



**ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ
ЗА 6 МІСЯЦІВ 2018 РОКУ
(окремí показники - за липень 2018 р.)**

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА АСАМБЛЕЯ

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗП 2018/2019

1. ПОКАЗНИКИ БАЛАНСУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

- ❑ **Базовим прогностним балансом електроенергії** на підставі якого була визначена прогнозна ОРЦ та регульовані ціни виробників на 2018 рік, затверджена Міненерговугілля 26.12.17. Порівняння фактичного обсягу продажу електроенергії в ОРЕ виробниками за перше півріччя 2018 року з показниками минулого року та прийнятими в балансі для розрахунку ОРЦ приведений на [Слайді 6](#).
- ❑ **Наступні версії затверджених Міністерством прогностних балансів електроенергії** на рівень ОРЦ не вплинули та використовуються для поточного планування у тому числі для уточнення балансу палива та графіків накопичення палива. У 2018 році коригування балансів здійснювалося : 03 березня та 15 червня. З відхиленнями обсягу виробництва електроенергії групами виробників від скоригованих балансів у розрізі місяців 2018 року ви можете ознайомитися на [Слайді 7](#).
- ❑ **Порівняння показників базового прогнозованого балансу від 26.12.18 та уточненого останнього варіанту від 15.06.18.** приведено на [Слайді 8](#).
- ❑ **Обсяг споживання електроенергії за перше півріччя 2018 року** виріс на 1,9% у порівнянні з 2017 роком, у тому числі по категоріям споживання: металургія на 4,9%, інша промисловість на 9,5%, підприємства ЖКГ – на 2,6%, населення на 0,5%, [Слайд 9](#) .

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗП 2018/2019

- ❑ **Як проходимо літній пік попиту на електроенергію.** Структура покриття добових графіків навантаження на денний максимум та нічний мінімум у липні 2017 року приведена на [Слайдах 10-11](#).
- ❑ **Обсяг накопичення вугілля на складах ТЕС** станом на 01.08.18 нижче на 298 тис. тонн ніж передбачено графіком затвердженим Міненерговугілля, [Слайд 12](#).
- ❑ **КМУ своїм [Розпорядженням від 26 липня 2018 р. № 532-р](#)** затвердив план заходів з підготовки об'єктів паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2018/19 року та його проходження, пунктом 1 якого передбачено:
 - п.1 Розробити та затвердити графіки накопичення вугілля на складах теплових електростанцій та теплоелектроцентралей станом на 1 листопада 2018 р. в обсязі 2,6 млн. тонн (1 млн. тонн вугілля “антрацитової” групи та 1,6 млн. тонн вугілля “газової” групи). Забезпечити щомісяця не пізніше 10 числа перегляд зазначених графіків з урахуванням балансових змін і робочих потужностей в об'єднаній енергетичній системі України.

Міненерговугілля. До 10 серпня 2018 року.

[План заходів з підготовки об'єктів паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2018/19 року та його проходження](#)

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2018/2019 (ПРОДОВЖЕННЯ).

2. СТАН РОЗРАХУНКІВ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ. ДИНАМІКА ЗАБОРГОВАНОСТІ, [Слайд 13.](#)

- ❑ **За перше півріччя 2018 року загальна заборгованість за куплену електроенергію змінилася так:**
 - Споживачів перед енергопостачальними компаніями - зросла на **1,8 млрд грн**
 - Енергопостачальних компаній перед Енергоринком - знижена на **0,9 млн грн**
 - Енергоринку перед виробниками та НЕК «Укренерго» - знижена на **3,4 млрд грн**
- ❑ **Безоплатний відпуск електроенергії споживачам енергопостачальними компаніями - продовжує домінувати на ринку електричної енергії. Вугільні підприємства, водоканали, підприємства ТКЕ, організації, які фінансуються з держбюджету, державний бюджет по пільгам та субсидіям – основні неплатники 2018 року. Нарощення заборгованості споживачами електроенергії продовжується. Часткове погашення заборгованості перед виробниками електроенергії на 3,4 млрд грн за рахунок кредитних ресурсів повністю знівельовано неплатежами споживачів.**
- ❑ **Основний висновок.** До початку погашення накопиченої заборгованості за електроенергію (~ 29,1 млрд грн), як того вимагає Закон України «Про Ринок електроенергії» **обов'язковою передумовою** є відновлення 100% оплати споживачами за відпущену електроенергію.

ПОКАЗНИКИ СТАНУ ПІДГОТОВКИ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ ДО ОЗМ 2018/2019 (ПРОДОВЖЕННЯ).

3. **ЦІНИ ТА ТАРИФИ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ** виробників та для споживачів (крім населення) приведені на [Слайдах 14-16.](#)
4. **ПОКАЗНИКИ РИНКУ ВУГІЛЛЯ України** (ВИДОБУТОК, ПОСТАЧАННЯ НА СКЛАДИ ТЕС, СОБІВАРТІСТЬ, ЦІНА) представлені на [Слайдах 17-18.](#)
5. **ПОКАЗНИКИ РИНКУ ГАЗУ** (ЗАПАСИ В ПІДЗЕМНИХ ГАЗОСХОВИЩАХ) приведені на [Слайдах 19-20.](#)
6. **ПОКАЗНИКИ ЦІН НА МІЖНАРОДНИХ РИНКАХ ЕНЕРГОНОСІЇВ** (ВУГІЛЛЯ, ГАЗ, НАФТА, ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯ) приведені на [Слайдах 21-22.](#)

ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2018/19 РОКІВ ПОКАЗНИКИ БАЛАНСУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ.

ФАКТИЧНИЙ ОБСЯГ ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В ОРЕ У ПОРІВННІ З 2017 РОКОМ ТА ПРИЙНЯТИМ В РОЗРАХУНКУ ОРЦ НА 2018 РІК, млн кВт·г

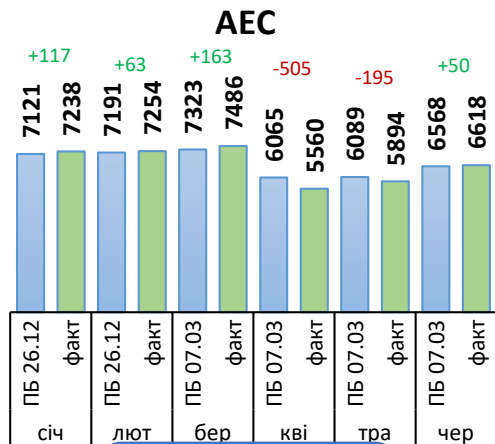
Виробники	Факт 6 міс. 2017	План 6 міс. в ОРЦ 2018	Факт 6 міс. 2018	Відхилення від факту 2017 р.		Відхилення від плану ОРЦ 2018 р.	
ТЕС	17 459	21 148	21 422	3 963	22,7%	273	1,3%
АЕС	43 044	38 534	37 803	-5 241	-12,2%	-731	-1,9%
ГЕС, ГАЕС	5 496	5 987	7 366	1 870	34,0%	1379	23,0%
ВДЕ	1 022	1 005	1 334	313	30,6%	329	32,8%
ТЕЦ, інші	4 914	5 834	5403,4	489	10,0%	-431	-7,4%
Всього	71 934	72 509	73 329	1 394	1,9%	820	1,1%

□ **Причини відхилення показників фактичного обсягу постачання виробників від прийнятих в розрахунку ОРЦ на 2018 рік :**

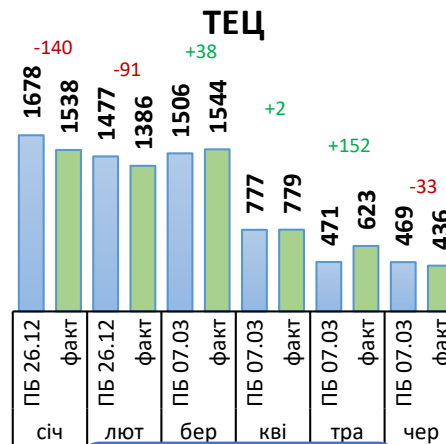
- Зростання постачання електроенергії ГЕС на 23% - збільшення водності річок за природними факторами;
- Зростання постачання електроенергії з використанням відновлювальних джерел енергії на 32,8% - похибка прогнозування;
- Збільшення постачання електроенергії ТЕС на 1,3% - зростання попиту на електроенергію;
- Зменшення постачання електроенергії АЕС на 1,9% - непередбачений ремонт енергоблоку ХАЕС;
- Зменшення постачання електроенергії ТЕЦ на 7,4% - похибка прогнозування.

ПОРІВНЯННЯ ПРОГНОЗОВАНОГО ТА ФАКТИЧНОГО ОБСЯГУ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

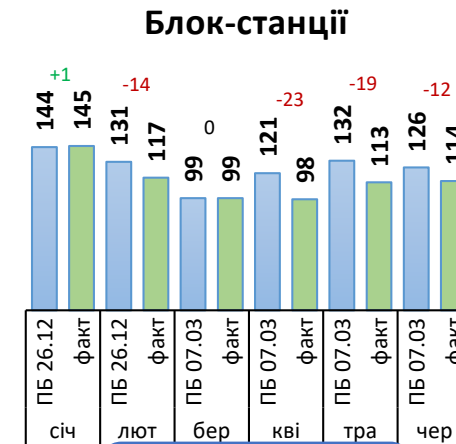
Динаміка виробництва електроенергії за січень-червень 2018 року, млн кВт



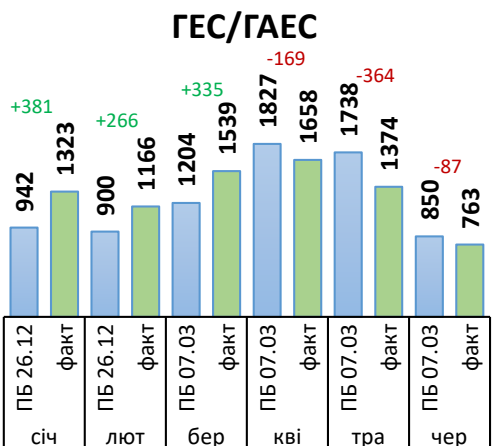
ПБ 40 357 млн кВтг
Ф 40 050 млн кВтг
Δ -307 млн кВтг



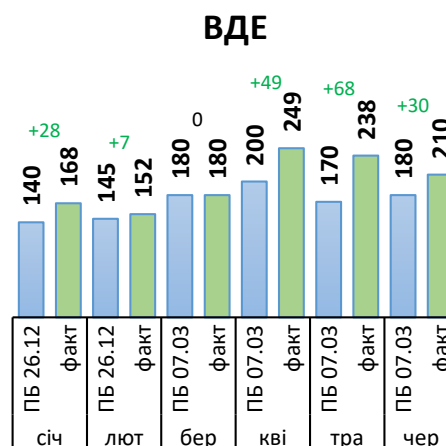
ПБ 6 378 млн кВтг
Ф 6 306 млн кВтг
Δ -72 млн кВтг



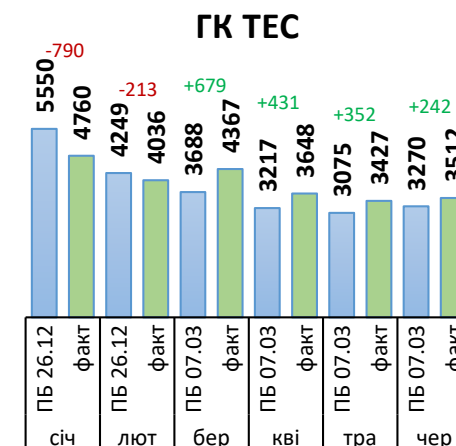
ПБ 753 млн кВтг
Ф 686 млн кВтг
Δ -67 млн кВтг



ПБ 7 461 млн кВтг
Ф 7 823 млн кВтг
Δ +362 млн кВтг



ПБ 1 015 млн кВтг
Ф 1 197 млн кВтг
Δ +182 млн кВтг

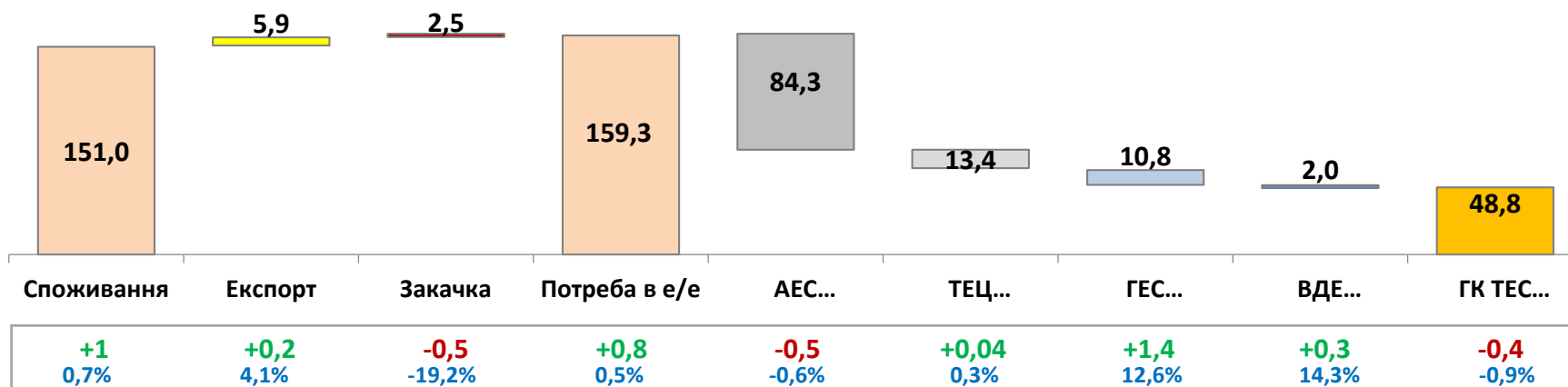


ПБ 23 049 млн кВтг
Ф 23 750 млн кВтг
Δ +701 млн кВтг

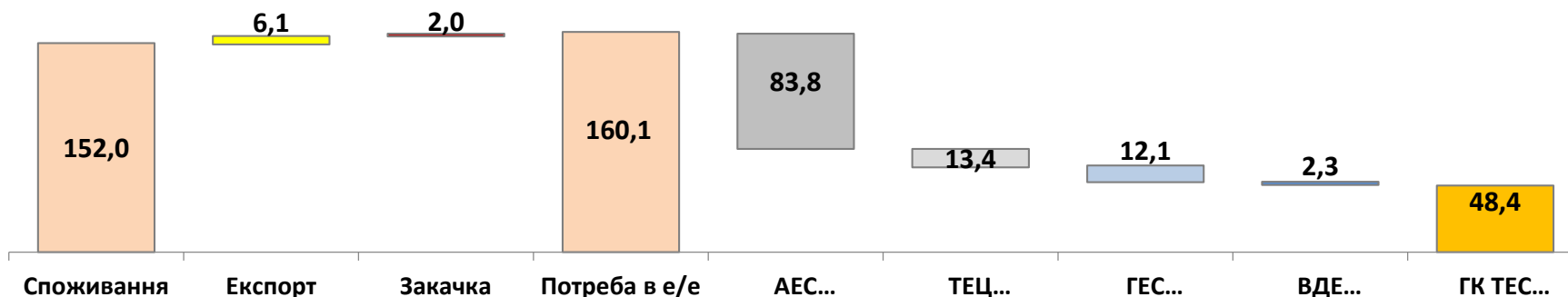
ПОРІВНЯННЯ СКЛАДОВИХ ПРОГНОЗНИХ БАЛАНСІВ НА 2018рм- базового від 26.12.18 та уточненого від 15.06.18.

- Збільшення споживання на 0,7% до рівня 152 млрд кВтг
- Збільшення обсягу виробництва ГЕС на 1,3 млрд кВтг
- Зменшення обсягу виробництва ТЕС (-0,4 млрд кВтг)

Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за ПБ від 26.12.17 на 2018 рік, млрд кВтг



Прогноз обсягу та структури виробництва е/е за ПБ від 15.06.18 на 2018 рік, млрд кВтг



Споживання

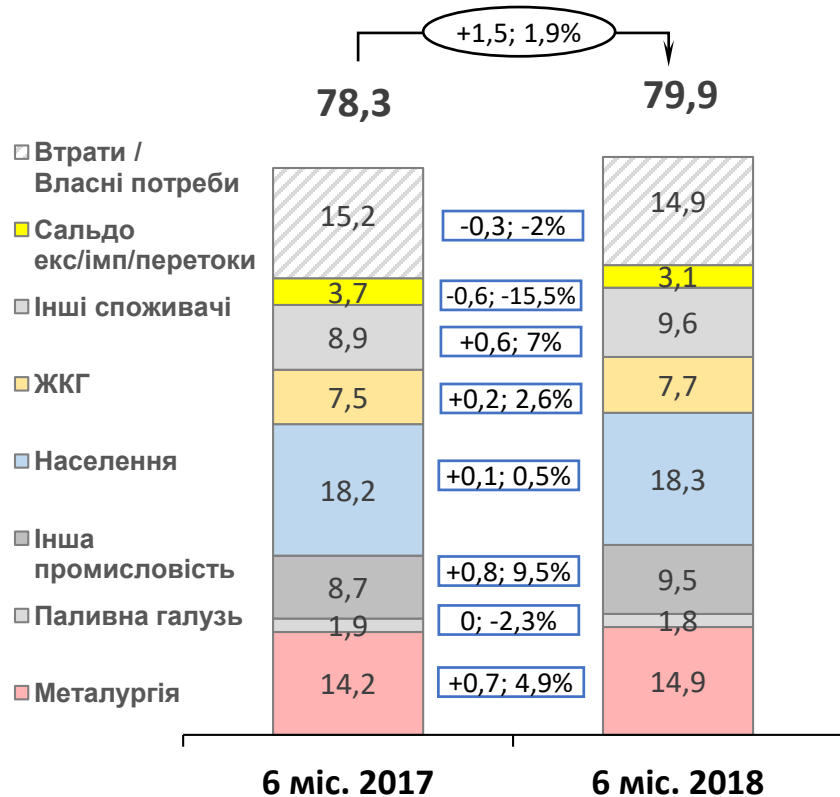
Рівень споживання за січ.-чер. 2018 р:

79,9 млрд кВтг (+1,5 млрд кВтг, 1,9% до 2017 р.)

Найбільше відносне зростання зафіксовано:

У іншій промисловості (+0,8; +9,5%).

Динаміка споживання електроенергії бруто в Україні, млрд кВтг

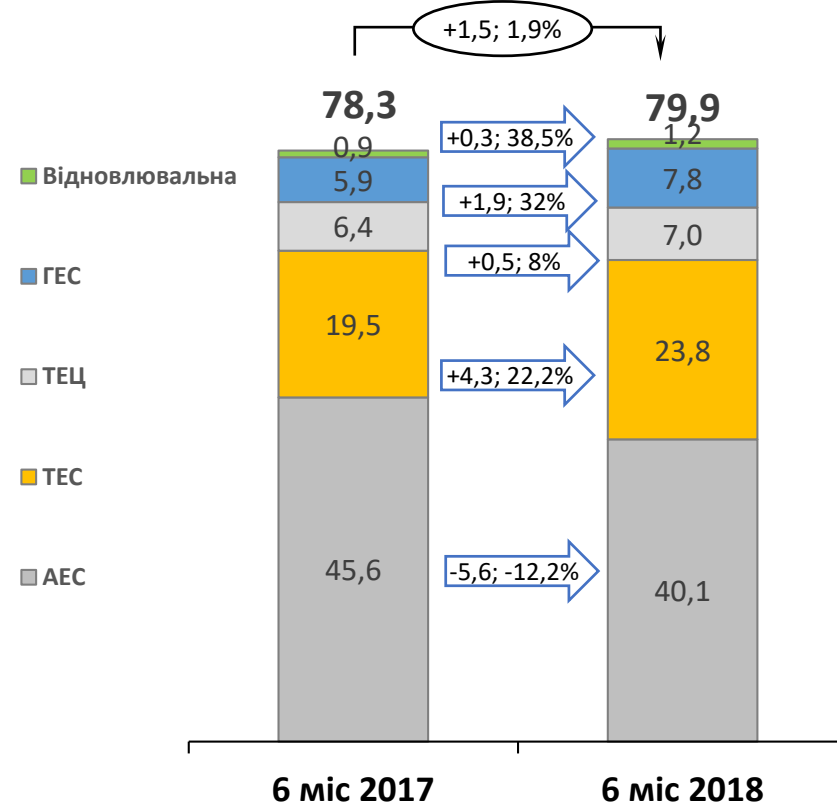


Виробництво

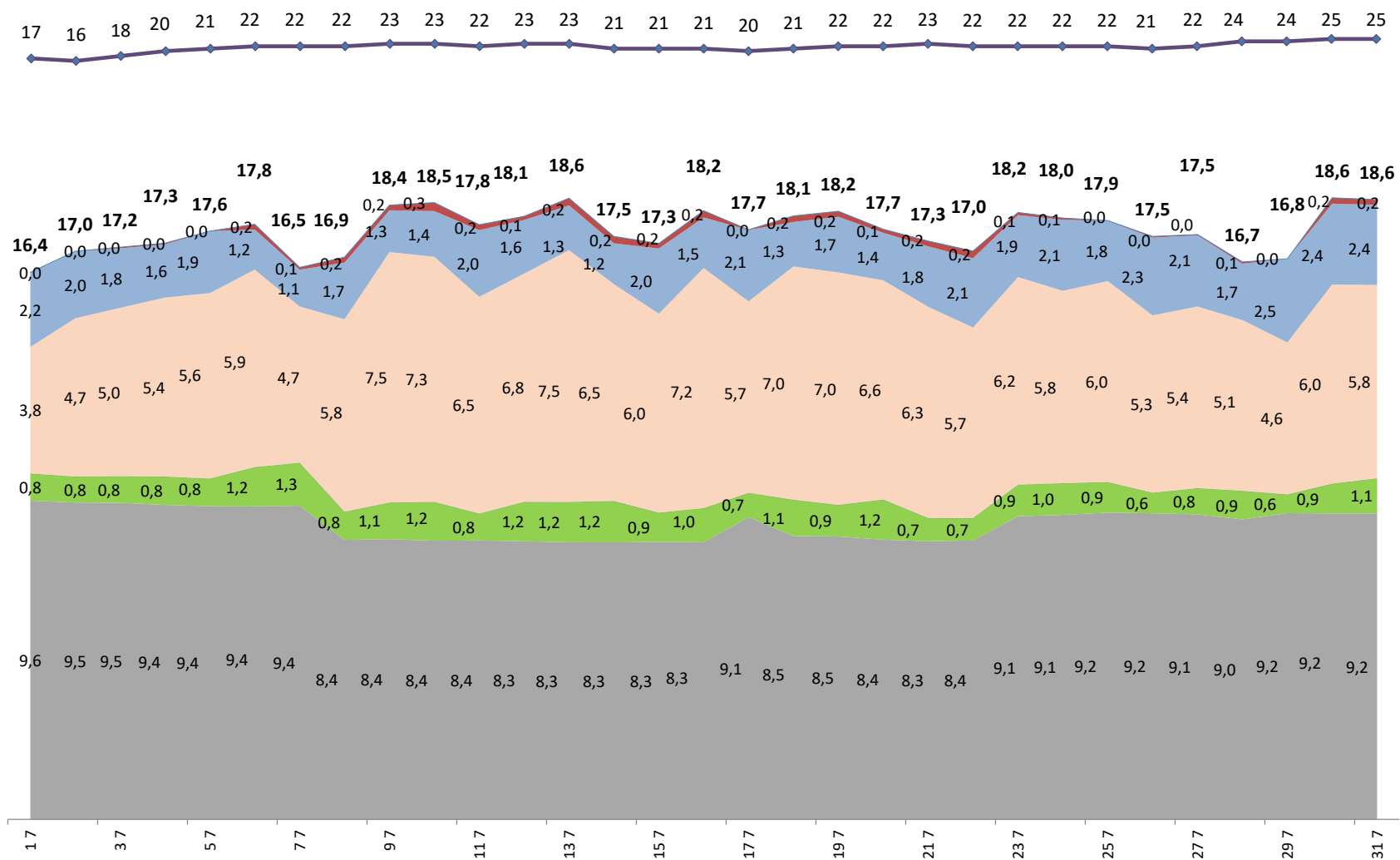
- Зменшення виробництва АЕС **(-5,6 млрд кВтг)** за рахунок заміщення ТЕС **(+4,3)**, ТЕЦ **(+0,5)**, ГЕС/ГАЕС **(+1,9 млрд кВтг)** та Відновлювальною **(+0,3 млрд кВтг)**

Всього виробництво збільшилось на 1,5 млрд кВтг (+1,9%) до 2017 р.

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд кВтг



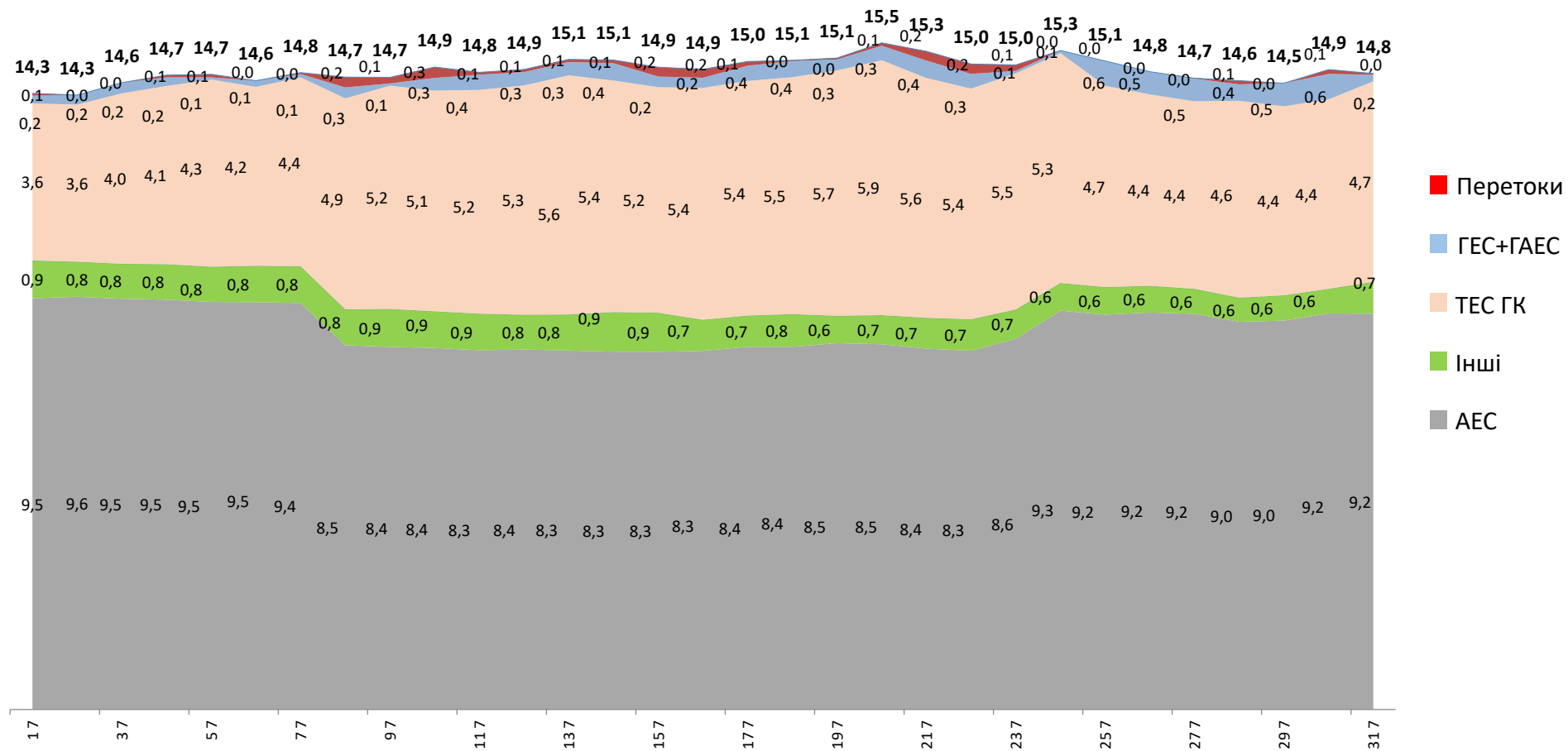
НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА ВЕЧІРНІЙ МАКСИМУМ У ЛИПНІ 2018 р., ГВт



Середня температура, град.

- Перетоки
- ГЕС+ГАЕС
- ТЕС ГК
- Інші
- АЕС

НАВАНТАЖЕННЯ ВИРОБНИКІВ НА НІЧНИЙ МІНІМУМ У ЛИПНІ 2018 р., ГВт

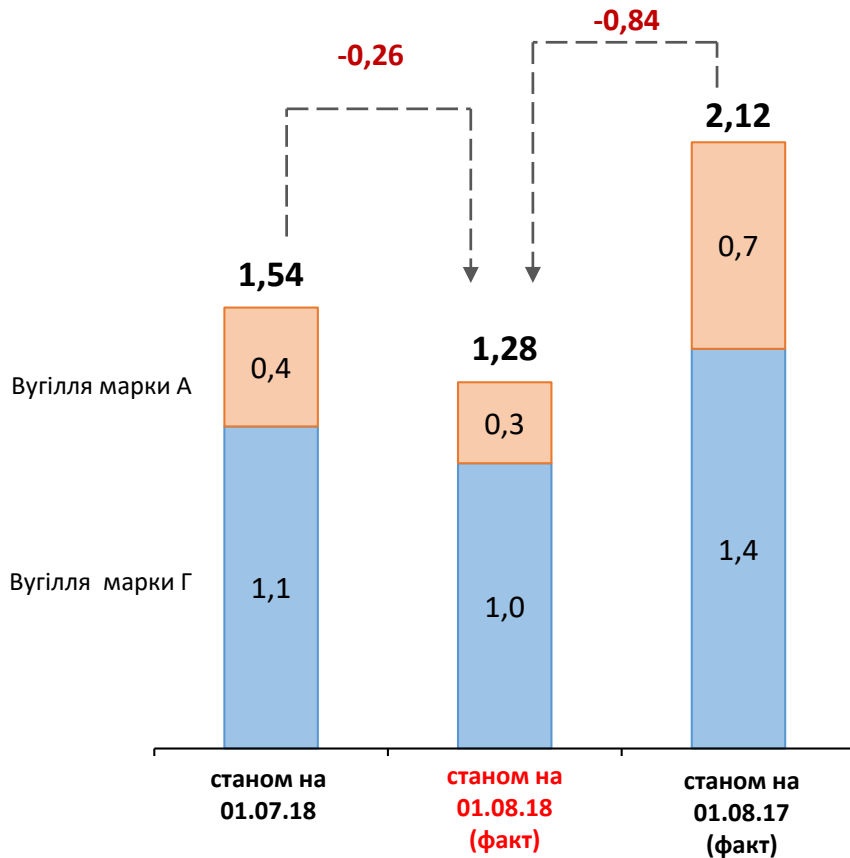


ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2018/2019. ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ ТЕС

ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ НА СКЛАДАХ ТЕС - ВСЬОГО ПО МАРКАМ

Склади вугілля на ТЕС станом на 01.08.18 складають **1,28** млн т
 Фактичні запаси вугілля менш на **0,84** млн т. ніж рік тому.
 За липень місяць запаси вугілля зменшились на **0,26** млн т.

Динаміка запасів вугілля на ТЕС, млн т.

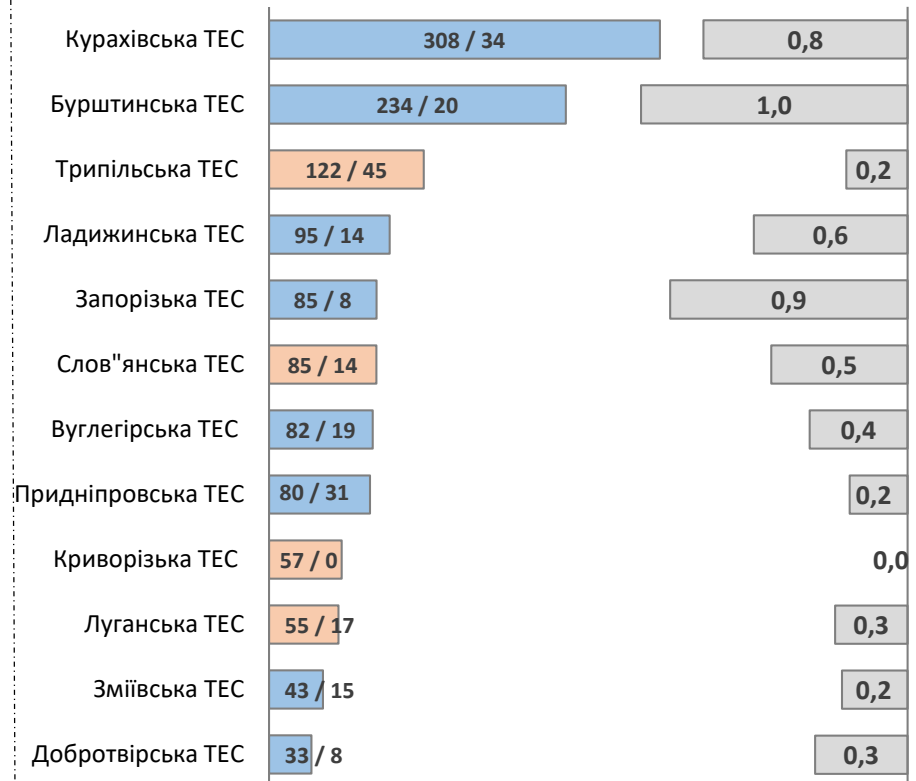


ЗАПАСИ ВУГІЛЛЯ У РОЗРІЗІ ТЕС, В ТИС.Т ТА ДНЯХ *

1. Запаси вугілля на більшості українських ТЕС на **8-45** діб роботи поточним складом обладнання.
2. Зміївська ТЕС та Придніпровська ТЕС працюють виключно на вугіллі марці Г.

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

Середньодобова потужність, ГВт



* Станом за 31.07.2018

ДИНАМІКА БОРГІВ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 6 МІС. 2018 року

БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

- Приріст заборгованості за 6 місяці 2018 року: **+1,4 млрд грн**

БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

- Зменшення заборгованості за 6 місяці 2018 року: **-0,9 млрд грн**

БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

- Зменшення заборгованості за 6 місяці 2018 року: **-3,4 млрд грн**

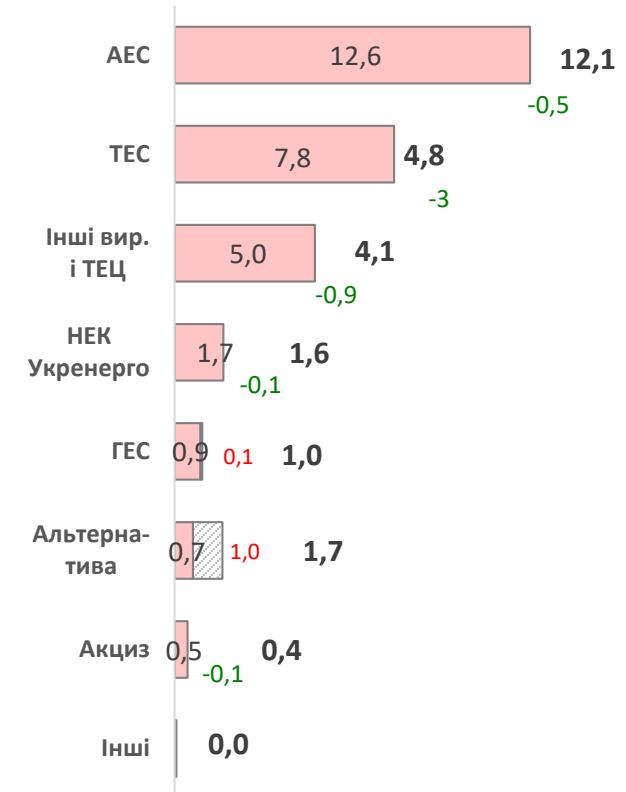
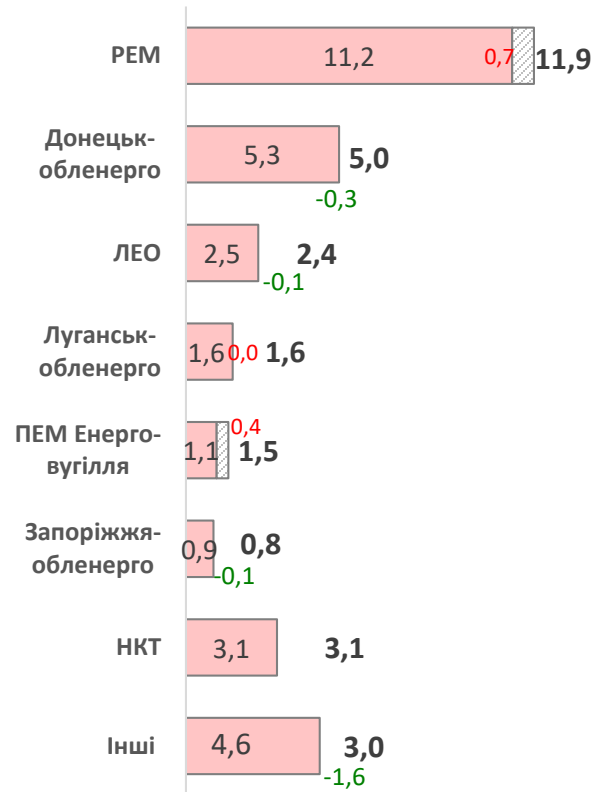
Борг споживачів на 01.07.18 **29,1** млрд грн*



Борг постачальників на 01.07.18 **29,4** млрд грн



Борг ДП «Енергоринок» на 01.07.18 **25,7** млрд грн

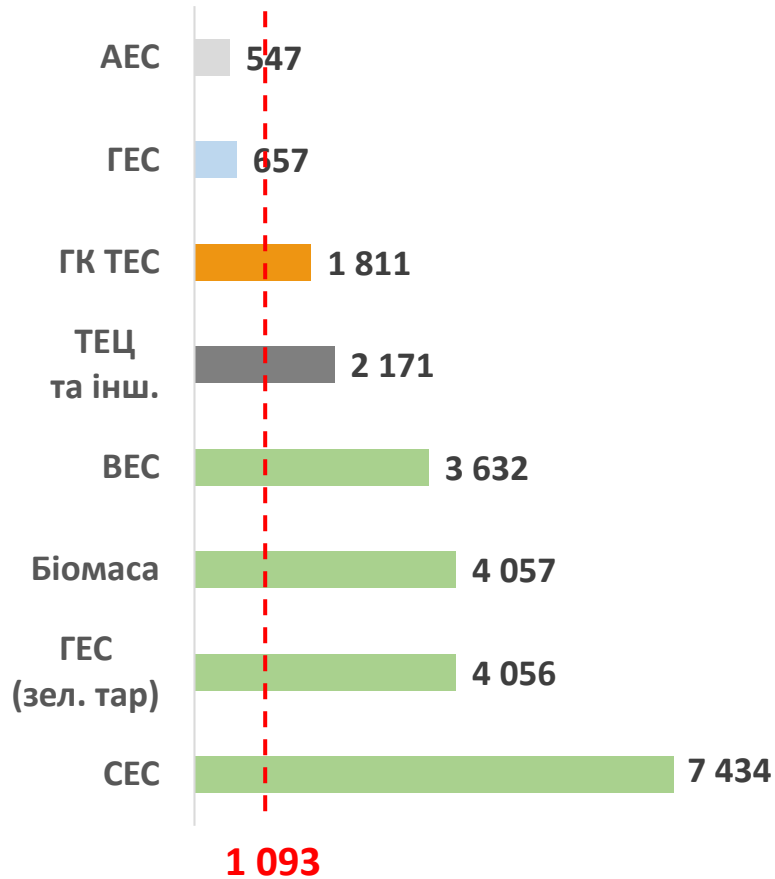


* - без урахування переплат

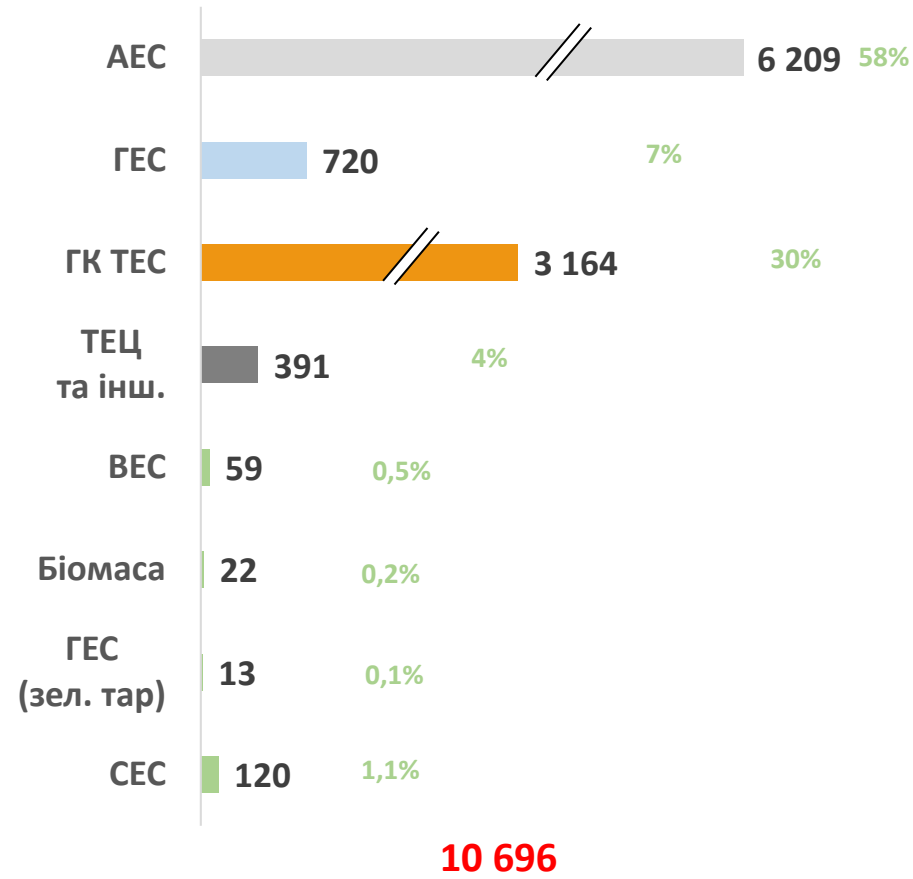
СТРУКТУРА ЦІН ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ЧЕРВЕНЬ 2018 року

Ціни у червні
грн/МВтг

Відпуск е/е у червні,
млн кВтг



Середня ціна
виробників

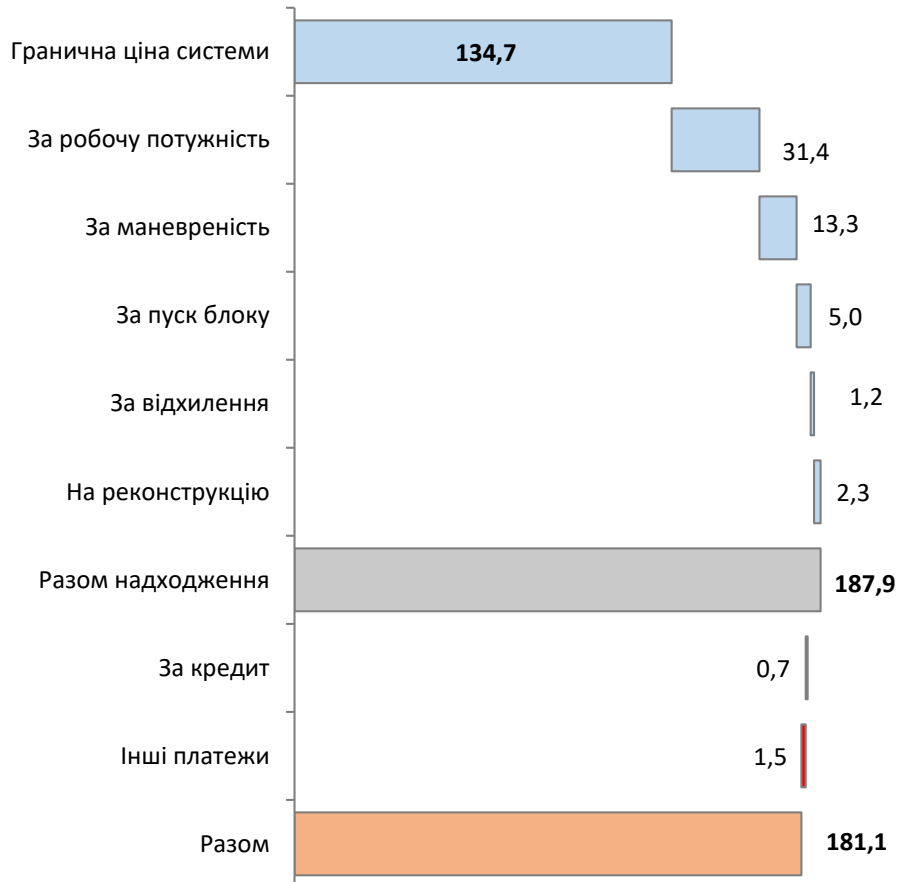


Загальний обсяг
відпуску

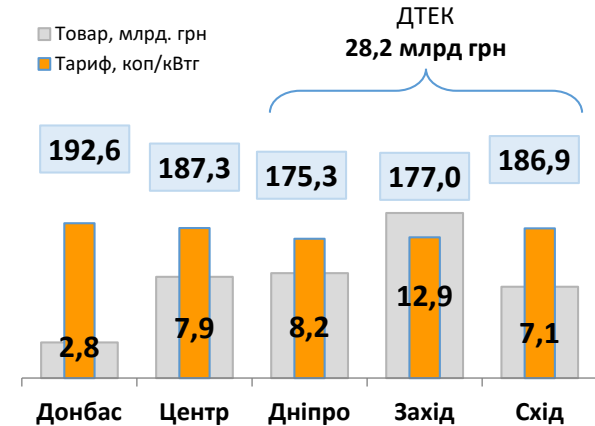
СТРУКТУРА ЦІН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ ГК ТЕС У ЧЕРВНІ 2018 року

Середньозважена ціна електроенергії ГК ТЕС за червень 2018 р. становить: **181,1 коп./кВтг.**

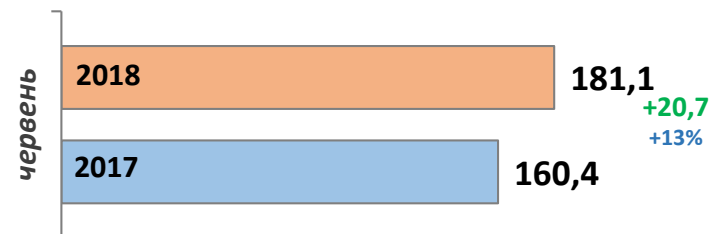
Структура ціни е.е. ГК ТЕС за червень, коп./кВтг



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



Ціна ГК ТЕС у червні, коп./кВтг



Енергопостачальні компанії	грудень 2017 р		III кв. 2018 року		відх. від грудня 17	
	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	1 клас	2 клас
«Луганське енергетичне об'єднання»*	172,9	224,2	198,4	251,6	14,8%	12,2%
«Тернопільобленерго»	157,3	203,2	189,8	243,0	20,6%	19,6%
«Прикарпаттяобленерго»	149,7	203,7	179,8	240,6	20,1%	18,1%
«Житомиробленерго»	155,2	207,7	182,1	240,4	17,3%	15,8%
«Закарпаттяобленерго»	155,8	203,9	184,9	239,4	18,6%	17,4%
«Чернігівобленерго»	159,3	204,7	186,7	238,6	17,2%	16,6%
«Сумиобленерго»	161,2	209,4	181,6	238,4	12,7%	13,8%
«Кіровоградобленерго»	159,4	206,6	184,6	237,6	15,7%	15,0%
«Хмельницькобленерго»	155,1	200,6	186,4	236,7	20,2%	18,0%
«Вінницяобленерго»	153,5	202,2	183,4	236,6	19,5%	17,0%
«ДТЕК Донецькобленерго»*	156,4	199,1	181,9	234,6	16,3%	17,8%
«Чернівціобленерго»	152,4	196,2	182,2	232,6	19,6%	18,5%
«Рівнеобленерго»	157,9	201,3	181,4	232,6	14,9%	15,5%
«Волиньобленерго»	150,8	192,6	179,9	226,2	19,3%	17,5%
«Львівобленерго»	152,3	191,5	181,7	223,5	19,3%	16,7%
«Херсонобленерго»	156,4	196,8	181,3	223,1	15,9%	13,4%
«Полтаваобленерго»	150,5	190,2	178,7	221,1	18,8%	16,2%
«Одесаобленерго»	150,8	191,7	179,4	220,2	19,0%	14,9%
«Миколаївобленерго»	152,0	190,8	177,1	216,1	16,6%	13,3%
«Черкасиобленерго»	151,4	186,0	178,0	215,2	17,6%	15,7%
«Енергія-Новий Розділ»	145,4	193,1	167,6	213,8	15,3%	10,7%
«Харківобленерго»	151,9	183,6	180,1	213,6	18,5%	16,4%
«Київобленерго»	152,6	187,1	177,9	213,1	16,6%	13,9%
«Запоріжжяобленерго»	145,3	179,2	170,5	211,1	17,3%	17,8%
«Енергія-Новояворівськ»	149,4	182,6	172,1	210,9	15,2%	15,5%
«Укрзалізниця»*	146,2	176,8	167,2	199,5	14,3%	12,8%
«Атомсервіс»	142,0	166,2	166,3	198,1	17,1%	19,2%
«ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	137,6	169,8	157,0	191,6	14,1%	12,9%
«ДТЕК Дніпрообленерго»	141,3	164,7	163,1	190,7	15,4%	15,8%
«Київенерго»	146,4	165,1	172,4	190,6	17,7%	15,4%
«Регіональні електричні мережі»*	138,8	154,5	159,3	176,2	14,8%	14,0%
«ДТЕК Високовольтні мережі»	135,2	139,3	156,8	165,9	16,0%	19,1%

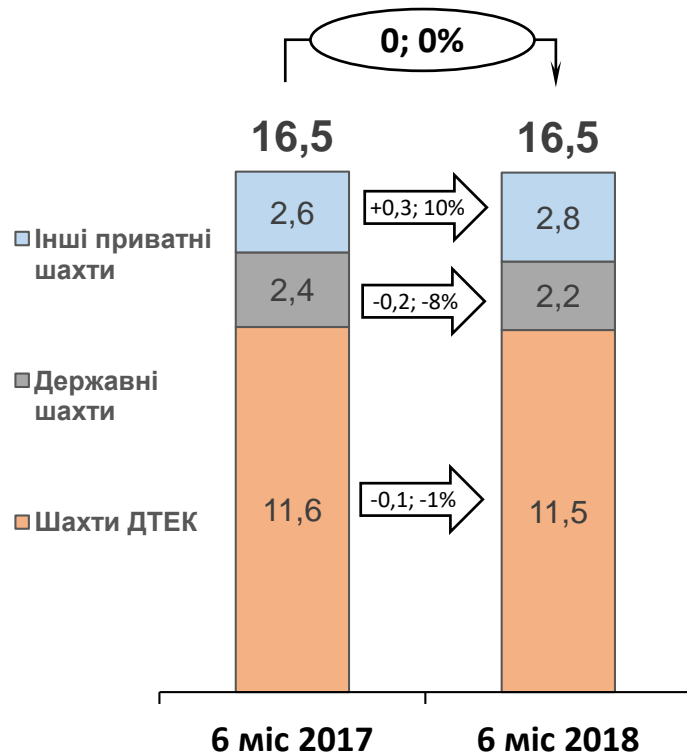
РИНОК ВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ ЗА 6 МІС. 2018 року

ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У січ.-чер. 2018 р.

- Видобуток вугілля : **16,5 млн т.**
- ДТЕК зменшив видобуток вугілля на контрольованій території на 0,1 млн т у порівнянні з січ.-чер. 2017 року.
- Державні підприємства галузі зменшили видобуток вугілля на 0,2 млн т у порівнянні з січ.-чер. 2017 року.

Динаміка видобутку вугілля в Україні,

млн т

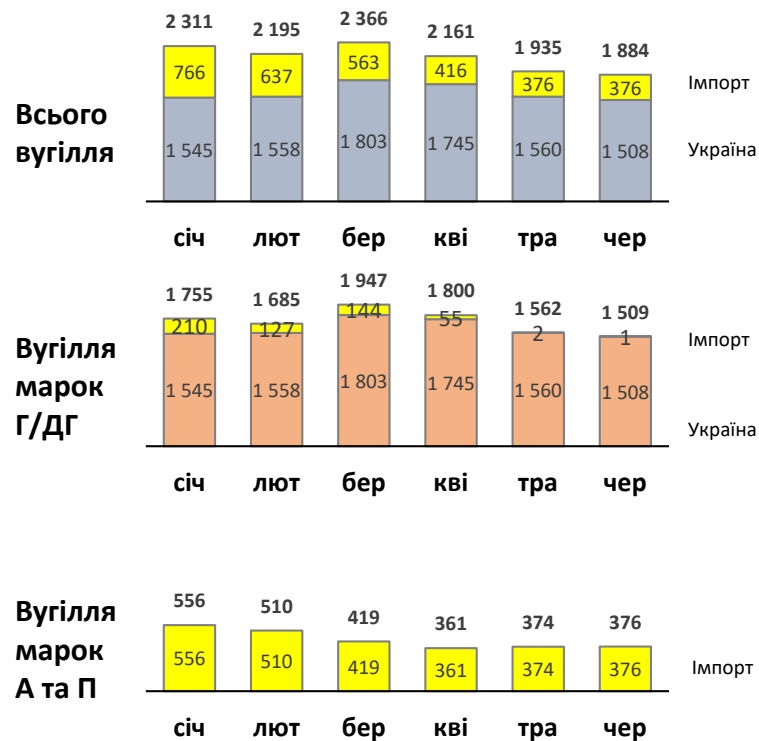


ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за січ.-чер. 2018р – **12,85 млн т** у т.ч.: Г/ДГ – **10,26 млн т**; А та П – **2,59 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля А та П – **2,59 млн т**
- Відвантаження імпортного вугілля Г/ДГ – **0,54 млн т**

Відвантаження енергетичного вугілля на адресу

ТЕС і ТЕЦ в січ.-чер. 2018 р., тис. т



СОБІВАРТІСТЬ ТА ЦІНИ ВУГІЛЬНОЇ ПРОДУКЦІЇ ЗА 6 МІС. 2018 Р.

СОБІВАРТІСТЬ

Середня собівартість товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за 5 місяців 2017 року склала **3 318** грн за одну тону.

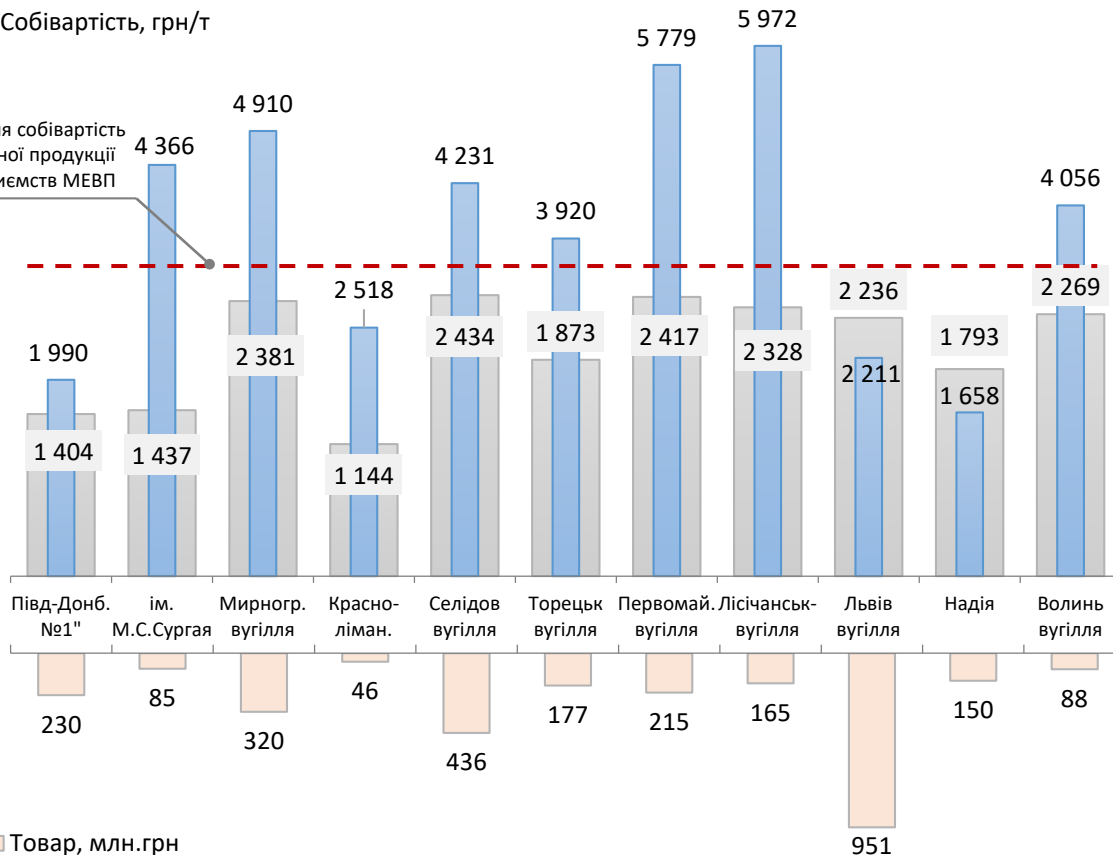
ЦІНА

Середня ціна реалізації товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП за 6 міс. 2018 року склала **2 149** грн/т що на **1 169** грн/т менше за собівартість виробництва.

