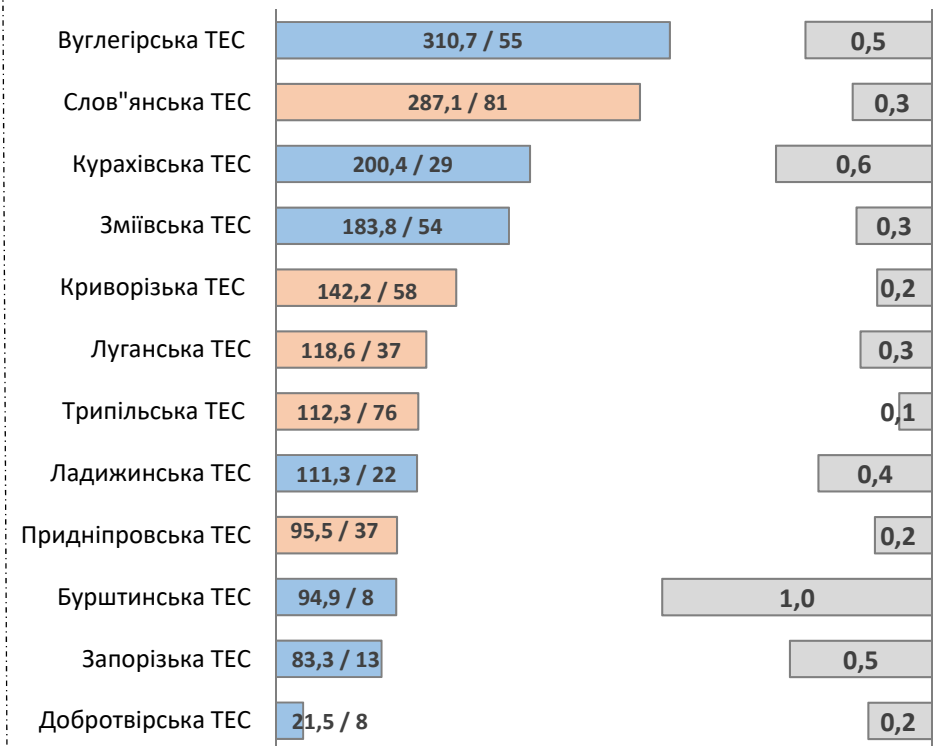
ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ У РОЗРІЗІ ТЕС, В ТИС. Т ТА ДНЯХ **

1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **8-80** діб роботи поточним складом обладнання.

2. Зміївська ТЕС працює виключно на вугіллі марці Г.

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

Потужностей у роботі, ГВт

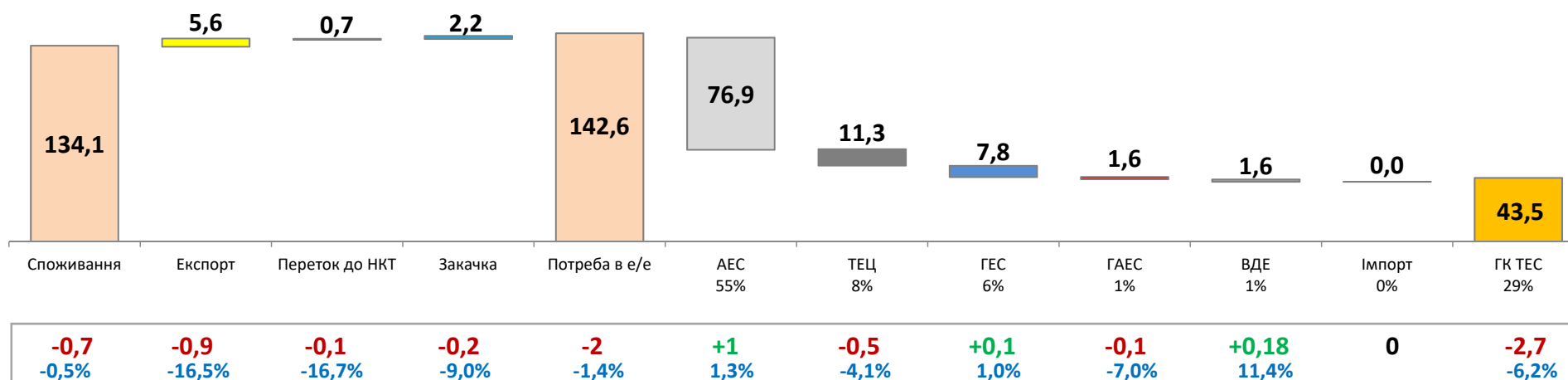


** Станом на 25.12.2017

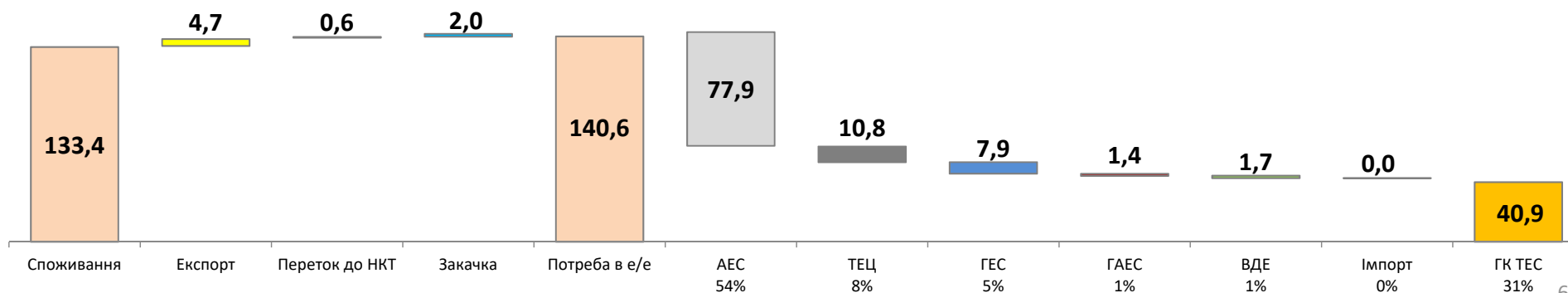
ПОРІВНЯННЯ СКЛАДОВИХ ПРОГНОЗНОГО ТА ФАКТИЧНОГО БАЛАНСУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 11 міс. 2017 року

- Збільшення обсягу виробництва АЕС (+1 млрд кВтг) за рахунок заміщення вугільної генерації (-2,7 млрд кВтг).
- Зменшення експорту електроенергії на 0,9 млрд кВтг

Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за 11 міс за ПБ від 23.05 на 2017 рік, млрд кВтг

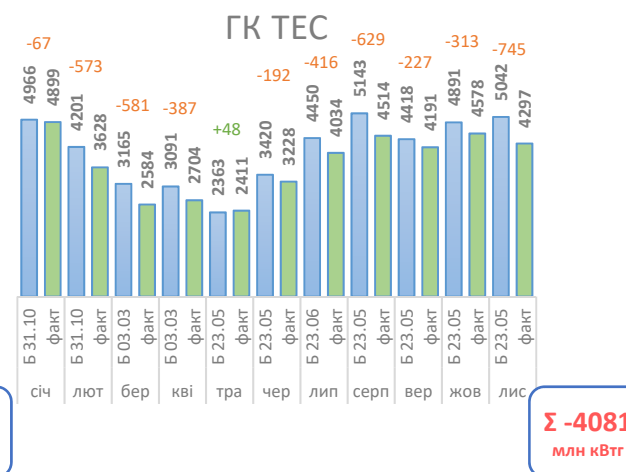
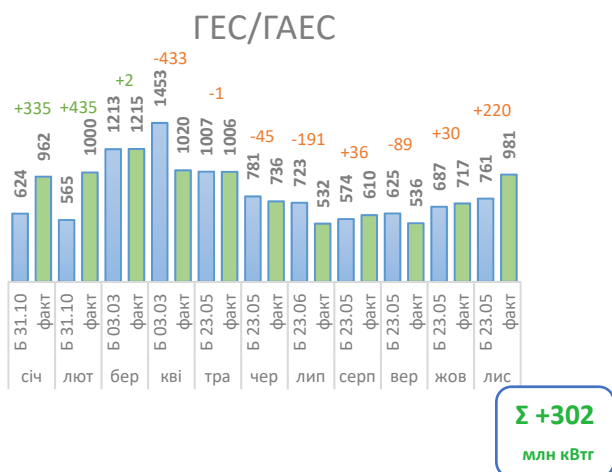
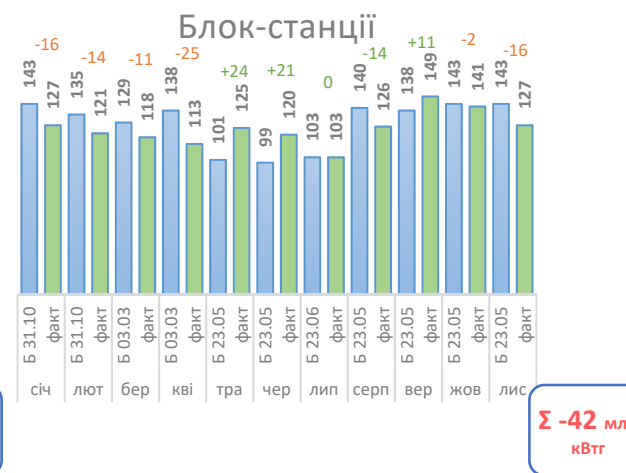
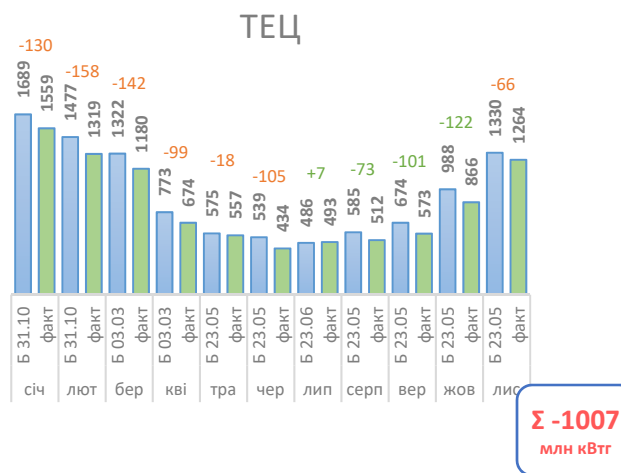
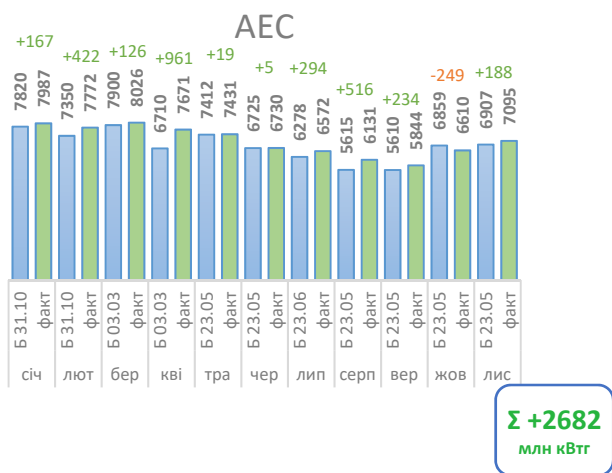


Фактичний обсяг та структура виробництва е/е за 11 міс. 2017 року, млрд кВтг



ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

Динаміка виробництва електроенергії за 11 міс. 2017 року, млн кВт



Споживання (з врахуванням перетоку ОРДЛО)

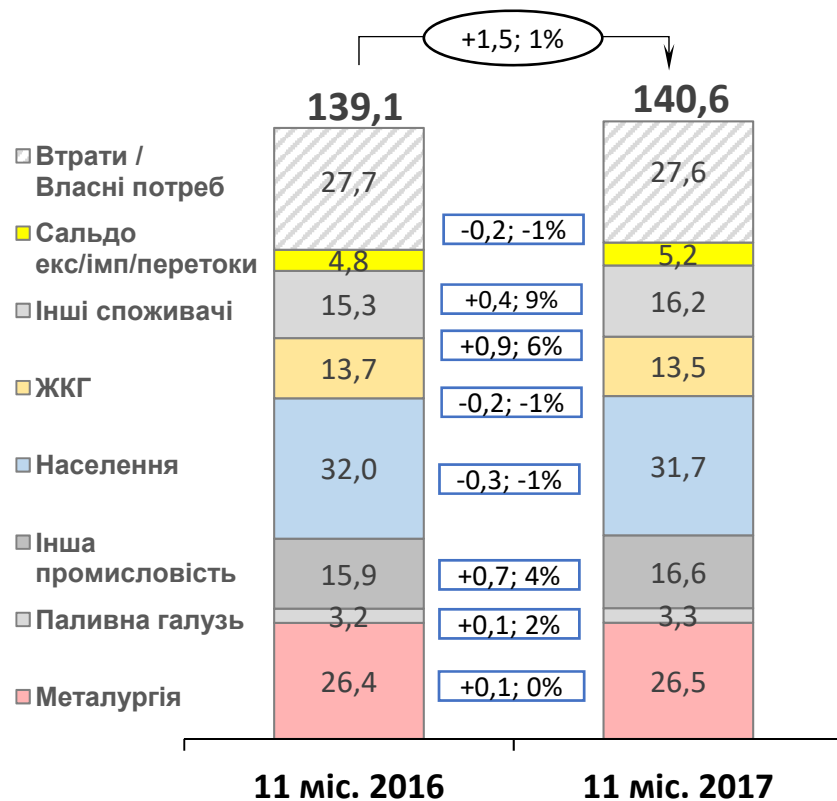
Рівень споживання за 11 міс. 2017р:

139,1 млрд кВтг (+1,5% до 2016 р.)

Найбільше відносне зростання зафіксовано:

У житлово-комунальному господарстві (+0,9; +6%).

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг

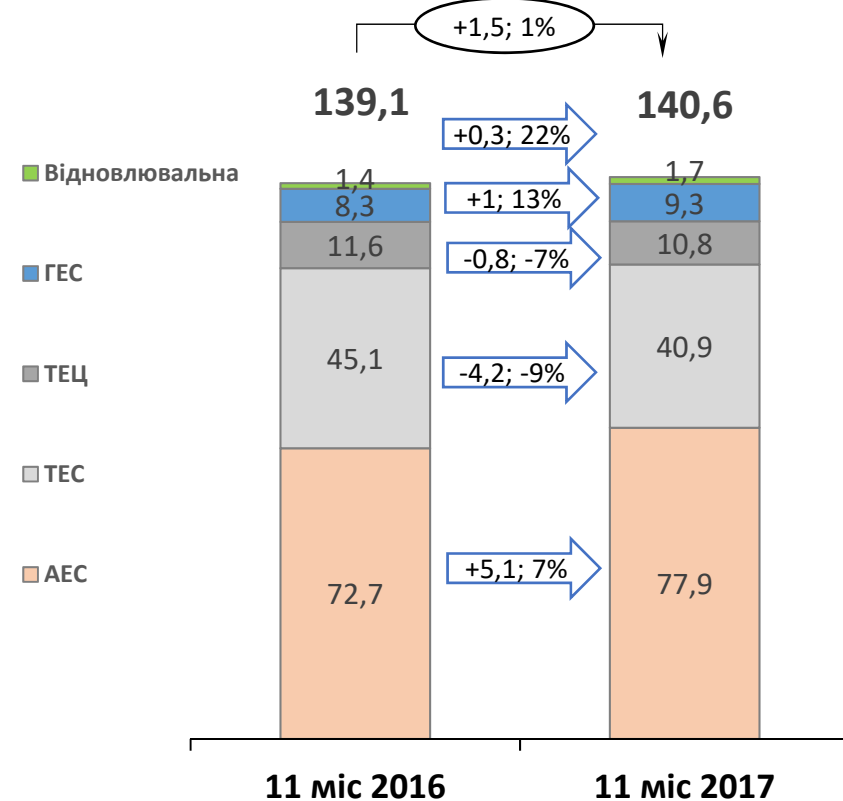


Виробництво (без врахуванням ТЕС у зоні НКТ)

- Збільшення виробництва АЕС **(+5,1 млрд кВтг)** ГЕС/ГАЕС **(+1,0)**, відновлювальна **(+0,3)** за рахунок заміщення вугільної генерації **(-4,2 млрд кВтг)** та ТЕЦ **(-0,8 млрд кВтг)**

Всього виробництво збільшилося на 1,5 млрд кВтг (+1% до 2016 р.)

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 11 міс 2017 року

БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості за 11 міс. 2017 року:
+3,6 млрд грн

БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Приріст заборгованості за 11 міс. 2017 року:
+3,4 млрд грн

БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Приріст заборгованості за 11 міс. 2017 року:
+3,8 млрд грн

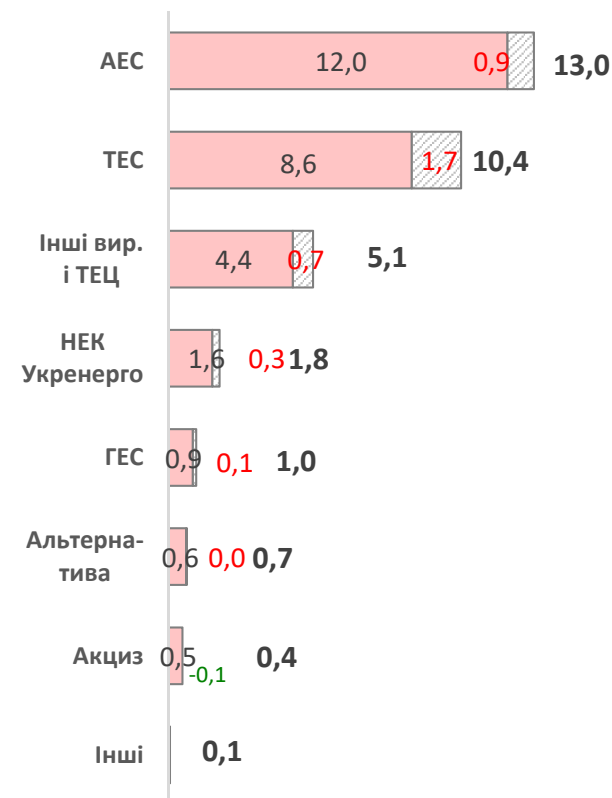
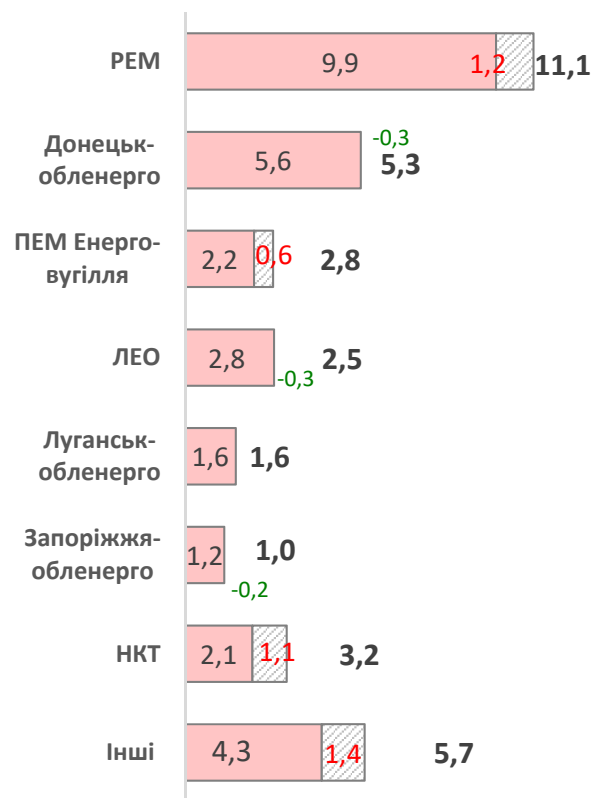
Борг споживачів на
01.12.17 **30,5** млрд грн*



Борг постачальників на
01.12.17 **33,1** млрд грн



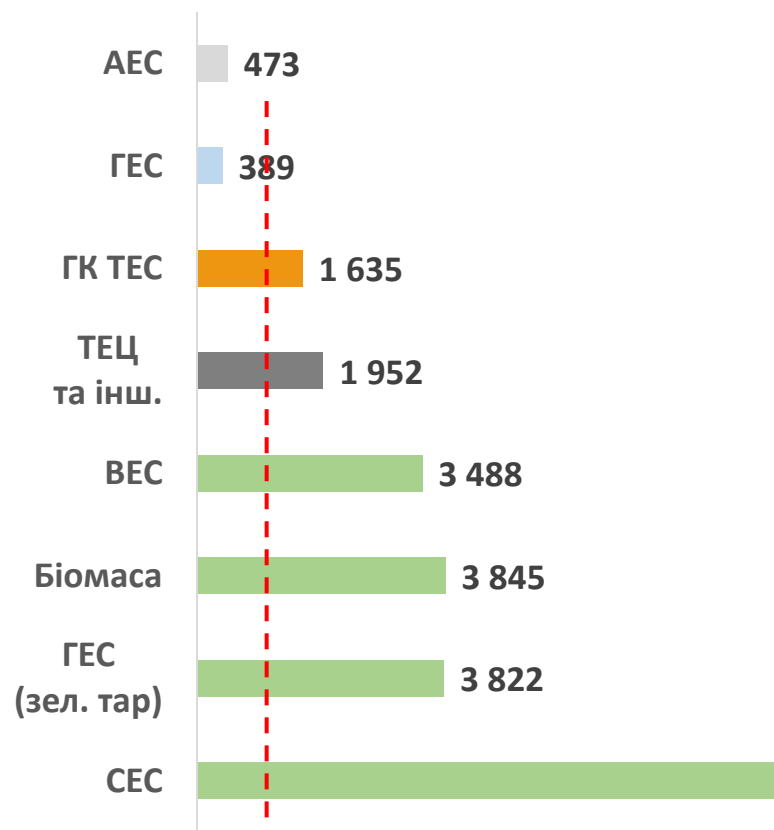
Борг ДП «Енергоринок» на
01.12.17 **32,4** млрд грн



* - без урахування переплат

СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ЛИСТОПАД 2017 року

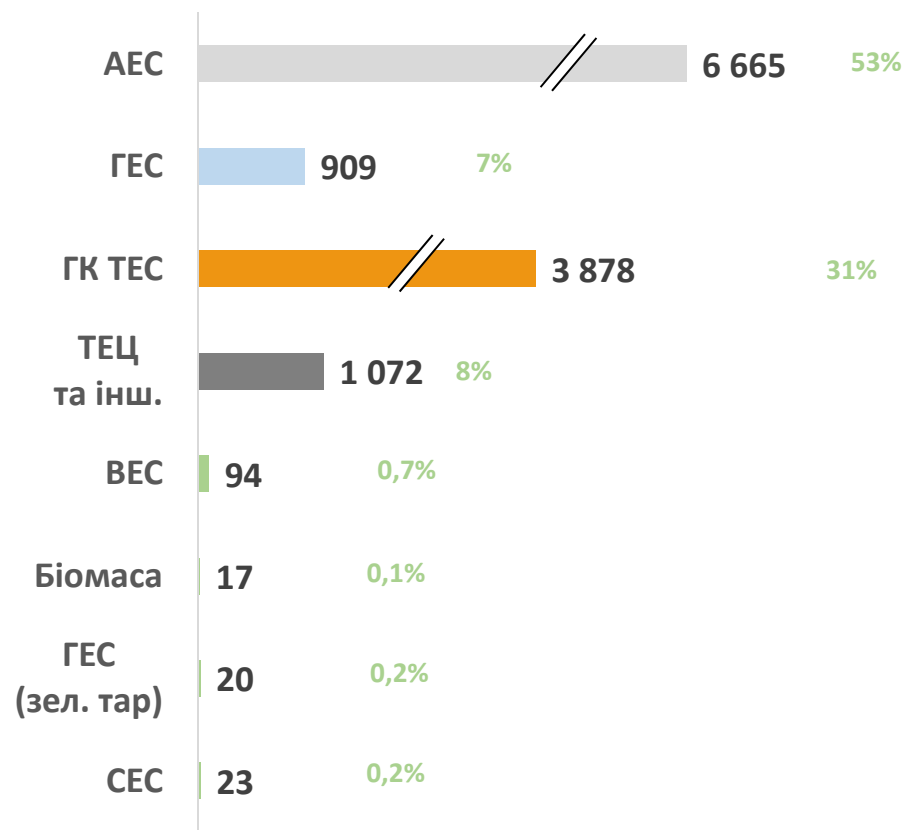
Ціни у жовтні,
грн/МВтг



995,1

Середня ціна
виробників

Відпуск е/е у жовтні,
млн кВтг



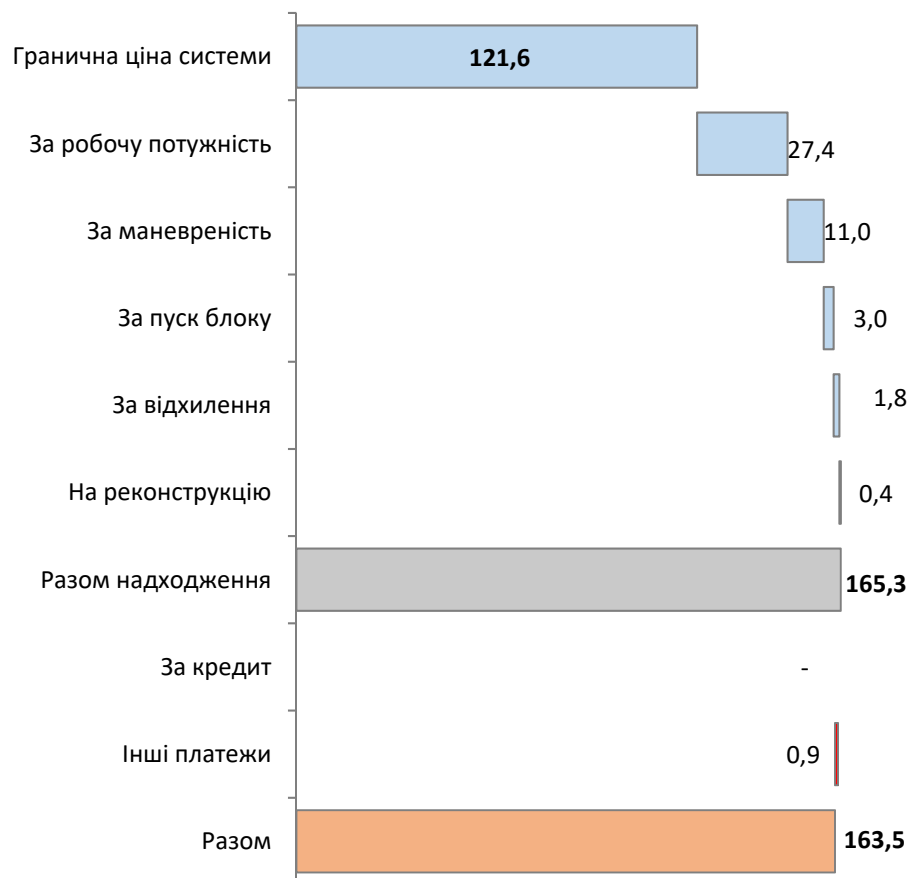
12 676

Загальний обсяг
відпуску

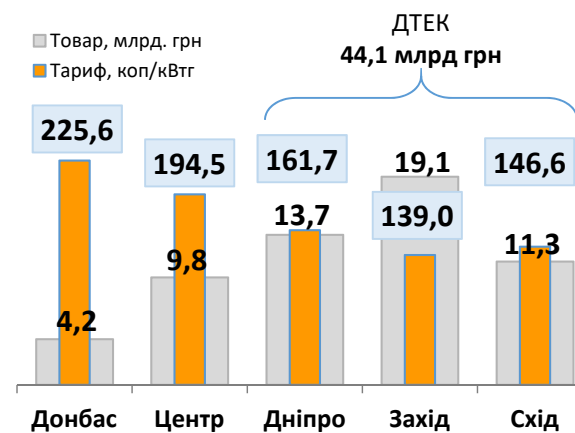
СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У Листопаді 2017 року

Середньозважена ціна ГК ТЕС за листопад 2017 р. становить: **163,5 коп./кВтг.**

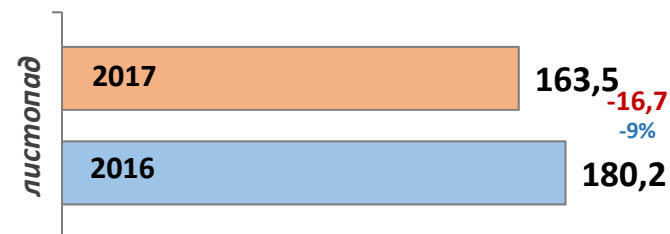
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за листопад, коп./кВтг (розрахункова)



Ціна та платежі ГК ТЕС за 11 місяців, без ПДВ



Ціна ГК ТЕС у листопаді, коп./кВтг

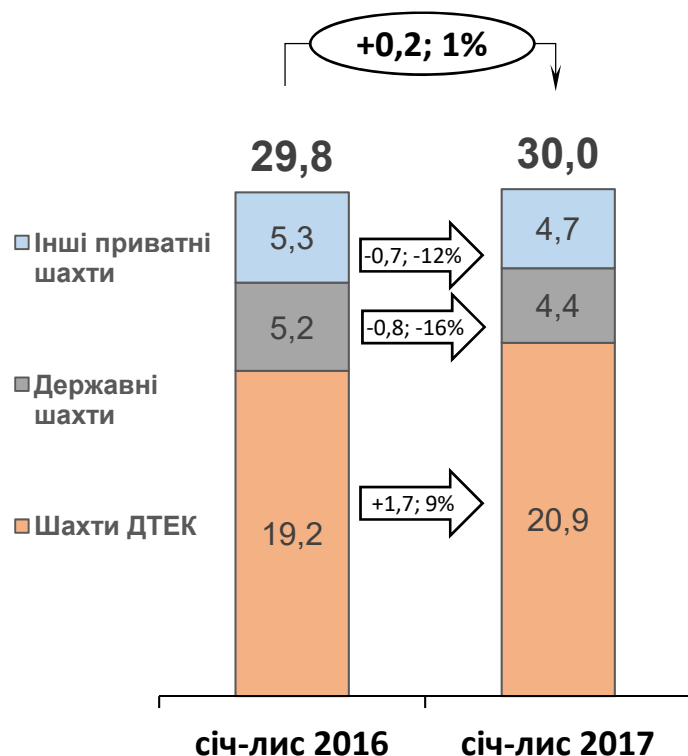


РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ СІЧЕНЬ-ЛИСТОПАДІ 2017 року

ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У СІЧ-ЛИС 2017 р.

- Видобуток вугілля за 11 місяців 2017 р.: **30 млн т***
- ДТЕК збільшив видобуток вугілля на контрольованій території на 1,7 млн т у порівнянні з січ-лис 2016 року.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,8 млн т у порівнянні з січ-лис 2016 року.

Динаміка видобутку вугілля в Україні, млн.т*

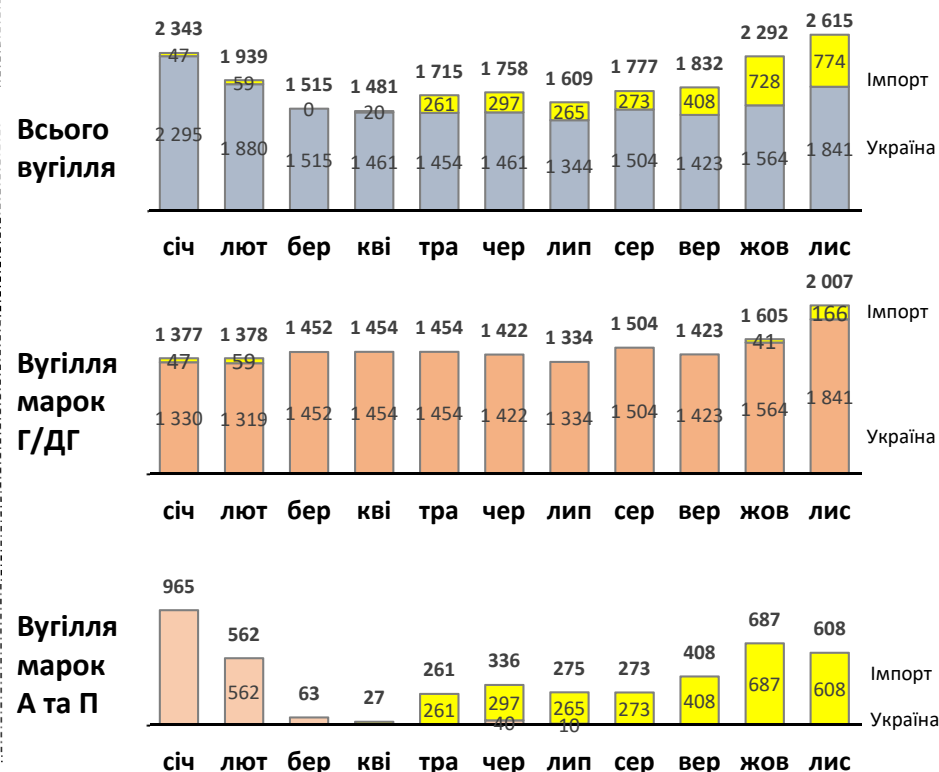


* - без урахування шахт на НКТ

ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за січ-лис 2017р – **20,9 млн т** у т.ч: Г/ДГ – **16,4 млн т**; А та П – **4,5 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **2,8 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **0,3 млн т**

Відвантаження енергетичного вугілля на адресу ТЕС і ТЕЦ в січ-лис 2017 р., тис.т*



* - без урахування ТЕС на НКТ

СОБІВАРТІСТЬ ТА ЦІНИ ВУГІЛЬНОЇ ПРОДУКЦІЇ ЗА 10 міс. 2017 Р.

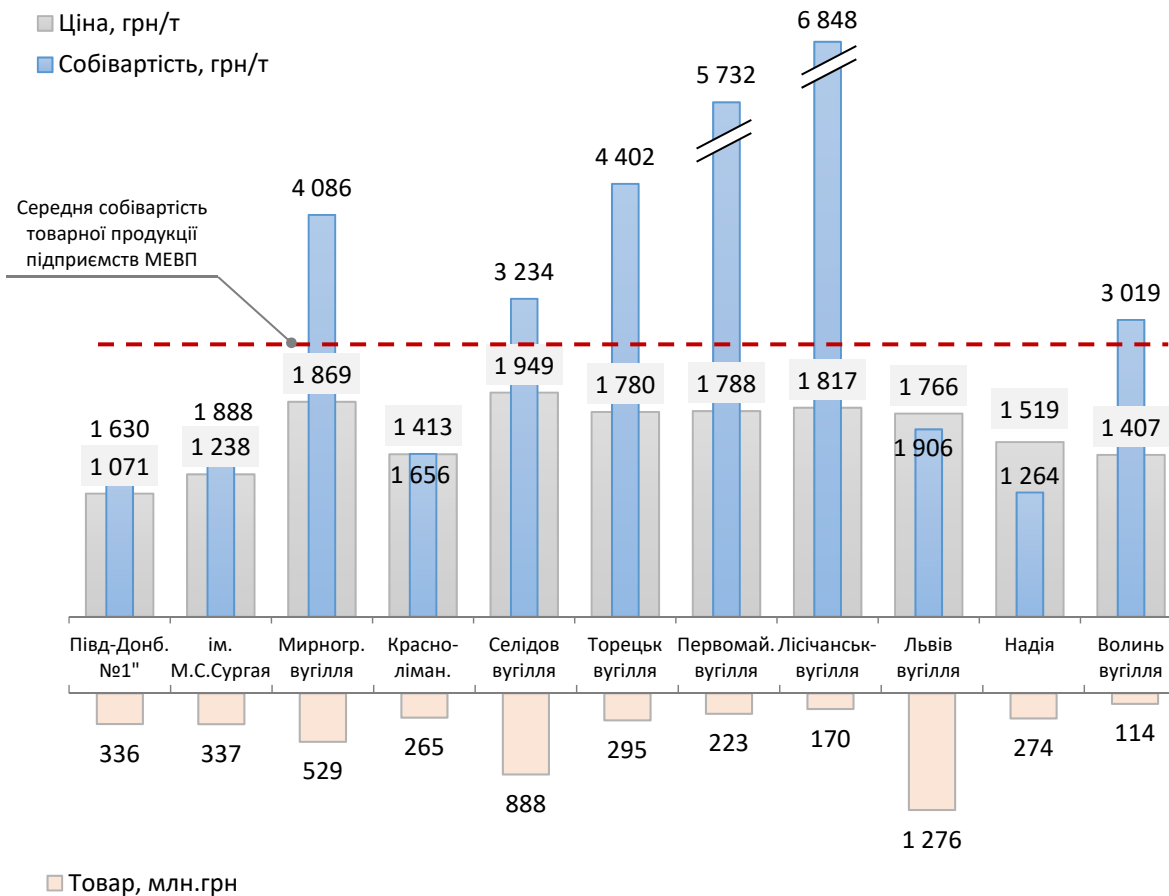
СОБІВАРТІСТЬ

Середня собівартість товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за 10 місяців 2017 року склала **2 737 грн** за одну тону.

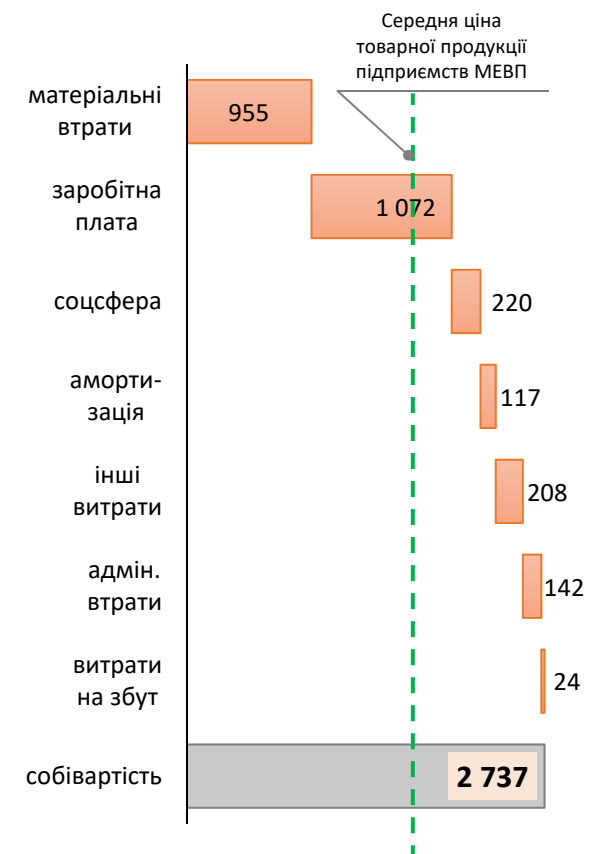
ЦІНА

Середня ціна реалізації товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за 10 місяців 2017 року склала **1 685 грн/т** що на **1 052 грн/т** менше за собівартість виробництва.

Собівартість, ціна та обсяг товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП 11 міс. 2017р., грн/т



Складові собівартості вугледобувних підприємств МЄВП за 10 міс. 2017р., грн/т

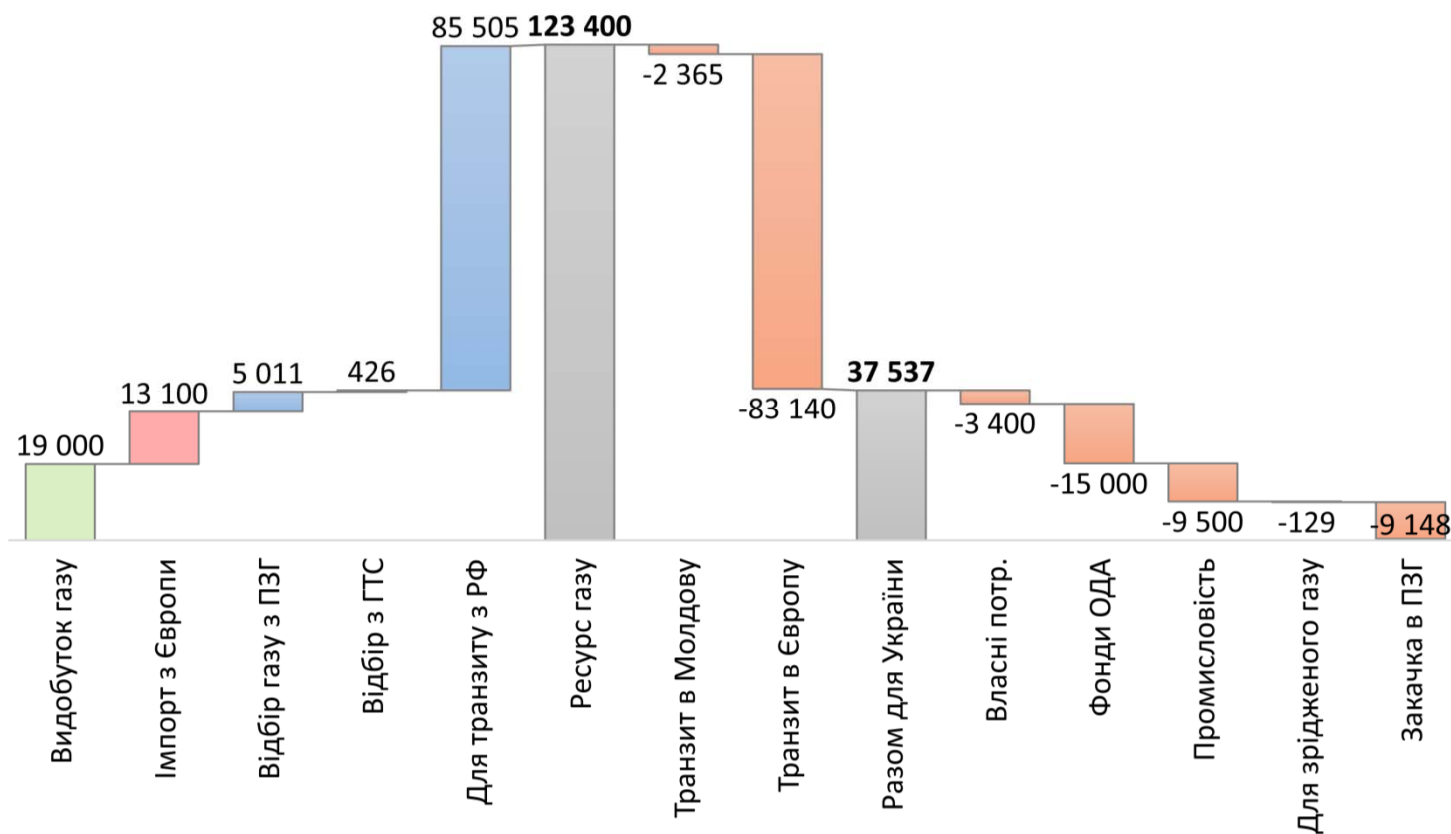


БАЛАНС ГАЗУ ЗА 11 міс. 2017 року

Рівень споживання газу за 11 місяців 2017р збільшився на **2,6 млрд куб. м (+7,4%)** відносно 11 місяців 2016 року.

Імпорт газу **збільшився на 3,7 млрд куб. м** відносно 11 місяців 2016 року. Імпорт здійснювався виключно з Європи. За 11 місяців 2017 р. транзит газу через Україну склав **85,5 млрд куб. м**.

Баланс газу в Україні за 11 місяців 2017 року,
млн куб. м



МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць збільшилась на **3,55 \$/т**. Platts оцінює його поточну вартість в **96,4 \$/т**.

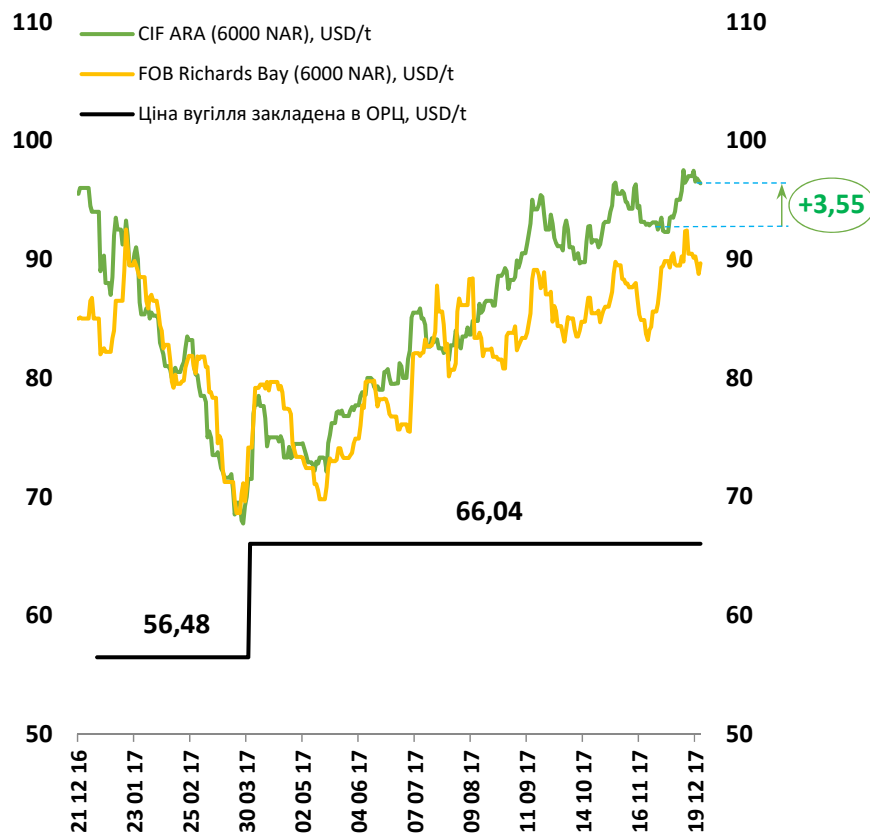
ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць збільшилась на **2,6 \$/тис.м³**. Приведена вартість становить **237,6 \$/тис. м³**.

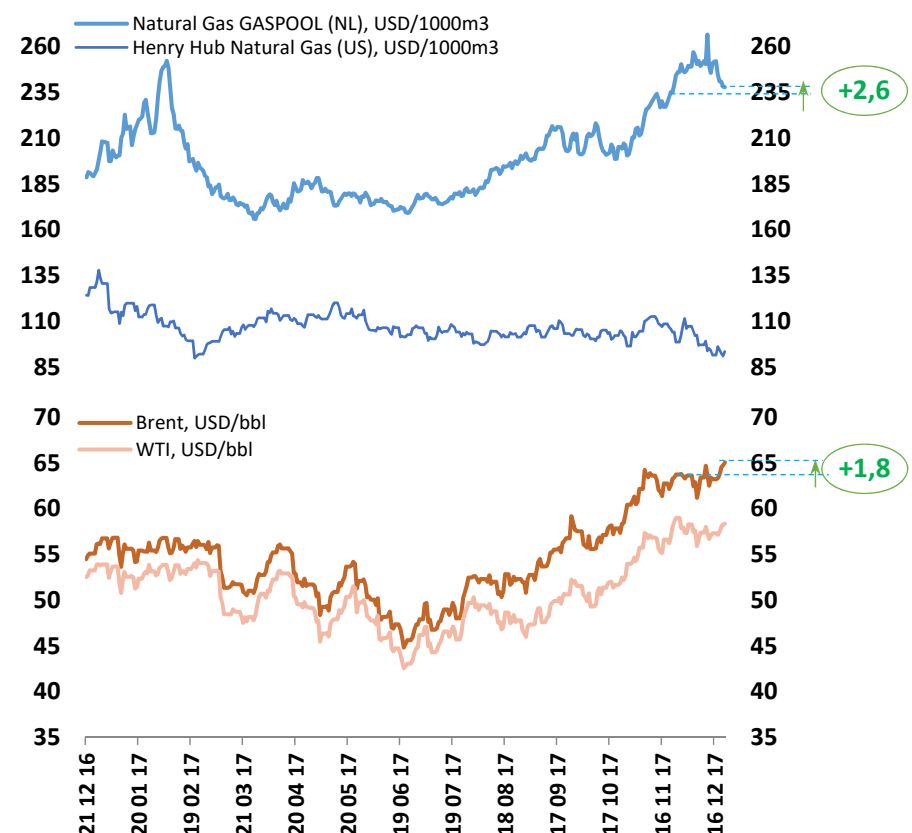
НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць збільшилась на **1,8 \$/bbl**. Барель нафти торгується на рівні **65,04 \$/bbl**.

