

## **ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ В РАМКИТЕ НА СТАНДАРТНАТА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА НА „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД**

### **I.Общи положения:**

Чл. 1 Общите принципи за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД (Общи принципи) са разработени на основание чл. 58, ал. 1, т. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Чл. 2 Настоящите Общи принципи съдържат правилата и условията за разпределяне на небалансите между членовете на стандартната балансираща група.

Чл. 3 В съответствие с чл. 58, ал. 1, т. 2 от ПТЕЕ, „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД, в качеството му на координатор на стандартна балансираща група (Координатора), публикува на интернет страницата си Общите принципи за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група.

Чл. 4 „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД, в качеството му на Координатор разпределя небалансите между членовете на групата като спазва принципите за:

- ✓ Справедливост при осъществяване на дейността Координатор на стандартна балансираща група;
- ✓ Равнопоставеност между участниците в балансиращата група;
- ✓ Прозрачност при разпределяне на небалансите между участниците в балансиращата група;

Чл. 5 Член на балансиращата група е търговски участник, който е подписал договор за участие в балансираща група с Координатора.

Чл. 6 Пряк член на балансиращата група е обект на търговски участник, за който е сключен договор за доставка на електрическа енергия с повече от един доставчик, като отговорността за балансиране е прехвърлена само на един от тях, регистриран като координатор на балансираща група. Търговският участник има право да възложи на координатора да осъществява известяването на графици за обмен за този обект или самостоятелно да извършва известяването след получен идентификационен код от независимия преносен оператор. Самостоятелно известяване може да извършва търговски участник с обект, присъединен към електропреносната мрежа.

Чл. 7 Непряк член на балансиращата група е обект на търговски участник, за който не се известяват самостоятелно графици към независимия преносен оператор. За този обект участникът е прехвърлил отговорността си за балансиране на координатор на балансираща група с договор за балансиране с координатор на балансираща група. За обект на краен клиент означава, че за този обект клиентът е сключил договор само с един доставчик на електрическа енергия и е прехвърлил отговорността за балансиране на този доставчик в качеството му на координатор на балансираща група.

Чл. 8 Краен клиент е клиент, който купува електрическа енергия за собствено ползване.

Чл. 9 Договор за участие в балансираща група е договор съгласно чл. 11, т.9 от ПТЕЕ, сключен между Координатора и член на балансираща група.

## **II. Разпределяне на небалансите в в стандартната балансираща група на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД**

Чл. 10 Координаторът на балансиращата група поема финансовата отговорност към независимия преносен оператор за реализираните небаланси в стандартната балансираща група.

Чл. 11 Електроенергийният системен оператор определя небалансите на Координатора на балансиращата група, съгласно чл. 177 от ПТЕЕ.

Чл. 12 Небалансът на Координатора се определя на база нетна договорена позиция и нетна измерена позиция за всеки период на сетълмент.

Чл. 13 Координаторът на балансиращата група определя физическите доставки на всеки член на балансиращата група, по отношение на местата на измерване от съответната мрежа, след получаване на валидираните стойности от измерването за всеки период на сетълмент от мрежовия оператор.

Чл. 14 „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД, в качеството си на координатор на балансиращата група, определя небалансите на база агрегирани количества по утвърден график и измерени стойности за потребление и производство на електрическа енергия към всеки участник в стандартната балансираща група.

Чл. 15 Количествата по утвърден график са количествата, договорени между търговските участници преди реалния ден на доставка.

Чл. 16 Измерените стойности на участник в стандартната балансираща група на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД са отчетените и валидирани от собствениците на измервателни системи стойности на потребената и/или произведена електрическа енергия.

## **III. Изчисляване на небалансите на отделните участници в стандартната балансираща група на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД**

Чл. 17 Разпоредбите на този раздел имат за цел да определят начина на изчисляване на отклоненията между утвърдения график и измерените стойности на участниците в стандартната балансираща група с координатор „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД.

Чл. 18 Координаторът определя небалансите на участниците в стандартната балансираща група за всеки период на сетълмент след получаване на валидираните измерени стойности от собствениците на измервателните системи.

Чл. 19 В качеството си на Координатор, „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД използва цените на балансираща енергия за недостиг и излишък за всеки период на сетълмент, които са определени от електроенергийния системен оператор, за уреждане на нетната позиция на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ” ЕАД пред електроенергийния системен оператор.

Чл. 20 Координаторът информира всеки член на балансиращата група за индивидуалния му небаланс и стойността на небаланса, в месечно извлечение за сетълмент.

Чл. 21 Сделките между координатора на балансиращата група и членовете на групата с електрическата енергия за небаланси се извършват по цена за балансираща енергия в групата.

Чл. 22 Сделките между координатора на балансиращата група и членовете на групата с електрическата енергия за небаланси се извършват по цена за недостиг и по цена за излишък, определени от електроенергийния системен оператор, в случаите когато:

- ✓ Енергийният излишък на един или няколко участника в стандартната балансираща група не е достатъчен, за да покрие енергийния недостиг на друг или няколко други участници в групата;
- ✓ Енергийният излишък на един или няколко участници в стандартната балансираща група надвишава количеството енергия, необходимо за покриване на енергийния недостиг на останалите участници;

Чл. 23 Фактурирането на балансиращата енергия между Координатора и членовете на балансиращата група се извършва в края на всеки месец на база на сумарните стойности на небалансите, реализирани през съответния месец.