

22

Принципи за разпределение на небаланси

Общи принципи за разпределение на небаланси на Електрикс Трейдинг ООД

Your energy. Optimised.

ОБЩИ ПРИНЦИПИ

За разпределяне на небалансите на стандартна балансираща група с координатор „Електрикс Трейдинг“ ООД

Настоящите общи принципи са утвърдени от управителите на „Електрикс Трейдинг“ ООД във връзка с изпълнение на задълженията му като координатор на стандартна балансираща група въз основа на лицензия от КЕВР. За краткост, „Електрикс Трейдинг“ ООД ще бъде наричано по-долу „Координатор“.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Общите принципи за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група на Координатора са разработени на основание чл. 58, ал. 1, т. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

Чл. 3. Балансиращите групи са създадени с цел самостоятелните пазарни участници чрез обединяване да имат възможността да намалят разходите си за балансираща енергия. Чрез агрегиране на небалансите, когато броят на участниците в балансиращата група е по-голям от един, се създават условия за групов ефект на балансиране – недостигът или излишъкът на електроенергия при отделните участници взаимно се балансират в рамките на групата и това намалява общия измерен небаланс на групата. Така финансовите разходи за небаланси са по-малки, в сравнение със случаите, в които всеки член на групата се балансира сам.

Чл. 4. Член на стандартната балансираща група е участник на пазара на електрическа енергия (потребител, производител или търговец), регистриран на пазара на балансираща енергия при Електроенергийния системен оператор, притежаващ статус „активен“ и изпълнил условията в тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите“ за присъединяване към стандартната балансираща група на Координатора.

Чл. 5. Непряк член е член на балансиращата група, който освен че е прехвърлил задължението си за балансиране към координатора на балансиращата група, закупува от този координатор цялото количество електрическа енергия на свободния пазар за нуждите на свой обект.

Чл. 6. Пряк член е член на балансиращата група, който е прехвърлил задължението си за балансиране към координатора на балансиращата група, но закупува електрическата енергия от други доставчици на свободния пазар.

II. ПРИНЦИПИ НА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ

Чл. 7. Принципът за определяне на небалансите в групата са агрегираните измерени стойности на потреблението на членовете и физическите обмени, отнесени към графика на координатора. При разлика между тях за всеки час (период на сетълмент) се формира енергиен недостиг, респективно енергиен излишък, или това са небалансите, подлежащи на разпределяне.

Чл. 8. Небалансите на всяка една балансираща група се определят от Електроенергийния системен оператор в изпълнение на разпоредбите на чл. 177 ПТТЕ.



Чл. 9. Координаторът разработва метода за разпределение на небалансите в стандартната балансираща група, като се основава на принципите за равнопоставеност между участниците, пропорционално разпределение според обема на потребление на отделните членове в стандартната балансираща група, прозрачност и достъпност.

Чл. 10. Член на балансиращата група на Координатора е търговски участник, който е подписал договор съгласно чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ за участие в балансиращата група с Координатора.

III. МЕТОДИКА ЗА ИЗЧИСЛЕНИЕ И РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ

Чл. 11. Координаторът на балансиращата група разпределя пропорционално небалансите на всеки член спрямо индивидуалната тежест, с която всеки участник допринася за небалансите на групата и в резултат на вътрешногруповата агрегация определя индивидуални цени за излишък и недостиг за всеки Член на балансиращата група. Небалансите се определят за всеки астрономически час (период на сетълмент), на база потреблението за часа.

Чл. 12. Количествата по утвърден график са количествата, договорени между търговските участници преди реалния ден на доставка.

Чл. 13. Измерените стойности на участник в стандартната балансираща група на Координатора са отчетените и валидирани от собствениците на измервателни системи стойности на потребената и/или произведена електрическа енергия. Разпределяне на груповия ефект от балансиране между всички участници в групата се осъществява при спазване на условието начисленият небаланс на всеки отделен член в групата да не надвишава индивидуалния баланс, в случай че този член е сам координатор на балансираща група.

Чл. 14. Координаторът информира всеки член на балансиращата група за индивидуалния му небаланс и стойността на небаланса в месечно извлечение за сетълмент.

Чл. 15. Фактурирането на балансиращата енергия между Координатора и членовете на балансиращата група се извършва в края на всеки месец на база на общите стойности на небалансите, реализирани през съответния месец.

Чл. 16. Координаторът на балансиращата група поема финансовата отговорност към независимия преносен оператор за реализиране на небаланси в стандартната балансираща група.

Чл. 17. Електроенергийният системен оператор определя небалансите на Координатора на балансиращата група, съгласно чл. 177 от ПТЕЕ.

Чл. 18. Небалансът на Координатора се определя на база нетна договорена позиция и нетна измерена позиция за всеки период на сетълмент.

Чл. 19. Координаторът изготвя отделно за всеки календарен ден, за всеки участник, почасово дневно извлечение на сетълмент за небаланси и определя нетната стойност на дневния сетълмент, след получаване на валидираните измерени стойности от мрежовия оператор.

Чл. 20. Извлеченията са неразделна част от фактурите и съдържат информация за участието в общия небаланс на участника в стандартната балансираща група.

IV. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА УЧАСТИЕ В ГРУПАТА

Чл. 21. Прекратяване на участието на член на групата е възможно:

1. По искане на член на групата;



2. По искане от страна на Координатора;
3. По искане на ЕСО, преносното предприятие, разпределителното предприятие или друг компетентен орган за неизпълнени задължения на съответен член на групата и/или за неспазване на нормативната рамка;
4. В случай на прекратяване на регистрацията на член на групата на пазара на балансираща енергия, включително и отстраняването му от ЕСО;
5. В случаите, когато прекратяването е по искане на член на групата, той подава уведомление към координатора за прекратяване на участието му в групата. В уведомлението се посочва датата на оттегляне, която не може да бъде по-рано от 40 (четиридесет) дни след изпращане на уведомлението за прекратяване на участието в групата.

Утвърдили:



Емил Шопов

Марина Даскалова