

**ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ
В РАМКИТЕ НА КОМБИНИРАНАТА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА НА ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА
ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ С КООРДИНАТОР
„ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ” ЕАД**

I. Основни положения

Чл. 1. (1) „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги” ЕАД с ЕИК 103533691, със седалище и адрес на управление бул. Владислав Варненчик № 258, Варна Тауърс – Г, гр. Варна 9009, е вписано като координатор на комбинирана балансираща група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (КомбБГ) в публичния регистър на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД съгласно чл. 65 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) с ЕИС 32X001100101640K и със статус „активен”.

(2) Членове на КомбБГ с координатор „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги” ЕАД са производители, които имат сключен договор за изкупуване на произведената електрическа енергия по преференциални цени и които са прехвърлили отговорността за балансиране на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги” ЕАД, наричани за краткост по-долу **УЧАСТНИЦИ**.

(3) В рамките на КомбБГ се формират отделни подгрупи на **УЧАСТНИЦИ**: подгрупа с вятърни електрически централи, подгрупа с фотоволтаични централи, подгрупа с водноелектрически централи и подгрупа с централи на биогаз и биогорива.

(4) При включването си в КомбБГ **УЧАСТНИКЪТ** има право да избере дали да изготвя и подава на **КООРДИНАТОРА** ежедневен график за производство по периоди на сетълмент или да прехвърли отговорността за прогнозиране на **КООРДИНАТОРА**.

(5) **КООРДИНАТОРЪТ** има право да изготвя единна прогноза за група **УЧАСТНИЦИ**, избрали да прехвърлят отговорността за прогнозиране на **КООРДИНАТОРА**, в рамките на отделните подгрупи.

Чл. 2. (1) Настоящите Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (Общи принципи) уреждат метода за изчисляване на небалансите и разпределяне на разходите за балансиране между отделните **УЧАСТНИЦИ** в комбинираната балансираща група.

(2) Настоящите Общи принципи са неразделна част от договора за участие в КомбБГ на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги” ЕАД, наричано за краткост **КООРДИНАТОР**.

II. Общи принципи за разпределяне на небалансите на отделните участници в комбинираната балансираща група

Чл. 3. (1) След получаване на измерените стойности от собствениците на измервателни системи **КООРДИНАТОРЪТ** определя в рамките на всяка подгрупа общите физически доставки на всеки **УЧАСТНИК** по отношение на местата на измерване от съответната мрежа за всеки период на сетълмент.

(2) Количествата по утвърден график са прогнозните сумарни количества произведена електрическа енергия по периоди на сетълмент на всеки **УЧАСТНИК** в съответната подгрупа, подадени на **КООРДИНАТОРА** в деня, предхождащ доставката в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

(3) Всички измерени количества по ал. 1 се представят като отрицателни стойности за всеки период на сетълмент, а всички договорени количества по ал. 2 се представят като положителни стойности за всеки период на сетълмент.

(4) В случай че **УЧАСТНИКЪТ** не е прехвърлил отговорността за прогнозиране на **КООРДИНАТОРА**, небалансите на **УЧАСТНИКА** в съответната подгрупа се определят за всеки период на сетълмент като сума на измерените стойности и количествата по утвърдения график за производство.

(5) За **УЧАСТНИЦИТЕ** в съответната подгрупа, за които **КООРДИНАТОРЪТ** изготвя единна прогноза за производство се определя общ небаланс като сума на агрегираните измерени стойности на тези **УЧАСТНИЦИ** и количествата по единния утвърден график за производство.

Чл. 4. КООРДИНАТОРЪТ определя небаланса на всяка подгрупа като сбор между положителните и отрицателните небаланси на УЧАСТНИЦИТЕ в подгрупата за всеки период на сетълмент съгласно чл. 3, ал. 4 и ал. 5.

Чл. 5. Небалансът на КомбБГ на КООРДИНАТОРА се определя от независимия преносен оператор за всеки период на сетълмент в съответствие с изискванията на ПТЕЕ и представлява сбор от небалансите на отделните подгрупи по чл. 4.

Чл. 6. Разходите за небаланси на КомбБГ за всеки период на сетълмент се изчисляват на база на небаланса на групата и цените за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг, определени от независимия преносен оператор, и цената, определена от обществения доставчик, съгласно чл. 73 от ПТЕЕ.

Чл. 7. Разходите за небаланси на КомбБГ, в т.ч. разходите за администриране на дейността на КООРДИНАТОРА за съответната подгрупа, се разпределят между отделните подгрупи в КомбБГ пропорционално на база единиците небаланс на всяка подгрупа за всеки период на сетълмент независимо от посоката им.

Чл. 8. (1) Разходите за небаланси на всеки УЧАСТНИК, който не е прехвърлил отговорността за прогнозиране на КООРДИНАТОРА, се определят на база количеството небаланс по чл. 3, ал. 4 и цена за небаланс, изчислена за всеки период на сетълмент по следния начин:

a. Когато небалансите на съответния УЧАСТНИК са в обратна посока спрямо небаланса на подгрупата, към която принадлежи, цената за небаланс се изчислява като разходите за небаланси на подгрупата се разделят на сумата от единиците небаланс на всички УЧАСТНИЦИ в подгрупата, независимо от посоката им, коригирана с коефициент за отстъпка в зависимост от единиците, с които съответният УЧАСТНИК допринася за резултата на подгрупата.

b. Когато небалансите на съответния УЧАСТНИК са в еднаква посока с небаланса на подгрупата, към която принадлежи, цената за небаланс се изчислява като разходите за небаланси на подгрупата, от които са приспаднати разходите за небаланси на УЧАСТНИЦИТЕ по чл. 8, ал. 1, буква „а“, се разделят на единиците небаланс на всички УЧАСТНИЦИ в позицията на подгрупата.

(2) За УЧАСТНИЦИ с единен график се формира общ разход за небаланс на база количеството небаланс по чл. 3, ал. 5 и цена, изчислена на принципа на УЧАСТНИЦИТЕ с индивидуален сетълмент по чл. 8, ал. 1.

(3) Разходът по ал. 2 се разпределя пропорционално между УЧАСТНИЦИТЕ, за които е изготвен единния график, на база на измерените стойности от индивидуалното им производство.

Настоящите Общи принципи са валидни за всички УЧАСТНИЦИ в КомбБГ до публикуването на актуализирана версия или настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени.