

ОГЛЯД ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ГАЛУЗІ СТАНОМ НА 12.09.2016



СПОЖИВАННЯ ТА ВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В УКРАЇНІ

Споживання (без врахування АР КРИМ, ОРДЛО)

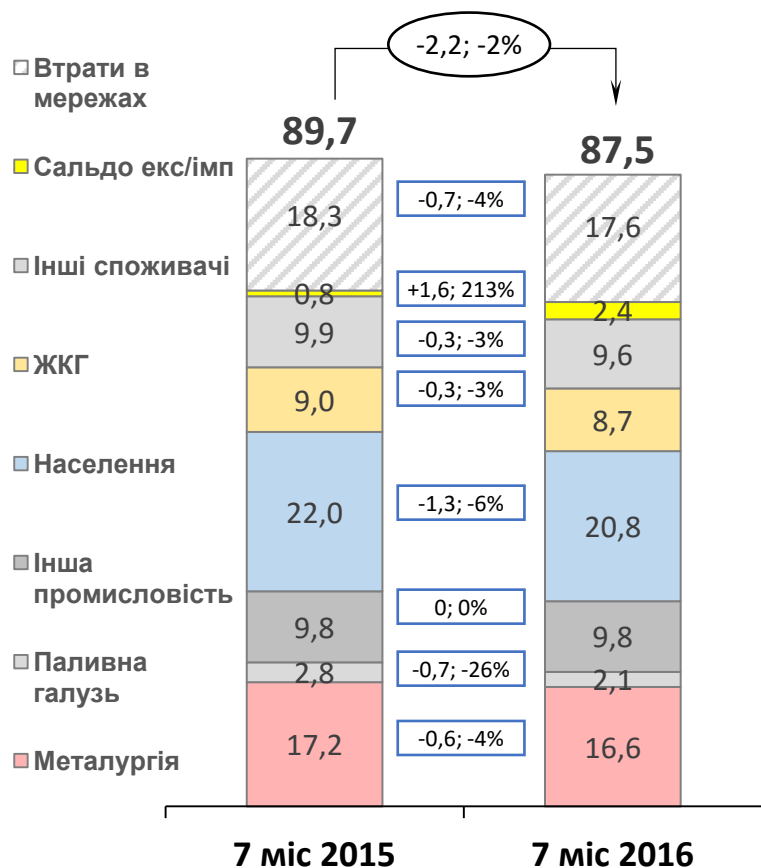
Рівень споживання за 7 місяців 2016р: **~87,5** млрд квт-г

Найбільше **зниження** зафіксовано: **-2%** до 2015р.

паливна галузь: (-0,7; -26%)

населення: (-1,3; -6%).

Динаміка споживання електроенергії в Україні, млрд квт-г

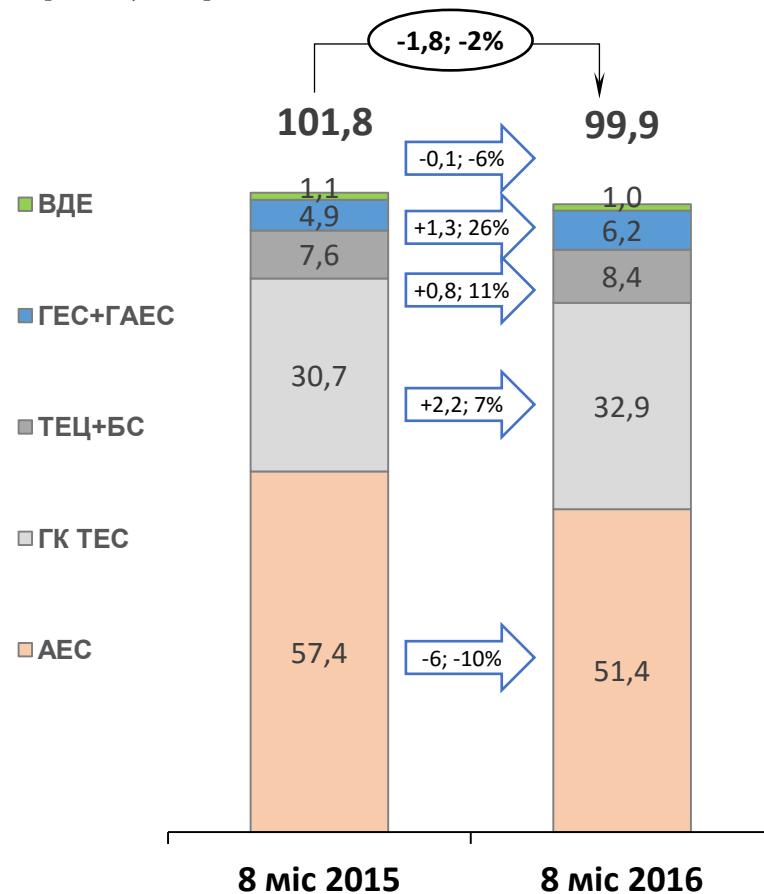


Виробництво (без врахування ТЕС у зоні НКТ)

Особливості роботи енергосистеми за 8 міс. 2016р:

- Збільшення виробітку ГК ТЕС через заміщення атомної генерації **(+) 1,8** млрд квт-г
- Спад виробництва атомної генерації через не продовження строку експлуатації є/б 1 та 2 ЗАЕС **(-) 6,0** млрд квт-г

Динаміка виробництва електроенергії в Україні, млрд квт-г



ДИНАМІКА РОЗРАХУНКІВ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ

БОРГИ СПОЖИВАЧІВ

Заборгованість споживачів за електроенергію становить:

24,5 млрд. грн.

Приріст заборгованості за 8 місяців

3,3 млрд. грн.

(без урахування переплат).

БОРГИ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ

Заборгованість постачальників перед ДП «Енергоринок» становить:

28,1 млрд. грн.

Приріст заборгованості за 8 місяців

1,7 млрд. грн.

БОРГИ ДП «ЕНЕРГОРИНОК»

Заборгованість ДП «Енергоринок» перед виробниками становить:

28,6 млрд. грн.

Приріст заборгованості за 8 місяців

3,5 млрд. грн.

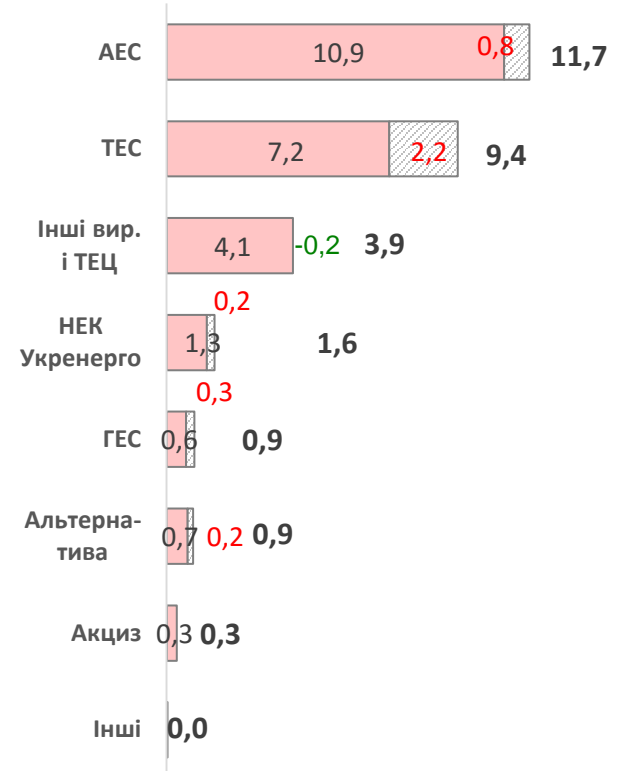
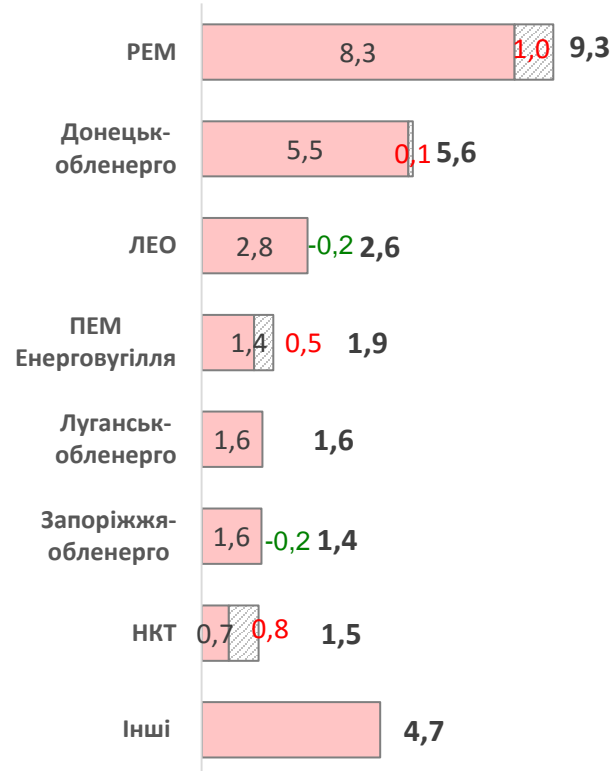
Борг споживачів на
01.09.16 **24,5 млрд. грн**



Борг постачальників на
01.09.16 **28,1 млрд. грн**



Борг ДП «Енергоринок» на
01.09.16 **28,6 млрд. грн**



СТРУКТУРА ТАРИФУ ГК ТЕС ЗА 8 МІСЯЦІВ (ОПЕРАТИВНІ ДАНІ)

ПЛАТЕЖІ ГК ТЕС З ОРЕ

Загальна сума платежів за електроенергію становить:

31,0 млрд. грн.

ДТЕК: **22,0 млрд. грн. (71%)**

Центренерго: **6,8 млрд. грн. (22%)**

Донбасенерго: **2,2 млрд. грн. (7%)**

ТАРИФ ГК ТЕС

Середній тариф ГК ТЕС за 8 місяців 2016 р. становить: **105,0 коп./кВтг**, що на 24,3% більше ніж у 2015 р.

Тариф ДТЕК можна вважати бенчмаркінгом всієї ОЕС України, за рахунок розміру компанії.

ТАРИФИ ГЕНКОМПАНІЙ

Найбільший тариф зафіксован у Донбасенерго: **118,2 коп./кВтг**, що обумовлено додатковими платежами за робочу потужність.

