

**ОБЩИ ПРИНЦИПИ
ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ В СТАНДАРТНАТА
БАЛАНСИРАЩА ГРУПА
С КООРДИНАТОР „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД**

Настоящите Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД („Общи принципи“) съдържат общите правила и условия за разпределяне на небалансите и разходите за небаланси между отделните участници в стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД („Дружеството“) е регистрирано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенция по вписванията, с ЕИК 207942170, със седалище и адрес на управление гр. Пловдив, п.к. 4003, р-н Северен, бул. „Дунав“ № 5.

Чл. 2. Дружеството притежава Лицензия за търговия с електрическа енергия №..... г., с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ съгласно чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката („ЗЕ“), издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“).

Чл. 3. Член на стандартната балансираща група може да бъде търговски участник на пазара на електрическа енергия (потребител, производител или търговец), регистриран на пазара на балансираща енергия, и изпълнил задълженията си за присъединяване към стандартната балансиращата група с координатор „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД.

Чл. 4. Основата за определяне на небалансите в групата са агрегираните измерени стойности на производството, потреблението и физическите обмени, отнесени към координатора. При разлика между измерените и прогнозни данни електрическа енергия за всеки 15 (петнадесет) минути (периода на сетълмент) се формира енергиен недостиг, респективно енергиен излишък, или това са небалансите, подлежащи на разпределяне.

Чл. 5. Небалансите на всяка една балансираща група се определят от Електроенергийния системен оператор в изпълнение на разпоредбите на чл.177 на Правилата за търговия с електрическа енергия („ПТЕЕ“).

Чл. 6. Тези Общи принципи са приети от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството си на Координатор на балансираща група, който има право да изменя и допълва тези Общи принципи. При всяка промяна, и/или допълнение на Общите принципи, „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД актуализира публикуваните Общи принципи на интернет страницата си.

II. ПРИНЦИПИ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ

Чл. 7. Общите принципи, по които Координатора извършва разпределянето на небалансите между участниците в стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД са:

1. Равнопоставеност и справедливост;
2. Пропорционалност - Координаторът разпределя пропорционално небалансите между членовете спрямо тежестта, с която допринасят за небалансите на групата;
3. Прозрачност, точност и яснота - участниците получават информация, както за индивидуалните си небаланси и разходи за небаланси, така и за общият небаланс и разходи на групата.

III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ И ЦЕНООБРАЗУВАНЕ

Чл. 8. След получаване на валидираните измерени стойности, „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на Координатор на стандартна балансираща група, определя общите небаланси на всеки потребител/производител в стандартната балансираща група, по отношение на места на измерване от съответната мрежа, за всеки период на сетълмент.

Чл. 9. Сумарното производство на производител в стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е равно на сумата от общото производство на обектите на производителя, за които „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е поел отговорност за балансиране.

Чл. 10. Сумарното потребление на производител в стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е равно на сумата от общото потребление на обектите на потребителя, за които „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е поел отговорност за балансиране.

Чл. 11. Координаторът изчислява индивидуалния почасов небаланс на всеки член на групата.

Чл. 12. При неизпълнение от страна на производителя, в качеството му на продавач, на задълженията си, произтичащи от сключен договор за покупко-продажба и балансиране на електрическа енергия с „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на търговец/координатор, за известяване относно обстоятелства, които по някакъв начин биха се отразили върху производството на електрическа енергия от обектите на производителя, както и за ограничения в производството на обектите на производителя, наложени от компетентните органи, „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД има право да начислява на производителя разход за причинените от него небаланси по следната методология:

- а) Регистрираните дневни почасови графици за производство на електроенергия от обектите на производителя за съответния календарен месец на доставка се налагат един след друг и се получава месечен почасов производствен график на производителя.
- б) „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД получава от съответния мрежови оператор данните и показанията от средствата за търговско измерване в точката на присъединяване на обектите на производителя, посредством xml файлове, относно измереното количество нетна електрическа енергия за отчетния период, произведена от обектите на производителя.
- в) На базата на данните по б. а) и б. б), за съответния отчетен период, „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД изчислява почасовата разлика на количествата електроенергия съгласно производствения график минус измерените количества електроенергия съгласно средствата за търговско измерване за всеки час. В резултат на изчисленията, за всеки 15 (петнадесет) минути (период на сетълмент) се формира енергиен недостиг или енергиен излишък.
- г) Формираното количество енергиен излишък за съответния период на сетълмент за отчетения период се умножава по съответната цена за всеки 15 (петнадесет) минутен интервал на ЕСО ЕАД за излишък на балансиращия пазар (в лв./МВтч). Реализираният разход за небаланс се заплаща от производителя при условията и в сроковете, уговорени в договора и приложенията към него, за плащане на сумите по издадените по договора фактури.
- д) Формираното количество енергиен недостиг за съответния период на сетълмент за отчетения период се умножава по съответната цена за всеки 15 (петнадесет) минутен интервал на ЕСО ЕАД за недостиг на балансиращия пазар (в лв./МВтч). Реализираният разход за небаланс се заплаща от производителя при условията и в

сроковете, уговорени в договора и приложенията към него, за плащане на сумите по издадените по договора фактури.

Чл. 13. Координаторът извършва количествен и финансов сетълмент на месечна основа.

Чл. 14. В края на всеки месец на базата на общите стойности на небалансите за този период се фактурира балансиращата енергия между координатора и членовете на групата.

Чл. 15. Координаторът определя цена на балансиращата енергия в групата за енергиен недостиг и енергиен излишък, необходими за взаимно компенсиране на небалансите на участниците в стандартната балансираща група, за всеки период на сетълмент.

Чл. 16. „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД извършва сделки с енергийни небаланси с участниците в стандартната балансираща група по цена на недостиг и цена на излишък, определени от електроенергийния системен оператор по реда на ПТТЕ в следните случаи:

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

Чл. 17. Всички допълнителни разходи, възникнали вследствие на промяна в нормативната уредба, вкл. но не само промени в пазарния модел, методики на ценообразуване или методиката на ЕСО за сетълмент на небаланси и определяне на цени на балансираща енергия за всеки период на сетълмент, промени и/или актове, приети от КЕВР и/или друг компетентен орган, се начисляват от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и се заплащат от участника, считано от датата на влизане в сила на промените до изтичане на срока на действие на договора, сключен между „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и участника, съобразно предоставена информация за размера и методиката на формиране на разходите.

Чл. 18. При условията на настоящите Общи принципи Координаторът начислява индивидуалните небаланси (излишък и недостиг), които се заплащат от Участника в следните случаи:

18.1. при отклонения с повече от 8% (осем процента) от прогнозния график (положителна и отрицателна) в даден период на сетълмент от всеки производител, участник в балансиращата група, независимо от първичния енергиен източник;

18.2. при отклонения с повече от 3% (три процента) от прогнозния график (положителна и отрицателна) в даден период на сетълмент от всеки потребител, участник в балансиращата група.

18.3. при събития или промени от извънреден характер, водещи до 10% (десет процента) повишение на разходите за балансиране или до допълнителни разходи за балансиране.

IV. УЧАСТИЕ В СТАНДАРТНАТА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА С КООРДИНАТОР „САНТЕРА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД

Чл. 19. Условия за включване в балансиращата група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД:

1. Условията за участие в балансиращата група за търговски участник, регистрирани на пазара на електрическа енергия, са следните:

- а) липса на просрочени задължения към настоящия си координатор;
- б) липса на просрочени задължения към настоящия си доставчик;
- в) липса на просрочени задължения към съответния мрежови оператор;
- г) не е в процедура по несъстоятелност и ликвидация;

д) спазване на изискванията в ЗЕ и ПТЕЕ за участие на свободен пазар.

2. Подаване на молба до Координатора на стандартната балансираща група, която съдържа следната информация:

- данни за участника и за настоящият му координатор, ако има такъв;
- желана дата за присъединяване към групата, която не може да бъде по-рано от 30 (тридесет) календарни дни след изпращане на молбата за участие в стандартната балансираща група и винаги от 1-во число на месеца, следващ месеца на подаване на молбата;
- почасови данни за заявена и за реално произведена от участника енергия за последните 6 месеца, ако са налични такива.

3. Координаторът проверява получените данни, изготвя анализ за ефекта от евентуалното участие на заявителя в групата и отговаря в срок до 7 (седем) дни в писмен вид относно съгласието за участието на заявителя в балансиращата група или мотивирано отказва да приеме кандидата за участник в балансиращата група.

4. След изпълнение на условията по т.1 и потвърждение от страна на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, участникът сключва договор с Координатора „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, чрез който се урежда участието му в балансиращата група.

5. Условията в тези Общи принципи се прилагат с приоритет пред индивидуалните договори на участниците в балансиращата група с Координатор „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД.

V. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА УЧАСТИЕТО

Чл. 20. (1) Прекратяването на участието на Участник (член) на групата е възможно в следните случаи:

- (i) по искане на член на групата, съгласно условията на индивидуалния договор за участие в балансиращата група;
- (ii) по искане от страна на Координатора, съгласно условията на индивидуалния договор за участие в балансиращата група;
- (iii) по искане на ЕСО, съответния мрежови оператор, или друг компетентен орган поради неизпълнени задължения на съответен член на групата, и/или при неспазване на нормативната рамка;
- (iv) в случай на прекратяване на регистрацията на Участника на пазара на електрическа енергия, включително и отстраняването му от ЕСО;
- (v) при стартиране на процедура по ликвидация или обявяване в несъстоятелност на участника.

(2) Участникът отговаря за нанесени вреди на Координатора в следствие на непокрита търговска позиция, предизвикан небаланс, отстраняване от пазара на електрическа енергия, които са довели до неплатени разходи за балансираща енергия, както и до други допълнителни разходи за Координатора.

(3) Участникът дължи всички предвидени неустойки по силата на индивидуалния договор с Координатора.

Чл. 21. В случаите, когато прекратяването е по искане от член на групата, той подава уведомление към Координатора за прекратяване на участието му в групата съобразно условията, посочени в индивидуалния договор за участие в балансиращата група с Координатора.

Чл. 22. Координаторът може да поиска от Участника допълнително финансово обезпечение под формата на паричен депозит, банкова гаранция, или авансово плащане за стойността на два месеца за покриване на текущи задължения за доставка и балансиране, до датата на ефективно изключване от групата.

Чл. 23. Координаторът може да предостави на участника Удостоверение за липса на задължения след като същият е погасил всички текущи задължения към координатора, включително задължения за доставка през месеца, предхождащ месеца на ефективно изключване от балансиращата група.

Настоящите Общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартната балансираща група на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД са разработени в съответствие изискванията на чл.58, ал. 1, т. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия.