

# П Р И Н Ц И П И

за разпределяне на небалансите в  
специална балансираща група на  
„ЕВН България Електроснабдяване“  
ЕАД

# П Р И Н Ц И П И за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

## I. Общи положения

1. Настоящите Принципи за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (Принципи) съдържат общите правила и условия за разпределяне на небалансите и разходите за небаланси между членовете на специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.
2. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е притежател на лицензия за краен снабдител и за доставчик от последна инстанция, издадени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. С решения на ДКЕВР лицензиите са допълнени с правата и задълженията за дейността „координатор на специална балансираща група“. Като координатор на специална балансираща група, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД поема отговорността за балансиране на членовете в групата.
3. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД публикува Принципите на интернет страницата си [www.evn.bg](http://www.evn.bg), в съответствие с чл. 58, ал. 2, т. 2 от ПТТЕ.
4. В този документ, следните термини и изрази ще имат значенията, дадени по-долу:
  - 4.1 **„Принципи“** са Общите принципи за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
  - 4.2 **„Балансираща група“** е специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
  - 4.3 **„ЕСО“** е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – независимият оператор на електропреносната мрежа;
  - 4.4 **„ДКЕВР“** е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране;
  - 4.5 **„Координатор“** е координатор на балансиращата група, надлежно регистриран, съгласно изискванията на глава пета, Раздел I от Правилата за търговия с електрическа енергия;
  - 4.6 **„ПТТЕ“** - Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г.);
  - 4.7 **„Член на балансираща група“** е Пряк член на балансираща група, който по смисъла на ПТТЕ, е обект или сума от обекти на търговския участник (потребител/производител), за който търговският участник регистрира ежедневен почасов график за прогнозното потребление/производство в ЕСО съгласно ПТТЕ;
  - 4.8 **„Непряк член на балансиращата група“** е член на балансиращата група, който по смисъла на ПТТЕ, е обект или сума от обекти на търговския участник (потребител/производител), който купува/продава електрическа енергия единствено от/на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и който не регистрира ежедневен почасов график за прогнозното потребление/производство в ЕСО съгласно ПТТЕ;
  - 4.9 **„Период на сетълмент“** е един астрономически час;
  - 4.10 **„Обект“** - по смисъла на § 1. т. 1 от Допълнителните разпоредби на ПТТЕ, е всяка отделена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на търговския участник;
  - 4.11 **„Енергиен обект“** – по смисъла на § 1, ал. 23 от ЗЕ е обект или съвкупност от обекти, в които или посредством които се извършва потребление/производство на електрическа енергия.
5. Координаторът извършва разпределянето на небалансите между Членовете на балансиращата група въз основа на принципите за:
  - а) равнопоставеност и справедливост;
  - б) пропорционалност – Координаторът разпределя пропорционално небалансите между членовете спрямо тежестта, с която допринасят за небалансите на групата;
  - в) прозрачност, яснота и лесна приложимост – Членовете на балансиращата група получават информация за индивидуалните си небаланси и разходи за небаланси.
6. Небалансите са отклоненията между утвърдения график и агрегираните измерени стойности на Членовете на балансиращата група, отнесени към Координатора на балансиращата група и се изчисляват за всеки период на сетълмент.

7. Когато Членът на балансиращата група е потребител на електрическа енергия, налице е „недостиг“, в случай че измерената стойност е по-голяма от стойността по утвърдения график. Налице е „излишък“ когато измерената стойност е по-малка от стойността по утвърдения график.
8. Когато Членът на балансиращата група е производител на електрическа енергия, налице е „недостиг“, в случай че измерената стойност е по-малка от стойността по утвърдения график. Налице е „излишък“, когато измерената стойност е по-голяма от стойността по утвърдения график.
9. ЕСО определя небалансите на Координатора съгласно чл. 177 от ПТЕЕ.
10. ЕСО изготвя и предоставя на Координатора месечно извлечение за сетълмент на специалната балансираща група, включващо стойностите за всеки период на сетълмент.
11. Координаторът разпределя небалансите между Членовете на балансиращата група за всеки период на сетълмент.

## II. Разпределяне на небалансите между Членовете на балансираща група

12. Координаторът изчислява индивидуалния месечен отрицателен/положителен небаланс (недостиг/излишък) на всеки Член на балансиращата група като сума на почасовите разлики между стойностите по график и измерените стойности.
13. За всеки период на сетълмент се изчислява коефициент, представляващ дял на отрицателния/положителния небаланс на балансиращата група от сумата на индивидуалните отрицателни/положителни небаланси на Членовете на балансиращата група.
14. За всеки период на сетълмент се изчислява цената за излишък/недостиг в балансиращата група, приложима за всички Членове, на базата на коефициента по т. 13, цената за излишък/недостиг на ЕСО и референтната цена, определена от Координатора, по която се търгува балансиращата енергия между Членовете в балансиращата група.
15. Месечната стойност на отрицателния/положителния небаланс на всеки Член на балансиращата група е сума от произведението на цената за недостиг/излишък в балансиращата група и отрицателния/положителния небаланс за всеки час.

## III. Определяне на дела на финансовата отговорност на всеки член към Координатора на балансираща група

16. Разплащанията между Член на балансираща група – Пряк член и Координатора се извършват съгласно определените в т. 15 количества и стойности на небалансите.
17. Координаторът фактурира на Прекия член месечното количество и стойност на отрицателния небаланс, определен съгласно т. 15. Прекият член на балансиращата група фактурира на Координатора месечното количество и стойност на положителния небаланс, определен съгласно т. 15.
18. За всеки потребител на електрическа енергия – Непряк член на балансираща група, Координаторът изчислява цената на небаланса на потребен кВтч енергия в съответния месец по формулата:

$$Ц_i = (PE_{Ni} + PE_{Pi} - (\sum KE_{Di}^h + \sum KE_{Pi}^h) * C_{HEK}) / \sum KE_{Pi}^h$$

където:

$C_i$  е цената за небаланс на потребен кВтч енергия на Член  $i$ , в лв/кВтч;  
Член  $i$  може да бъде индивидуален потребител, който изготвя индивидуална ежедневна почасова прогноза за потребление, която изпраща на Координатора или група от потребители, за които Координаторът изготвя единна прогноза;

$KE_{Di}^h$  – нетната договорена позиция на  $i$ -я Член в час  $h$ , в кВтч;

**КЕИ<sup>i</sup><sub>h</sub>** – нетната измерена позиция на i-я Член в час h, в кВтч;

**РЕН<sub>i</sub>** – месечната стойност на отрицателния небаланс за групата на всички потребители, за които е регистриран агрегиран почасов график за потребление в ЕСО;

**РЕИ<sub>i</sub>** – месечната стойност на положителния небаланс за групата на всички потребители, за които е регистриран агрегиран почасов график за потребление в ЕСО;

**Ц<sub>НЕК</sub>** – цената на електрическата енергия, по която „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД закупува електрическа енергия от Обществения доставчик за съответната група потребители, в лв/кВтч.

19. За всеки производител на електрическа енергия – Непряк член на балансираща група, Координаторът изчислява цената на небаланса на произведен кВтч енергия в съответния месец по формулата:

$$\mathbf{Ц_i} = ((\sum \mathbf{КЕД_i^h} + \sum \mathbf{КЕИ_i^h}) * \mathbf{Ц_{НЕК}} - \mathbf{РЕИ_i} - \mathbf{РЕН_i}) / \sum \mathbf{КЕИ_i^h}$$

където:

**Ц<sub>i</sub>** е цената за небаланс на произведен кВтч енергия на Член i, в лв/кВтч;

Член i може да бъде индивидуален производител, който изготвя индивидуална ежедневна почасова прогноза за производство, която изпраща на Координатора или група от производители, всеки един от които е възложил изготвянето на почасовите прогнози за производство на Координатора, като част от група, за която Координаторът изготвя единна прогноза;

**КЕД<sub>i</sub><sup>h</sup>** – нетната договорена позиция на i-я Член в час h, в кВтч;

**КЕИ<sub>i</sub><sup>h</sup>** – нетната измерена позиция на i-я Член в час h, в кВтч;

**РЕН<sub>i</sub>** – месечната стойност на отрицателния небаланс за групата на всички производители, за които е регистриран агрегиран почасов график за производство в ЕСО;

**РЕИ<sub>i</sub>** – месечната стойност на положителния небаланс за групата на всички производители, за които е регистриран агрегиран почасов график за производство в ЕСО;

**Ц<sub>НЕК</sub>** – цената на електрическата енергия на Обществения доставчик за крайните снабдителите, в лв/кВтч.

20. При възникване на основателни причини, Координаторът има право да изменя и допълва описаната в Раздел II методика за разпределяне на небалансите, като измененията и допълненията влизат в сила, считано от уведомяване на Члена на балансиращата група за тях, освен ако в уведомлението не е посочен друг срок.