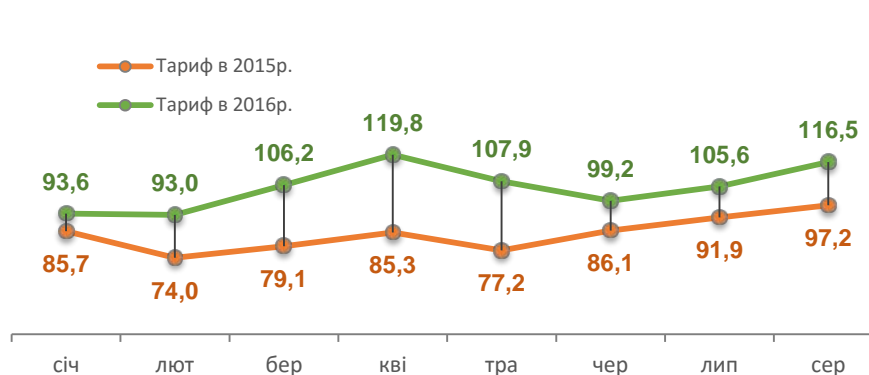
Центренерго: **105,8 коп./кВтг**

ДТЕК: **103,7 коп./кВтг**

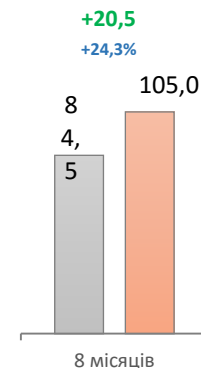
Доля платежів за 8 місяців, %



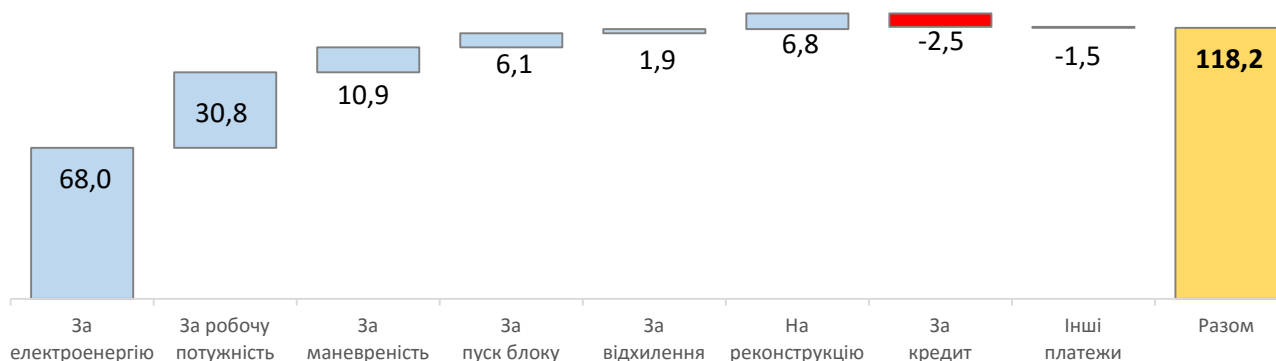
Динаміка тарифу на е/е для ГК ТЕС з додатковими платежами, коп./кВтг



Тариф ГК ТЕС за 8 місяців, коп./кВтг



Структура тарифу ГК ТЕС за 8 місяців, коп./кВтг (оціночна)

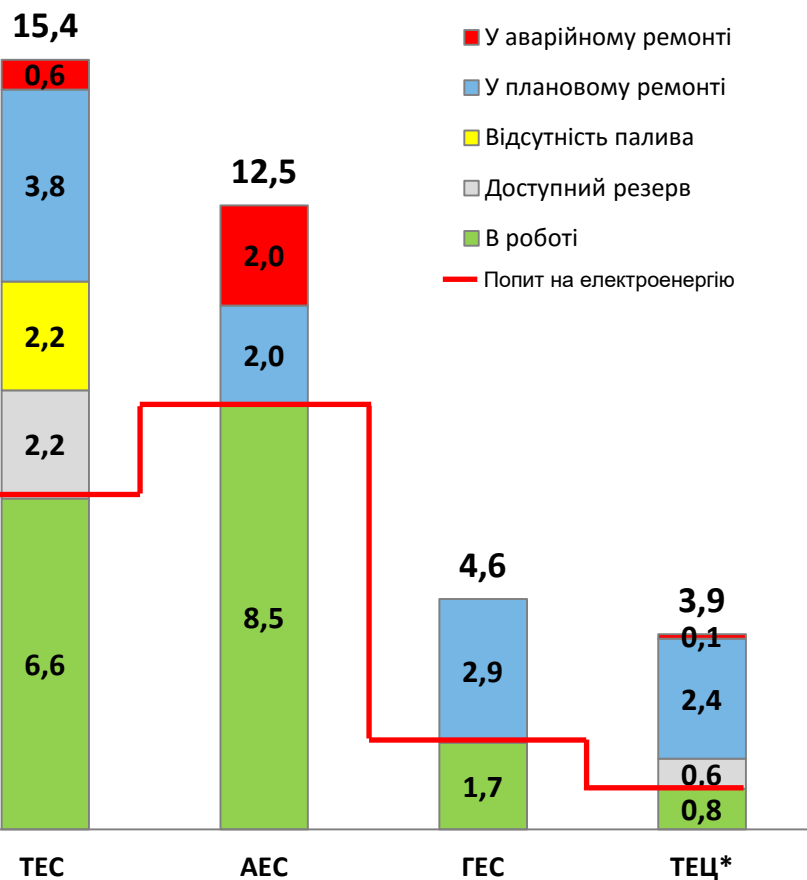


ВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В УКРАЇНІ

ПОТУЖНОСТІ ГЕНЕРУЮЧИХ КОМПАНІЙ, ГВт

Не працюють станом на **12.09.2016** через аварії, ремонти та відсутність палива **16** ГВт наявних потужностей об'єднаної енергосистеми України

Інформація про стан потужностей генеруючих компаній України, ГВт



* ТЕЦ встановленою потужністю більше 120 МВт

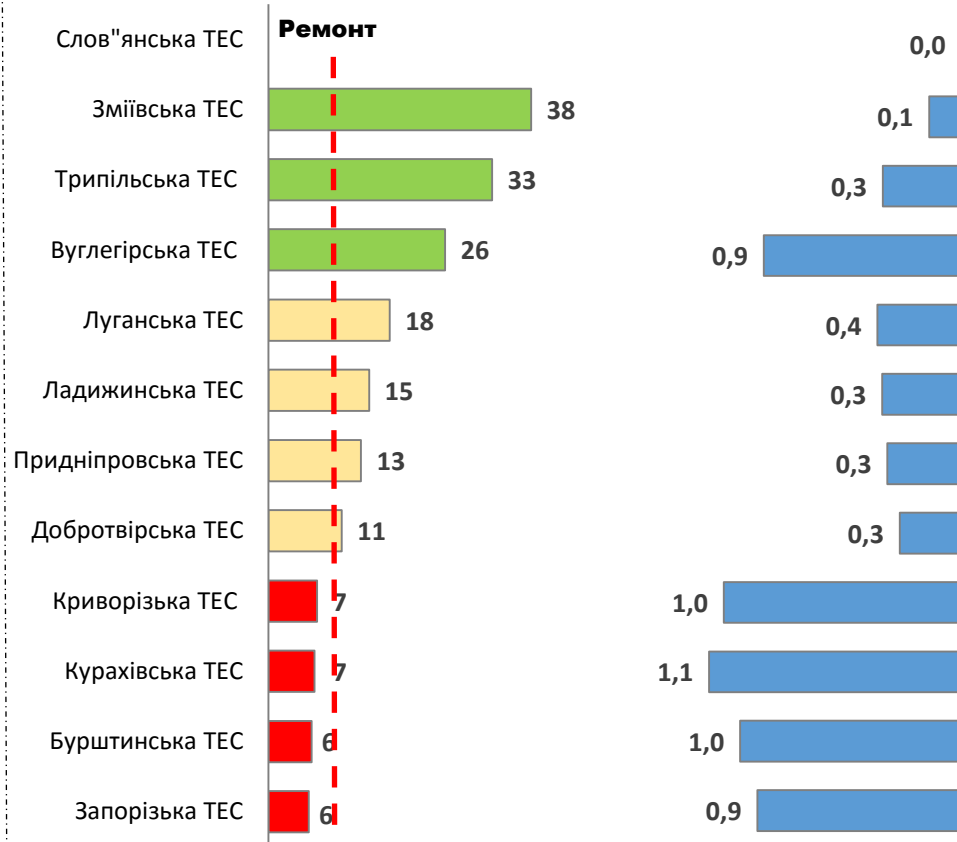
ВУГІЛЛЯ НА ТЕС**

Запасів вугілля на більшості українських ТЕС – **18-6** діб роботи поточним складом обладнання.

Робочий мінімум запасів вугілля - **10** діб

Кількість діб роботи до спрацювання складу

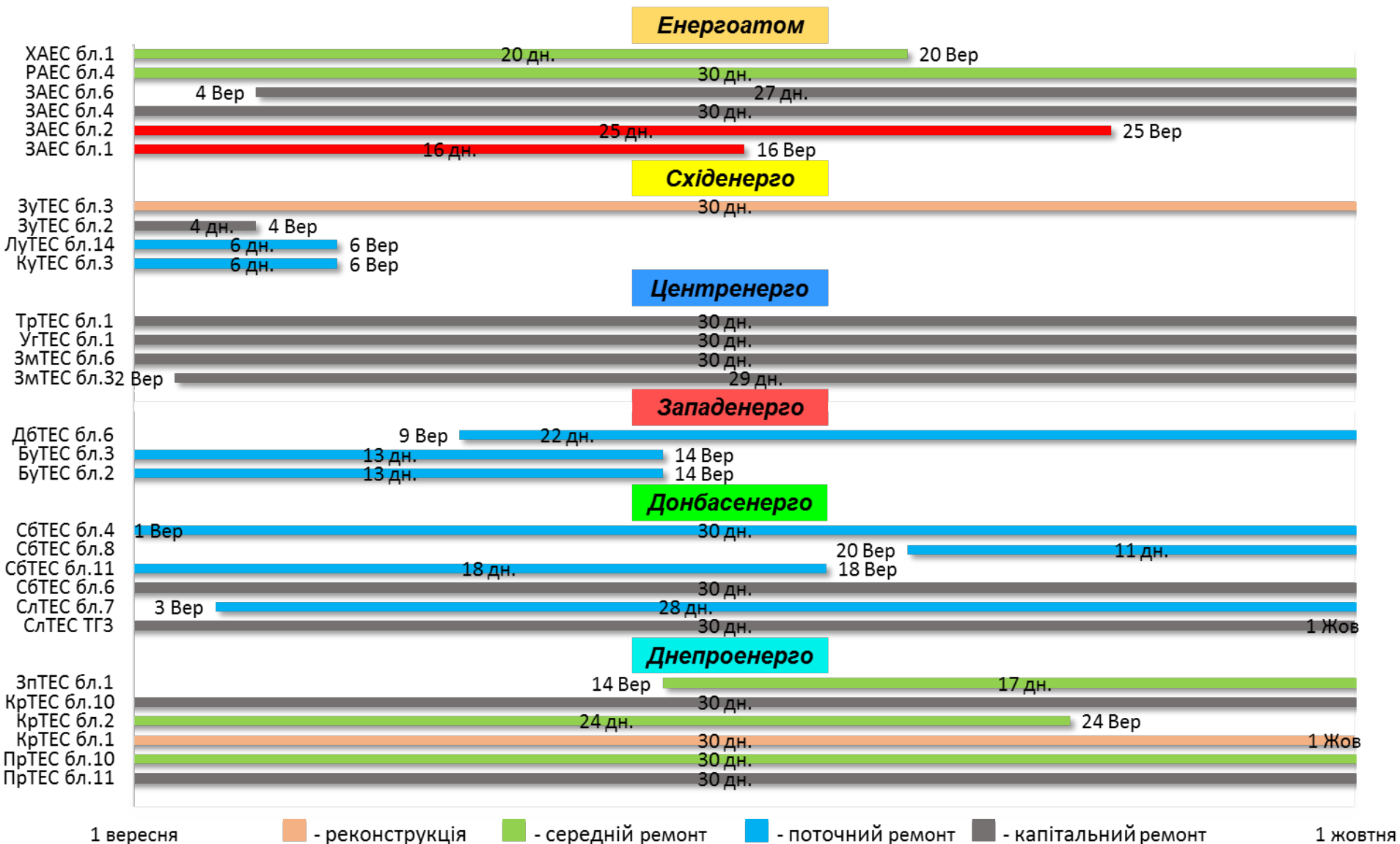
Потужностей у роботі, ГВт



--- Мінімально допустимий рівень складів

** Станом на 12.09.2016

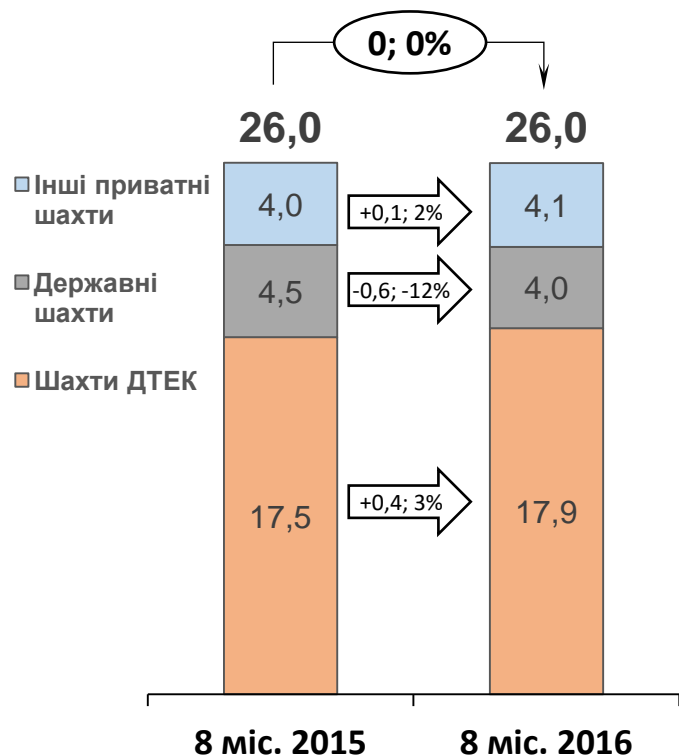
ГРАФІК РЕМОНТІВ ЕНЕРГОБЛОКІВ У ВЕРЕСНІ 2016 РОКУ



ОСОБЛИВОСТІ РОБОТИ ГАЛУЗІ У 2016 р.

- Видобуток вугілля за 8 місяців 2016р: **26,0 млн тон**
0% до 2015р.
- Собівартість та якість продукції не дозволяє конкурувати на зовнішніх ринках
- За нової методикою формування прогнозної ОРЦ, ціни на вугілля у тарифі на 3-й квартал 2016р. закладена на рівні: **1 393 грн/т**
- Ціна вугілля, що покривалась тарифом за е/е для ГК ТЕС: **1 246 грн/т**

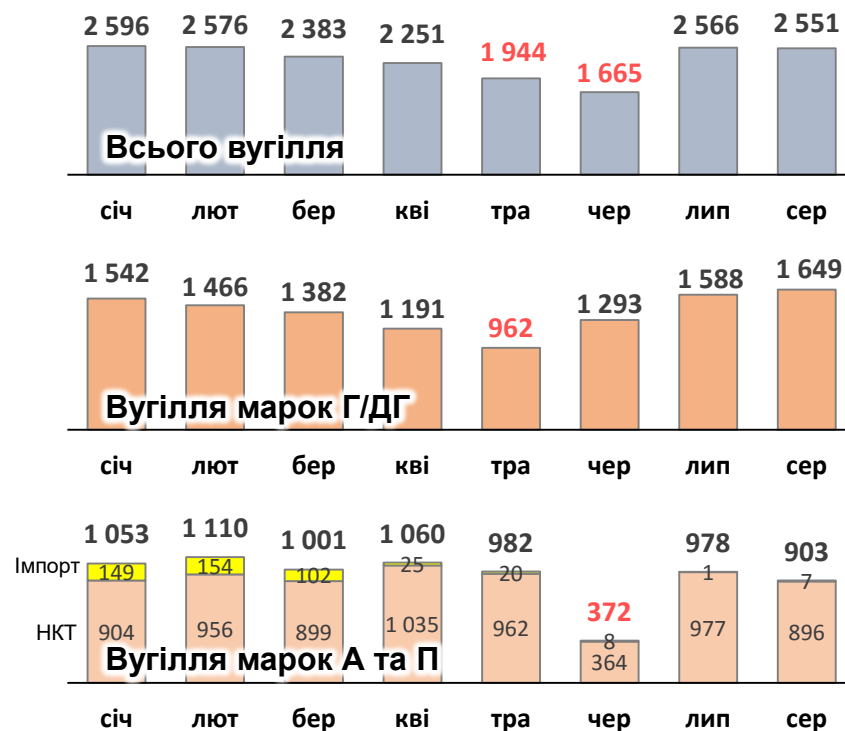
Динаміка видобутку вугілля в Україні, млн. тон



ВІДВАНТАЖЕННЯ ВУГІЛЛЯ НА ТЕС ТА ТЕЦ

- Відвантаження вугілля за 8 місяців 2016р – **18,5 млн.т** в т.ч:
 - Г/ДГ – **11,1 млн.т**
 - А та П – **7,4 млн.т**
- Найменші відвантаження були у травні – червні 2016 р.:
 - у травні по марці Г/ДГ з причин зменшення видобудку вугілля на підприємствах ДТЕК (Павлоградвугілля);
 - у червні по марці А та П через страйк робітників Донецької залізниці на НКТ з причини невиплати заробітної плати на протязі 4 місяців.

Відвантаження енергетичного вугілля на адресу ТЕС і ТЕЦ в 2016 р., тис. тон



ПОТОЧНА СИТУАЦІЯ ЗІ ШЛЯХАМИ ВИВОЗУ ВУГІЛЛЯ МАРОК А ТА П

ЗАЛІЗНИЧНИЙ ПЕРЕГІН МИКИТІВКА-МАЙОРСЬКА

Наразі на перегін відновлено рух потягів.

Потенційна пропускна спроможність – **500 тис.т/міс**

ЗАЛІЗНИЧНИЙ ПЕРЕГІН БОРЖИКІВКА-ПОПАСНА

Наразі перегін пошкоджено. Рух потягів не відбувається.

Потенційна пропускна спроможність – **400 тис.т/міс**

ЗАЛІЗНИЧНИЙ ПЕРЕГІН СЕНТЯНІВКА-ШИПІЛОВО





Фактична пропускна спроможність – **60 тис.т/міс**

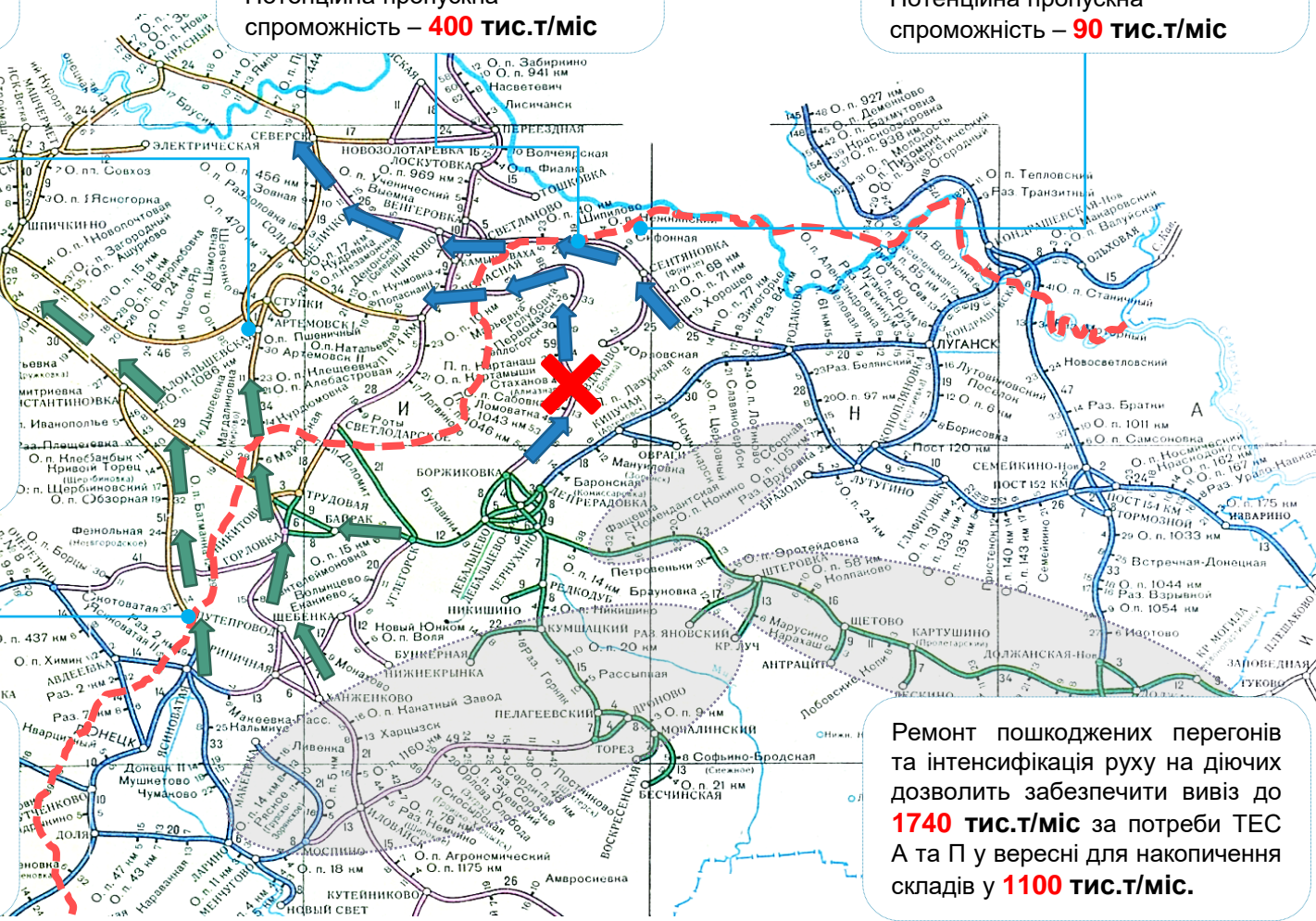
Потенційна пропускна спроможність – **90 тис.т/міс**

ЗАЛІЗНИЧНИЙ ПЕРЕГІН ЯСИНУВАТА-СКОТОВАТА

Фактична пропускна спроможність – **550 тис.т/міс**

Потенційна пропускна спроможність – **750 тис.т/міс**

-  Межі тимчасово не підконтрольної території
-  Основні місця видобутку вугілля марок А та П
-  Перегони в Луганській обл.
-  Перегони в Донецькій обл.



Ремонт пошкоджених перегонів та інтенсифікація руху на діючих дозволить забезпечити вивіз до **1740 тис.т/міс** за потреби ТЕС А та П у вересні для накопичення складів у **1100 тис.т/міс**.

ПІДГОТОВКА ДО ОЗП 2016/17 ЙДЕ ІЗ ЗАПІЗНЕННЯМ

ВУГІЛЛЯ

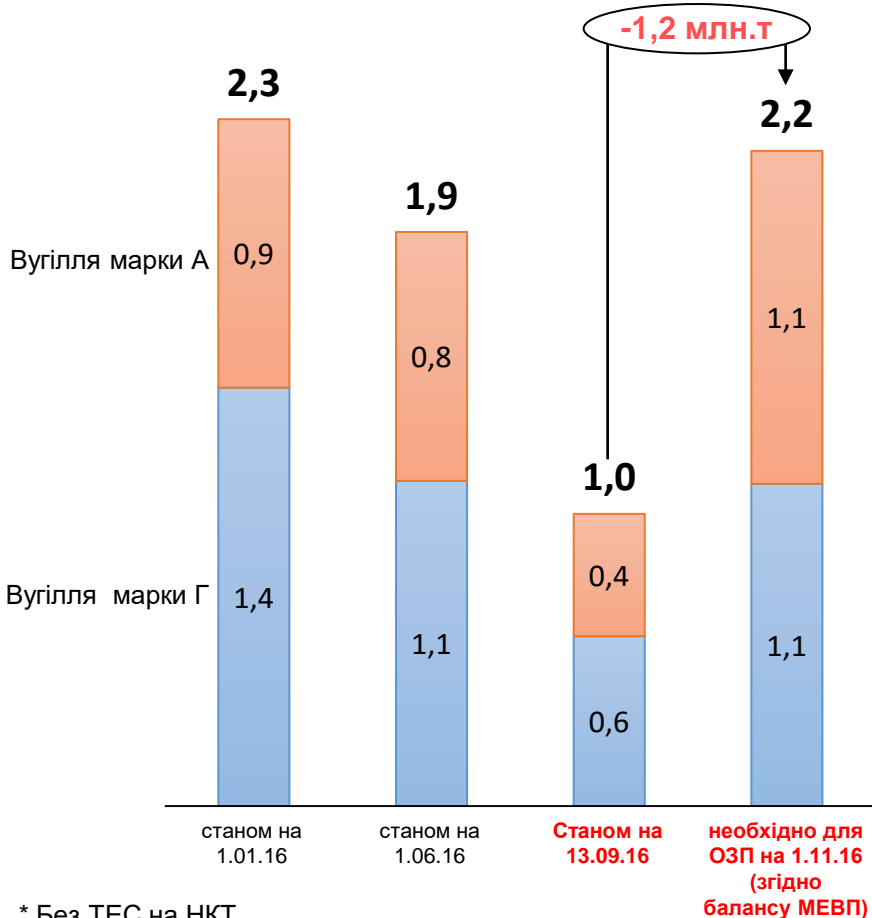
Поточні запаси вугілля на ТЕС **1,0** млн. т*

Для ОЗП необхідно додатково **+1,2** млн. т

На початок листопада повинно бути накопичено на ТЕС **2,2** млн. т

Відповідно до графіку МЕВП

Динаміка запасів вугілля на ТЕС у 2016 році, млн. т



ГАЗ

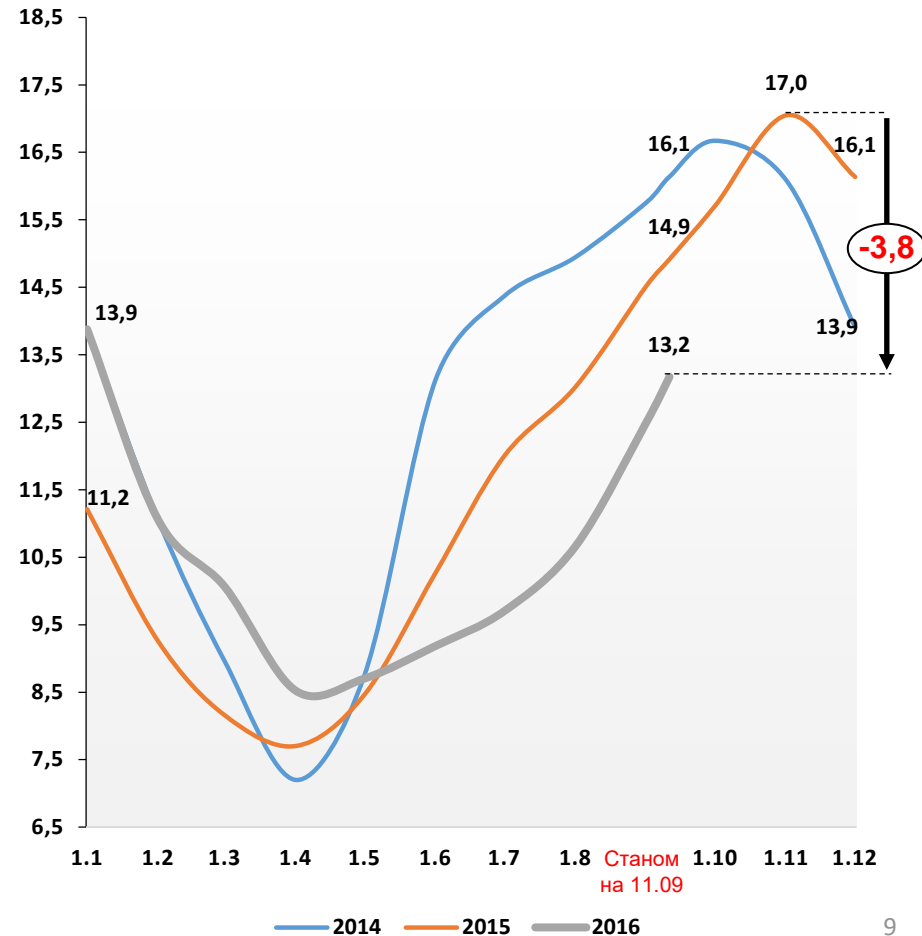
Обсяги газу у ПГС станом на 11.09.16 складають **13,2** млрд. куб. м

Для ОЗП необхідно додатково **3,8** млрд. куб. м

Рівень заповнення сховищ **39%**

Це мінімальний рівень за 3 останні роки

Динаміка наповнення ПГС 2014-2016рр., млрд. куб. м



МІЖНАРОДНІ РИНКИ ВУГІЛЛЯ, НАФТИ ТА ГАЗУ

ІНДЕКС API2 CIF ARA

Вартість енергетичного вугілля на європейському ринку за місяць знизилась на **2,8 \$/т**. Platts оцінює його поточну вартість в **58,5 \$/т**

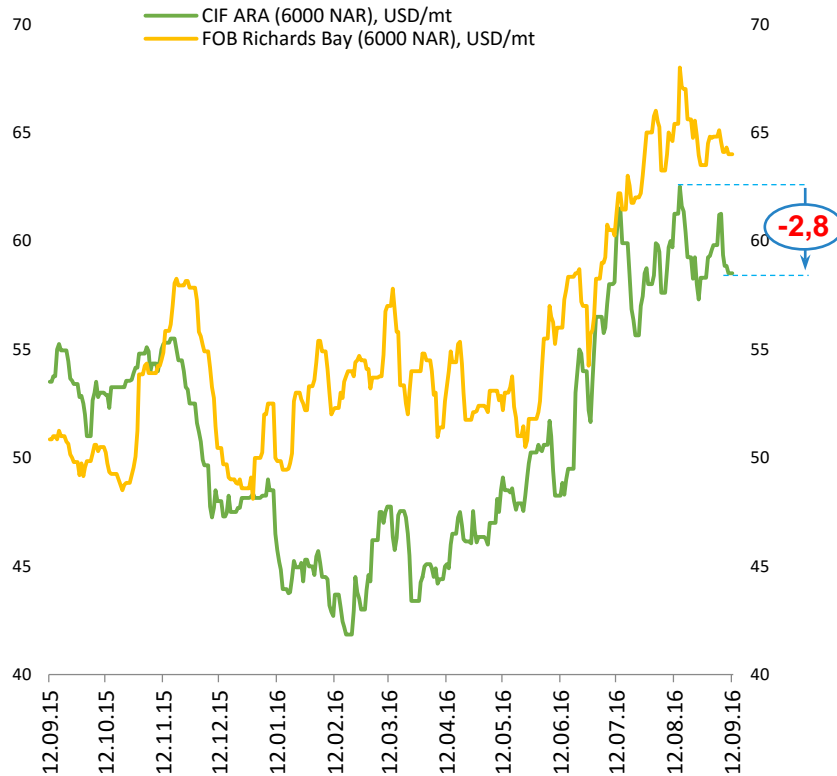
ПРИРОДНИЙ ГАЗ GASPOOL NL

Вартість природного газу на європейському ринку за місяць знизилась на **13,5 \$/тис.м3**. Приведена вартість становить **125,5 \$/тис.м3**

НАФТА МАРКИ BRENT

Вартість нафти марки Brent на світовому ринку за місяць збільшилася на **1,0 \$/bbl**. Барель нафти торгується на рівні **48,2 \$/bbl**

Динаміка ціни вугілля на світовому ринку



Динаміка ціни газу та нафти на світовому ринку

