

Приложение 1

МЕТОДИКА / ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ

в стандартна балансираща група, координирана от Тренд Енерджи ООД
(чл. 58 ПТЭЕ)

Координатор: Тренд Енерджи ООД

ЕИК: 208326364

Лицензия: № Л-858-15/25.09.2025 г.

ЕИС: 32X001100102353I

Адрес за кореспонденция: гр. Варна, бул. Владислав Варненчик 111, ет. 2, ап. 1

Имейл: trendenergy7@gmail.com | **Тел.:** 0878874171

Версия: 1.0 | **Дата:** 12.01.2026 г.

1) Цел и обхват

Настоящата методика описва начина, по който Координаторът извършва **сетълмент и разпределение на небалансите** в стандартната балансираща група (“БГ”) към участниците (“Участници/Членове”) на база:

- официални **измервания**, предоставени от съответните мрежови оператори (МО) и/или сетълментни данни, и
- публикувани **цени за небаланси на ЕСО** и **цени на IBEX** за съответните периоди.

Методиката се прилага по период на сетълмент **15 мин.** (*освен ако нормативно/операторски не е определено друго*).

(При включване на различни типове обекти методът се прилага аналогично – на база “измерено количество” и “количество по график” за съответния обект.)

2) Определения

- **Период на сетълмент (i):** 15-минутен интервал за сетълмент.
- **График (E_{sch}):** прогнозни/заявени количества енергия за период i .
- **Измерено количество (E_{meas}):** официално отчетено количество за период i .
- **Индивидуален небаланс (E_{ind}):** разлика между измерено и по график за период i .

- **Нетен излишък / недостиг на БГ:** агрегирани положителни/отрицателни небаланси за групата.
- **P_{IBEX} :** цена на IBEX за период на септември i .
- **P_{ESOEX} / P_{ESOSH} :** цена за излишък / цена за недостиг на ЕСО за периода на септември i , EUR/MWh
- **P_{CBGEX} / P_{CBGSH} :** вътрешна цена в БГ за излишък / недостиг (IBEX-базирана).

3) Методика за изчисление и разпределение

След получаване на измерванията от МО и публикуване на цените за небаланси на ЕСО, Координаторът извършва септември на небалансите на БГ, както следва:

3.1) Общ нетен небаланс на БГ (E_{CBG}) за всеки период на септември i , MWh

$E_{CBG} = \sum_{k=1}^m E_{IND}$, където:

- E_{IND} е небалансът на Производител k за период на септември i , MWh; - m е броя на всички Производители в БГ на Координатора.
- m – брой Участници в БГ.

Дефиниции (за всеки период i):

- $E_{CBGEX(i)} = \max(E_{CBG}(i), 0)$ – нетен излишък на БГ, MWh
- $E_{CBGSH(i)} = \max(-E_{CBG}(i), 0)$ – нетен недостиг на БГ, MWh

Бележка (прогнози): За Участници, които не предоставят прогнозни данни (графици), индивидуалният небаланс се изчислява на база прогнозите на Координатора за съответния Участник или подгрупа със сходни характеристики.

3.2) Разход/стойност на небалансите на БГ за период i , лв

$C_{CBG} = \sum_{i=1}^n (ABS(P_{IBEX} - P_{ESOEX}) * E_{CBGEX} + ABS(P_{IBEX} - P_{ESOSH}) * E_{CBGSH})$, където:

- P_{IBEX} – цена IBEX за периода на септември i , EUR/MWh;
- P_{ESOEX} – цена за излишък на ЕСО за период на септември i , EUR/MWh;
- P_{ESOSH} – цена за недостиг на ЕСО, за период на септември i , EUR/MWh.
- E_{CBGEX} е нетният излишък на БГ за период на септември i , MWh;
- E_{CBGSH} е нетният недостиг на БГ за период на септември i , MWh

Общо за отчетния период: $C_{CBG} = \sum_{i=1..n} C_{CBG}(i)$.

3.3) Изчисляване на цена на излишък (P_{CBGEX}) и цена за недостиг (P_{CBGSH}) в БГ, EUR/MWh

А) Ако БГ е с нетен излишък за съответния период на сепълмент i , (E_{CBGEX}) тогава ($E_{CBGEX}(i) > 0$):

- $P_{CBGEX} = (E_{CBG} * P_{ESOEX} - E_{CBGSH} * P_{IBEX}) / E_{CBGEX}$, където P_{IBEX} е цената на IBEX за период на сепълмент i ;
- $P_{CBGSH} = P_{IBEX}$

Б) Ако БГ е с нетен недостиг за съответен период на сепълмент i (E_{CBGSH}), тогава: ($E_{CBGSH}(i) > 0$):

- $P_{CBGSH} = (E_{CBG} * P_{ESOSH} - E_{CBGEX} * P_{IBEX}) / E_{CBGSH}$ и
- $P_{CBGEX} = P_{IBEX}$.

3.4) Индивидуален разход за небаланси на Участник k (C_{IND}), EUR

$$C_{IND} = \sum_{i=1}^n (ABS(P_{IBEX} - P_{CBGEX}) * E_{INDEX} + ABS(P_{IBEX} - P_{CBGSH}) * E_{INDSH}), \text{ където}$$

- E_{INDEX} е индивидуалният излишък на Производител за период на сепълмент i , MWh;
- E_{INDSH} е индивидуалният недостиг на Производител за съответен период на сепълмент i , MWh;

3.5) Специфичен разход за небаланси на съответен участник (C_{INDSP}), EUR/MWh

$$C_{INDSP} = C_{IND} / E_{GEN}, \text{ където:}$$

- E_{GEN} – измерената/произведената енергия на съответния Участник за отчетния период, MWh.

3.6) Начисляване/сепълмент към Участника

Индивидуалният разход за небаланси за всеки Участник се определя като $C_{IND}(k)$ и се начислява/сепълва съгласно договора с Координатора, на база официалните измервания и публикуваните цени.

4) Оспорване и рекламации

Участникът може да оспори извлечение/начисление за небаланс, като подаде писмено уведомление на имейл trendenergy7@gmail.com, с посочени периоди, обекти и основания.

Координаторът разглежда възражението и предоставя отговор/корекция при наличие на основание, като при промяна на официални данни (коригирани измервания/сетълмент) корекциите се отразяват в следващо начисление.

5) Обезпечения и управление на риска

С цел управление на кредитния и системния риск за БГ, Координаторът може да изисква от Участниците **обезпечения** (депозит/банкова гаранция/лимит), както и да прилага лимити и мерки при просрочия, съгласно договора и профила на риска (обеми, волатилност, платежна дисциплина).

6) Конфиденциалност и защита на данни

Координаторът обработва търговска и техническа информация на Участниците единствено за целите на балансирането, сетълмента, отчетността и договорните отношения, при спазване на приложимите законови изисквания и принципи за минимизация на данните.

7) Промени в принципите

Координаторът може да актуализира настоящата методика при промяна в нормативната рамка/правилата на пазара или вътрешни процеси. Всяка актуализация се публикува с **нова версия и дата**.