

## Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB

### Глава първа ОБЩИ УСЛОВИЯ

- Чл. 1.** Настоящата методика определя процедурата, реда и условията за изчисляване на размера дневния дисбаланс, както и формирането и прилагането на таксата за дневен дисбаланс.
- Чл. 2.** Методиката има за цел да гарантира формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за мрежовите ползватели на газопреносната мрежа чрез създаване на стимули за ползвателите на IGB при ефективно балансиране на техните балансови портфейли. Таксите за дисбаланс отразяват разходите.
- Чл. 3.** Методиката е разработена съгласно Регламент на Европейската комисия № 312/2014 за установяване на мрежови кодекс за балансиране на преносните мрежи.
- Чл. 4.** Методиката ще се прилага индивидуално към балансовата зона на IGB.
- Чл. 5.** (1) Действащият модел на балансиране представлява дневен модел с финансово уреждане на възникналите дневни дисбаланси.
- (2) Операторът на преносната система ще купува и продава природен газ за нуждите на балансиране за покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносната мрежа, подлежащи на балансиране.
- Чл. 6.** Операторът на преносната мрежа води отделно счетоводство за използваните в балансовата дейност разходи и активи, ако е приложимо

### Глава втора ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА РАЗМЕРА НА ДНЕВНИЯ ДИСБАЛАНС

- Чл. 7.** За всеки един газов ден „D“ оператора изчислява първоначалното дневно количество дисбаланс, разпределено на мрежови ползвател на следващия ден „D+1“, чрез изваждане на първоначално разпределените количества, изтеглени от ползвателя в изходните точки на балансовата зона, от начално разпределените количества, които са били доставени във входните точки на балансовата зона за газовия ден „D“ от същия този ползвател на мрежата, т.е.:

$$E_{D,i} + E_{VTR,i} = E_{TO,i} + \Delta E_{IM,i}$$

където за всеки един мрежови ползвател („i“):

$E_{D,i}$  са разпределените количества във входната (-ите) точка (-и);

$E_{VTR,i}$  са разпределените количества според търговията във виртуалната търговска точка;

$E_{TO,i}$  са разпределените количества в изходната (-ите) точка (-и);

$\Delta E_{IM,i}$  е енергийният дисбаланс.

Ако сумата от разпределените количества на входната(-ите) точка (-и) на мрежовия ползвател за газовия ден не е равна на сумата на разпределените количества в изходната (-ите) точка (-и) за този газов ден, ползвателя на мрежата ще се счита за небалансиран за въпросния газов ден, в резултат на което ще се начисляват такси за дневен дисбаланс.

**Чл. 8.** Не по-късно от 11:00 часа координирано универсално зимно време, съответно 10:00 часа координирано универсално лятно време, Ай Си Джи Би /ICGB/ ще предоставя на всеки един мрежови ползвател първоначалното разпределение на неговите количества на входните и изходни точки в ден „D“, както и първоначалното дневно количество дисбаланс.

**Чл. 9.** (1) Във всеки един момент между газовия ден „D+1“ и петия ден от месеца, следващ този, за който се отнася първоначалното разпределение, първоначално определеното дневно количество дисбаланс за всеки един газов ден от месеца може да бъде променено в резултат на изменение в първоначално разпределените дневни количества във входните и изходни точки от балансовото портфолио на ползвателя за съответния газов ден.

(2) След извършване на окончателното разпределение на количествата на входните и изходни точки за балансовата зона за съответния ден, операторът на преносната мрежа ще определи за всеки един мрежови ползвател окончателни количества дисбаланс за всеки един газов ден от предишния месец.

**Чл. 10.** За мрежови точки, при които разпределението на мрежови ползвател не е равно на потвърденото му количество, в газовия ден „D“ Ай Си Джи Би /ICGB/ ще изпрати на мрежовия ползвател две актуализации на измерените в рамките на деня входящи и изходящи количества в 13:00 часа координирано универсално зимно време (12:00 часа координирано универсално лятно време) и в 17:00 часа координирано универсално зимно време (16:00 часа координирано универсално лятно време), като всяка една от тези актуализации ще обхваща газовия поток от началото на въпросния газов ден „D“.

**Чл. 11.** (1) Не по-късно от петия ден на газовия месец, следващ отчетния, операторът на преносната мрежа ще предоставя на ползвателя информация относно окончателно разпределените дневни количества дисбаланс за балансовата зона.

(2) Ако първоначалните и окончателни количества дневен дисбаланс, разпределени на ползвателя за всеки един газов ден, са различни, тогава изчислените такси за дневен дисбаланс ще бъдат преизчислени въз основа на определените финални количества дневен дисбаланс.

**Чл. 12.** Всички дневни дисбаланси за балансовата зона на IGB подлежат на финансов сетълмент по финансовата сметка на съответния мрежови ползвател, като за всеки един ден от месеца салдото по финансовата сметка ще се променя със сумите, изчислени по следните формули:

1. ако стойността на дневния дисбаланс е положителна:  $DIC = DIQ \times MSP$

2. ако стойността на дисбаланса е отрицателна:  $DIC = DIQ \times MBP$

където:

DIC е дневната такса за дисбаланс в евро;

DIQ е дневното количество дисбаланс в MWh;

MSP е пределната цена продава в EUR/MWh;

MBP е пределната цена купува в EUR/MWh.

**Глава трета**  
**ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ПРИЛОЖИМАТА ЦЕНА**

**Чл. 13.** Пределната цена продава и пределната цена купува се изчисляват за всеки един газов ден при спазване на следното:

(а) пределната цена продава е по-ниската от:

(i) най-ниската цена от всички продажби на продукти (сделки), в които Ай Си Джи Би /ICGB/ участва по отношение на газовия ден; или

(ii) среднопретеглената цена на газа по отношение на този газов ден, минус малка корекция, получена по следната формула:

$$\frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V_i} - SA \cdot \frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V}$$

където:

**$P_i$**  е цената на  $i$ -тата транзакция за деня в EUR/MWh;

**$V_i$**  е обемът на  $i$ -тата транзакция в MWh;

**$SA$**  е малка корекция;

(б) пределната цена купува е по-високата от:

(i) най-високата цена от всички покупки на продукти (сделки), в които Ай Си Джи Би /ICGB/ участва по отношение на газовия ден; или

(ii) среднопретеглената цена на газа по отношение на този газов ден, плюс малка корекция, получена по следната формула:

$$\frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V_i} + SA \cdot \frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V}$$

където:

**$P_i$**  е цената на  $i$ -тата транзакция за деня в EUR/MWh;

**$V_i$**  е обемът на  $i$ -тата транзакция в MWh;

**$SA$**  е малка корекция;

(2) Ай Си Джи Би АД /ICGB AD/ е избрала платформата за търговия на Газов хъб Балкан, търговска точка ICGB VTP, и участва в тази платформа при сделки с краткосрочни стандартизирани продукти с цел предприемане на балансиращи действия, съгласно разпоредбите на чл. 6 и чл. 9 от Регламент на Европейския съюз № 312/2014.

(3) При изчисляване на среднопретеглената цена на газа, посочена в горните точки (а) (ii) и (б) (ii), операторът на преносната мрежа взема предвид сделките, сключени на платформата на Газов хъб Балкан, търговска точка VTP България.

(4) През платформата на Газов хъб Балкан, търговска точка VTP България, Ай Си Джи Би /ICGB AD/ ще има правото да сключва сделки с краткосрочни стандартизирани продукти с цел предприемане на балансиращи действия.

(5) Малката корекция е 20 %.

**Чл. 14.** Когато Ай Си Джи Би /ICGB/ не участва в покупката или продажбата на продукти за съответния ден, тогава:

(1) пределната цена продава ще бъде:

$$\frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V_i} - SA \cdot \frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V}$$

където:

$P_i$  е цената на  $i$ -тата транзакция за деня в EUR/MWh;

$V_i$  е обемът на  $i$ -тата транзакция в MWh;

$SA$  е малка корекция;

(2) пределната цена купува ще бъде:

$$\frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V_i} + SA \cdot \frac{\sum_i^n P_i \cdot V_i}{\sum_i^n V}$$

където:

$P_i$  е цената на  $i$ -тата транзакция за деня в EUR/MWh;

$V_i$  е обемът на  $i$ -тата транзакция в MWh;

$SA$  е малка корекция;

При така описаните случаи в горните точки (1) и (2) среднопретеглената цена на газа по отношение на газовия ден ще се изчислява на базата на транзакции, извършени в платформата за търговия на Газов хъб Балкан, търговска точка VTP България, за съответния ден.

## Глава пета СЕТЪЛМЕНТ НА ДИСБАЛАНСИТЕ

**Чл. 15.** (1) Ай Си Джи Би /ICGB/ ще води финансова балансова сметка (балансираща сметка) за всеки един ползвател на мрежата, като по тази сметка ще се натрупва ежедневния финансов сетълмент на разпределените количества дисбаланс. Всички такси за дисбаланс, подлежащи на ежедневен финансов сетълмент, ще бъдат отразени в балансовата сметка.

(2) При изчисляване на окончателните количества дисбаланс, които се различават от първоначално определените за газовия ден, операторът на преносната мрежа ще преизчисли стойността на финансовата балансова сметка, отчитайки финалните количества дисбаланс.

**Чл. 16.** (1) Обобщените такси за дисбаланс във финансовата балансова сметка ще се изчисляват всеки месец и ще бъдат посочвани като отделен ред в издадената от Ай Си Джи Би /ICGB/ месечна фактура.

(2) В началото на всеки месец финансовата балансова сметка ще се нулира и в нея ще започнат да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.

**Глава седма**  
**ПРОЦЕДУРА ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ЕЛЕМЕНТИ, КОИТО**  
**ФОРМИРАТ ТАКСАТА ЗА ДИСБАЛАНС**

**Чл. 17.** (1) Цената на природния газ за балансиране, изчислена по тази методика, ще бъде публикувана ежедневно от Ай Си Джи Би /ICGB/ на нейната интернет страница.

(2) На своята интернет страница Ай Си Джи Би /ICGB/ ще актуализира информацията относно елементите на таксите за дневен дисбаланс, включително и стойността на малката корекция.

**Чл. 18.** Методологията може да бъде променяна по предложение от страна на КЕВР и/или РАЕ или Ай Си Джи Би /ICGB/.

**ОКОНЧАТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

Настоящата методика е приета от КЕВР и РАЕ и се основава на чл.30 (2) от Регламент на Европейската комисия № 312/2014 относно учредяването на мрежови кодекс за балансиране на газа в преносните мрежи.