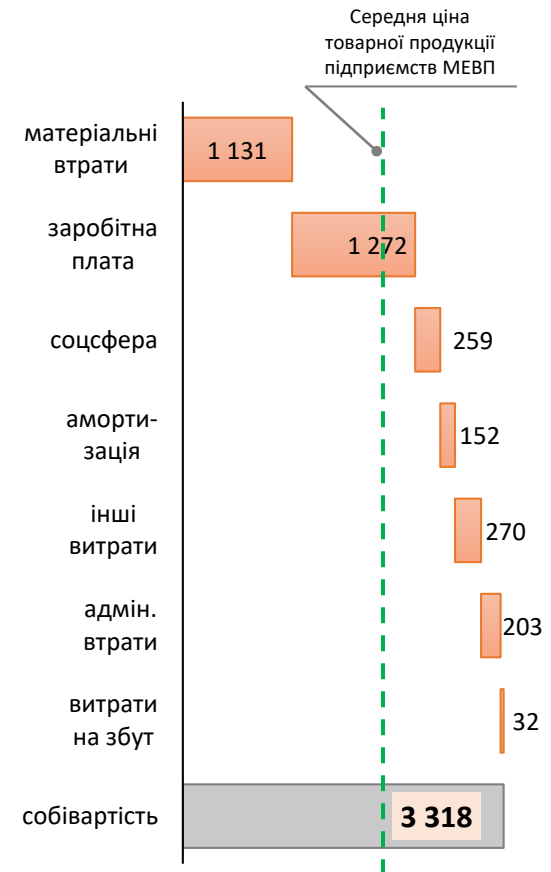
Собівартість, ціна та обсяг товарної продукції вугледобувних підприємств МЄВП, грн/т

■ Ціна, грн/т
■ Собівартість, грн/т

Середня собівартість товарної продукції підприємств МЄВП



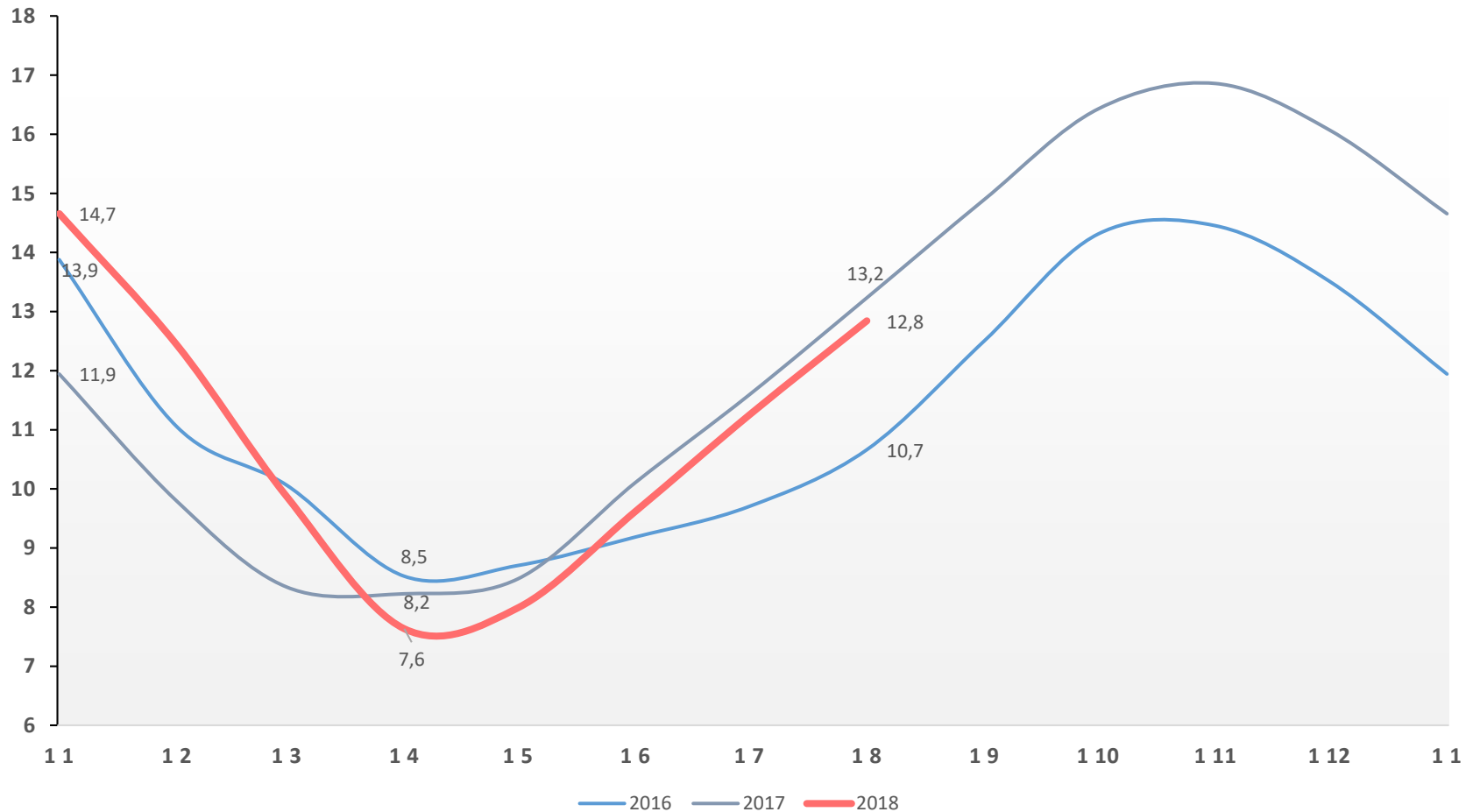
Складові собівартості вугледобувних підприємств МЄВП за 3 міс 2018р., грн/т



ОБСЯГИ ГАЗУ У ПГС

Обсяги газу у ПГС станом на 31.07.2018 склали **12,8** млрд куб. м. це на **0,4** млрд куб. м. менш ніж рік тому.
Рівень заповнення сховищ на 31.07.2018 – **41,5%**

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

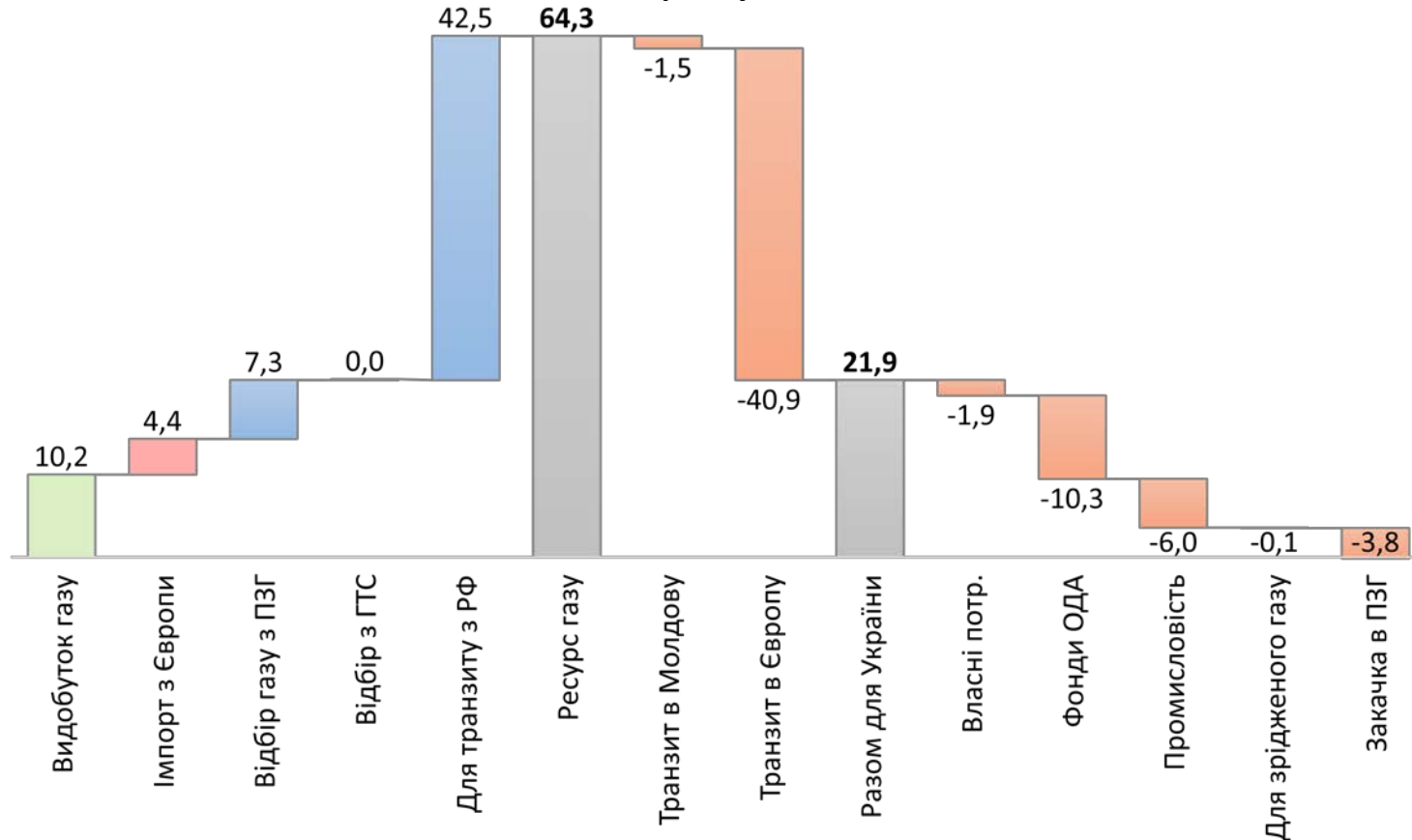


БАЛАНС ГАЗУ ЗА 6 МІС. 2018 року

Рівень споживання газу за січень-червень 2018 р. збільшився на **0,19 млрд куб. м (+0,9%)** відносно січня-червня 2017 року.

Імпорт газу зменшився на **2,6 млрд куб. м** відносно січня-червня 2017 року. Імпорт здійснювався виключно з Європи. За січень-червень 2018 р. транзит газу через Україну склав **42,4 млрд куб. м**.

Баланс газу в Україні за січень-червень 2018 року,
млрд куб. м



МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць зменшилась на **2,1** \$/т. Platts оцінює його поточну вартість в **95,8** \$/т.

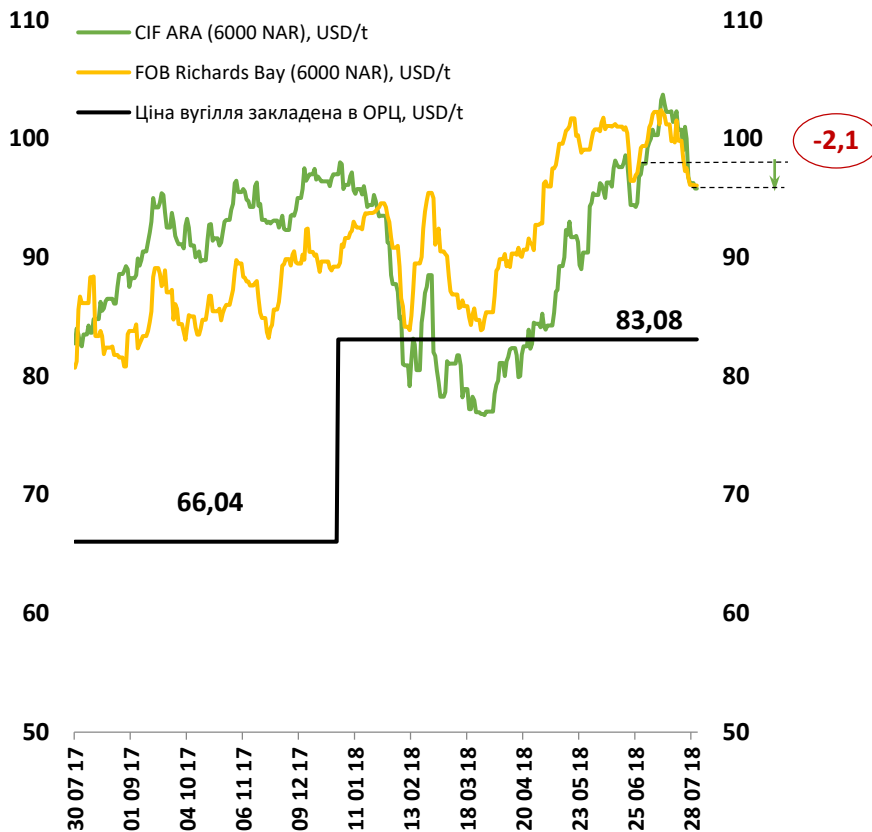
ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць збільшилась на **11,3** \$/т. Приведена вартість становить **270,1** \$/тис. м³.

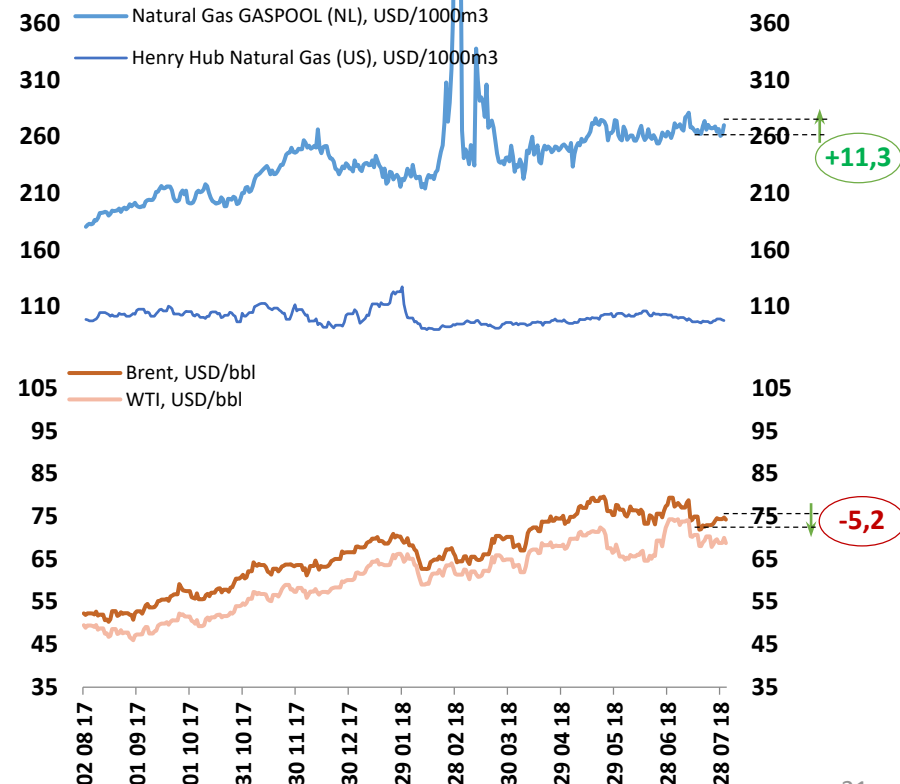
НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць зменшилась на **5,2** \$/bbl. Барель нафти торгується на рівні **74,3** \$/bbl.

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку

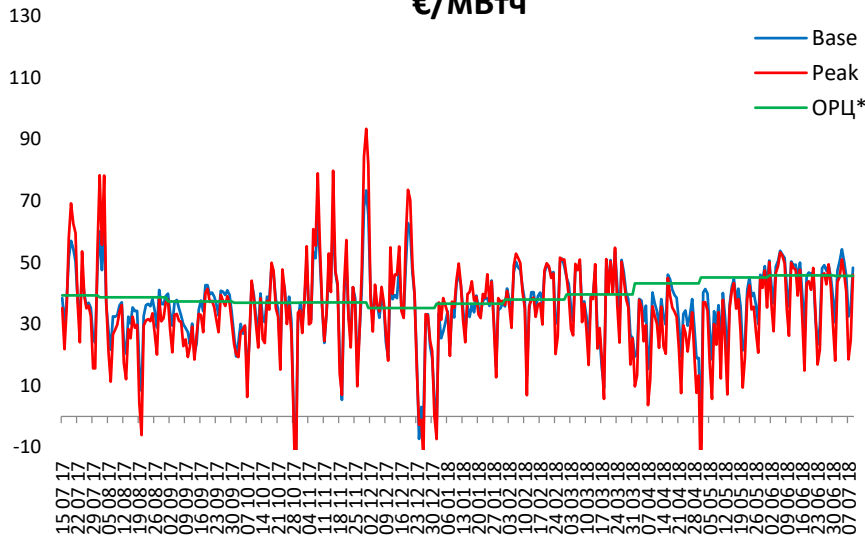


Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку

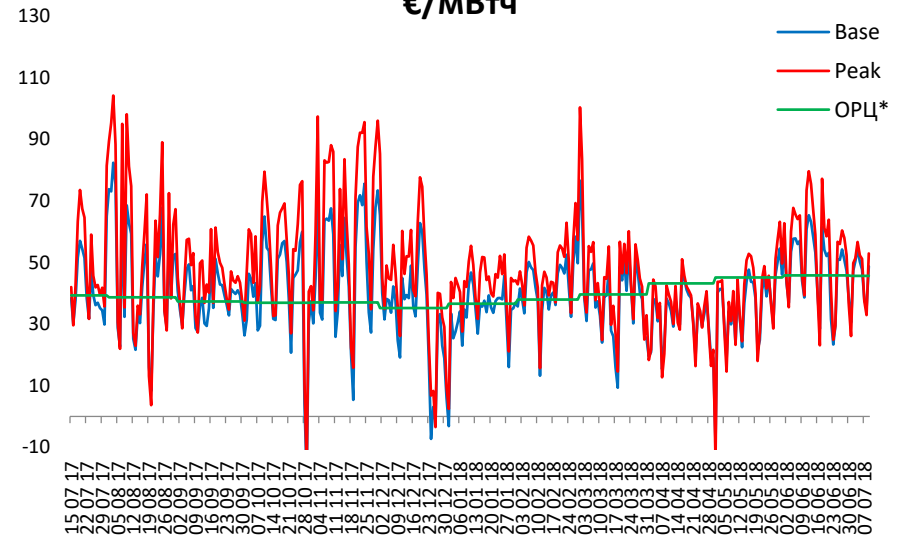


МІЖНАРОДНІ РИНКИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

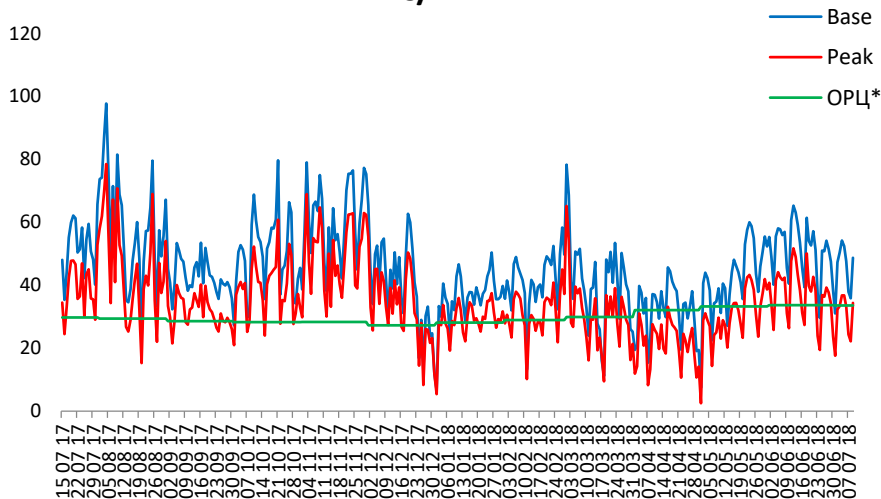
**Динаміка ціни на ринку Чехії у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



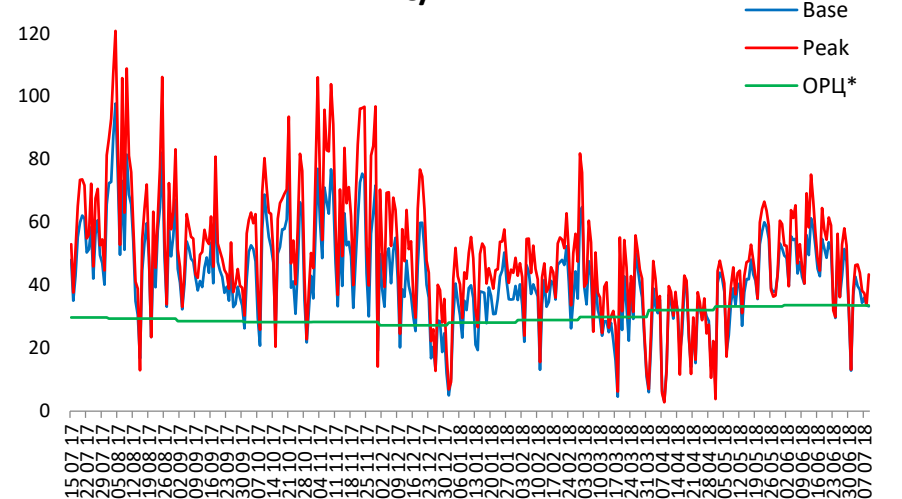
**Динаміка ціни на ринку Словаччині у 2017-2018 рр.,
€/МВтч**



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



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



* - курс євро середньомісячний за даними НБУ