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку

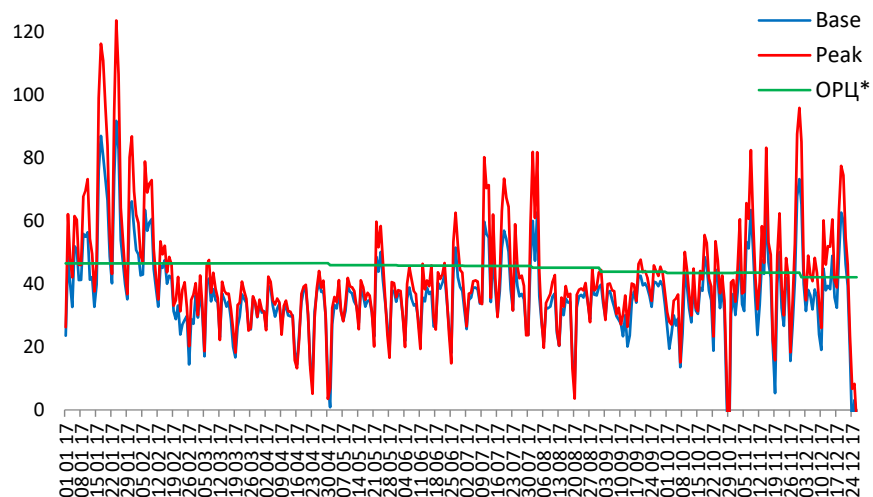


Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку

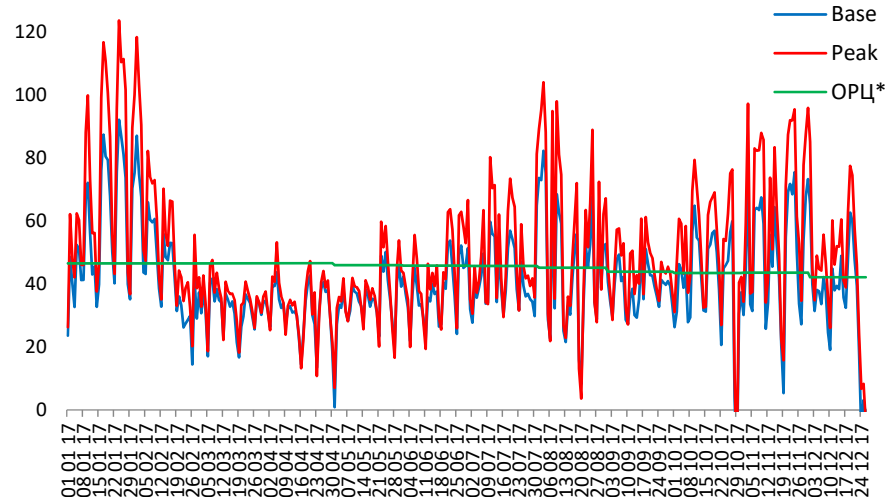


МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

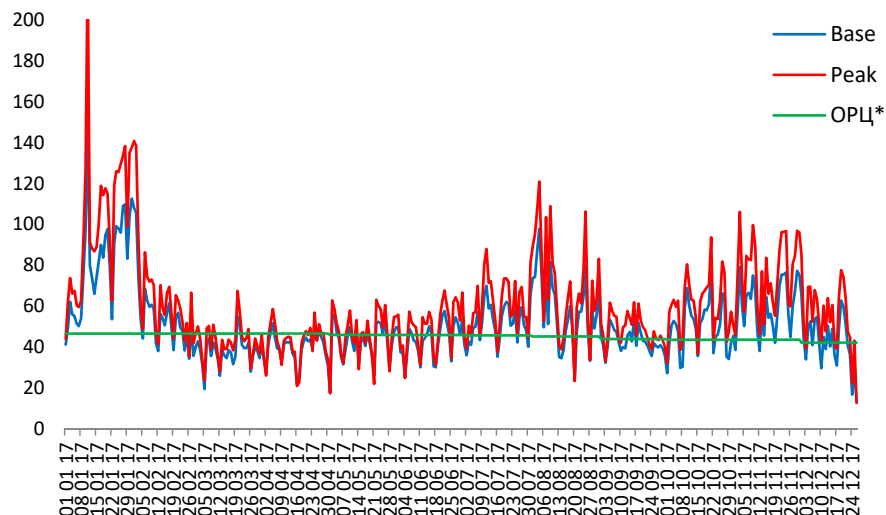
Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017 р., €/МВтч



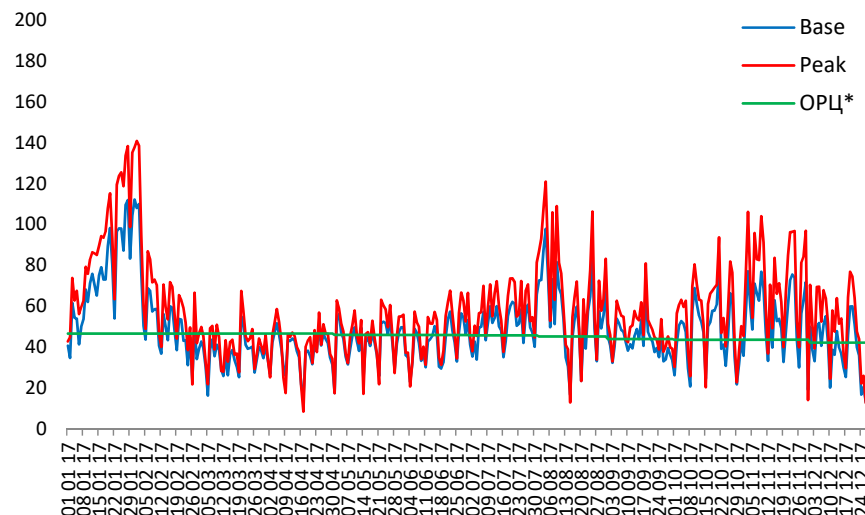
Динаміка ціни на ринку Словаччини у 2017 р., €/МВтч



Динаміка ціни на ринку Угорщини у 2017 р., €/МВтч



Динаміка ціни на ринку Румунії у 2017 р., €/МВтч



* - курс євро середньомісячний за даними НБУ