

ИЗМЕНЕНИЯ 001-186

внесени от Комисия по промишленост, изследвания и енергетика

Доклад

Йежи Бузек

Вътрешния пазар на електроенергия

A8-0042/2018

Предложение за регламент (COM(2016)0861 – C8-0492/2016 – 2016/0379(COD))

Изменение 1**Предложение за регламент****Съображение 5***Текст, предложен от Комисията*

(5) В миналото потребителите на електроенергия бяха абсолютно пасивни, като често я купуваха на регулирани цени, които не бяха пряко свързани с пазара. В бъдеще потребителите ще трябва да получат възможност за пълноценно участие на пазара при равнопоставеност с другите участници на него. С оглед бъдещата енергийна система да включва растящ дял на енергията от възобновяеми източници, тя следва да се възползва от всички налични източници на гъвкавост, по-специално от **оптимизацията на потреблението** и съхраняването. За да се постигне действителна декарбонизация на възможно най-ниска цена, ще е необходимо също така да се насърчава повишаването на енергийната ефективност.

Изменение

(5) В миналото потребителите на електроенергия бяха абсолютно пасивни, като често я купуваха на регулирани цени, които не бяха пряко свързани с пазара. В бъдеще потребителите ще трябва да получат възможност за пълноценно участие на пазара при равнопоставеност с другите участници на него **и да имат право да управляват своето енергопотребление**. С оглед бъдещата енергийна система да включва растящ дял на енергията от възобновяеми източници, тя следва да се възползва от всички налични източници на гъвкавост, по-специално **решенията от гледна точка на търсенето** и съхраняването **и от цифровизацията чрез интегриране на иновативни технологии в електроенергийната система**. За да се постигне действителна декарбонизация на възможно най-ниска цена, ще е

необходимо също така да се насърчава повишаването на енергийната ефективност. **Постигането на целта за вътрешния енергиен пазар чрез ефективна интеграция на енергията от възобновяеми източници може да стимулира инвестициите в дългосрочен план и да допринесе за постигането на целите на енергийния съюз и рамката в областта на климата и енергетиката до 2030 г.**

Изменение 2

Предложение за регламент Съображение 10

Текст, предложен от Комисията

(10) Краткосрочните пазари ще подобрят гъвкавостта и конкуренцията, като дадат възможност за цялостното участие на повече ресурси на пазара, и по-специално на по-гъвкавите от тях. Ефективното ценообразуване в условията на недостиг ще насърчава пазарните участници да присъстват на пазара, когато той изпитва най-голяма потребност от тях, и ще осигурява възстановяването на разходите им на пазара на едро. Поради това от решаващо значение е да се осигури, **доколкото е възможно**, премахването на определените по административен или косвен път пределни цени, така че да стане възможно **цените да се увеличават** в условията на недостиг **до стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването**. Пълното включване в пазарната структура на краткосрочните пазари и ценообразуването в условията на недостиг ще спомогне за премахването на други мерки, като например механизмите за осигуряване на капацитет (т.е. производствен капацитет и/или преносна способност), за да се гарантира сигурността на доставките.

Изменение

(10) Краткосрочните пазари ще подобрят гъвкавостта и конкуренцията, като дадат възможност за цялостното участие на повече ресурси на пазара, и по-специално на по-гъвкавите от тях. Ефективното ценообразуване в условията на недостиг ще насърчава пазарните участници да **реагират на пазарните сигнали и да** присъстват на пазара, когато той изпитва най-голяма потребност от тях, и ще осигурява възстановяването на разходите им на пазара на едро. Поради това от решаващо значение е да се осигури премахването на определените по административен или косвен път пределни цени, така че да стане възможно **ценообразуване** в условията на недостиг. Пълното включване в пазарната структура на краткосрочните пазари и ценообразуването в условията на недостиг ще спомогне за премахването на други мерки, **нарушаващи пазара**, като например механизмите за осигуряване на капацитет (т.е. производствен капацитет и/или преносна способност), за да се гарантира сигурността на доставките. Същевременно ценообразуването без

Същевременно ценообразуването без пределни цени в условията на недостиг на пазара на едро не следва да е в ущърб на възможността за надеждни и стабилни цени за крайните потребители, по-специално домакинства и **МСП**.

Изменение 3

Предложение за регламент Съображение 12

Текст, предложен от Комисията

(12) Предварителното условие за ефективна конкуренция на вътрешния пазар на електроенергия е недискриминационни **и** прозрачни такси за използване на мрежата, включително междусистемните електропроводи в преносната система. Наличният капацитет на тези електропроводи следва да бъде настроен на максимални нива в съответствие със стандартите за безопасност за сигурна експлоатация на мрежата.

Изменение 4

Предложение за регламент Съображение 26

Текст, предложен от Комисията

(26) ЕМОПС за електроенергия следва да изготви надеждна оценка на адекватността на ресурсите на съюзно равнище в **средно- и** дългосрочен план, за да предостави обективна основа за оценка на опасенията относно тази адекватност. Механизмите за осигуряване на капацитет в отговор на опасение относно адекватността на ресурсите следва да се основават на оценката за ЕС.

пределни цени в условията на недостиг на пазара на едро не следва да е в ущърб на възможността за надеждни и стабилни цени за крайните потребители, по-специално домакинства, **МСП** и **промишлени потребители**.

Изменение

(12) Предварителното условие за ефективна конкуренция на вътрешния пазар на електроенергия е недискриминационни, прозрачни и **адекватни** такси за използване на мрежата, включително междусистемните електропроводи в преносната система. Наличният капацитет на тези електропроводи следва да бъде настроен на максимални нива в съответствие със стандартите за безопасност за сигурна експлоатация на мрежата.

Изменение

(26) ЕМОПС за електроенергия следва да изготви надеждна **методика за** оценка на адекватността на ресурсите на съюзно равнище в дългосрочен план, за да предостави обективна основа за оценка на опасенията относно тази адекватност **на съюзно и регионално равнище, както и на равнището на държавите членки и на равнищата на тържните зони**. Механизмите за осигуряване на капацитет в отговор на опасение относно адекватността на ресурсите следва да се основават на оценката за ЕС. **Механизми за**

осигуряване на капацитет следва да могат да бъдат въвеждани само ако оценката на адекватността на ресурсите на равнището на Съюза, извършена от ЕМОПС за електроенергия (ENTSO-E), е установила опасения относно адекватността или ако Комисията е взела положително решение относно плана за изпълнение.

Изменение 5

Предложение за регламент Съображение 27

Текст, предложен от Комисията

(27) Предназначението на оценката на адекватността на ресурсите в *средно- и дългосрочен* план (от 10 години напред до година напред), посочена в настоящия регламент, е различно от това на сезонните прогнози за перспективите (за шест месеца напред), посочени в член 9 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862]. Оценките в средно- и дългосрочен план се използват главно за **преценяване на нуждата от механизми за осигуряване на капацитет**, докато сезонните прогнози за перспективите служат за насочване на вниманието към рискове, които могат да възникнат през следващите шест месеца, в резултат от които е вероятно значително влошаване на положението с доставките на електроенергия. В допълнение регионалните **оперативни** центрове също така изготвят регионални оценки на адекватността, както е определено в европейското законодателство относно експлоатацията на електропреносни системи. Тези оценки на адекватността са в много краткосрочен план (от седмица напред до ден напред) и се

Изменение

(27) Предназначението на **методиката за** оценката на адекватността на ресурсите в дългосрочен план (от 10 години напред до година напред), посочена в настоящия регламент, е различно от това на сезонните прогнози за перспективите (за шест месеца напред), посочени в член 9 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862]. Оценките в средно- и дългосрочен план се използват главно за **установяване на опасения относно адекватността**, докато сезонните прогнози за перспективите служат за насочване на вниманието към **краткосрочните** рискове, които могат да възникнат през следващите шест месеца, в резултат от които е вероятно значително влошаване на положението с доставките на електроенергия. В допълнение регионалните **координационни** центрове също така изготвят регионални оценки на адекватността, както е определено в европейското законодателство относно експлоатацията на електропреносни системи. Тези оценки на адекватността са в много краткосрочен план (от

използват в контекста на експлоатацията на системите.

седмица напред до ден напред) и се използват в контекста на експлоатацията на системите.

Изменение 6

Предложение за регламент Съображение 28 а (ново)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

(28а) Държавите членки следва да въвеждат механизми за осигуряване на капацитет само като последна възможност, когато опасенията относно адекватността не могат да бъдат преодоленни чрез премахването на съществуващи нарушения на пазара. Преди въвеждането на механизъм за осигуряване на капацитет, който действа на пазара на електроенергия и поради това го нарушава, държавите членки следва да направят оценка дали стратегическите резерви ще бъдат достатъчни за преодоляване на техните опасения относно адекватността. Стратегическите резерви не водят до толкова големи нарушения, тъй като действат само извън пазара и само в редките случаи, когато пазарите не могат повече да извършват клиринг. Стратегическите резерви биха могли да предотвратят финансови последици за участниците на пазара, които не могат да изпълнят своите задължения за балансиране и които биха понесли значителни разходи.

Изменение 7

Предложение за регламент Съображение 31

Текст, предложен от Комисията

(31) Следва да бъдат определени подробни правила за улесняване на трансгранично участие в механизми за осигуряване на капацитет, различни от **схемите за резервиране**. Операторите на трансгранични преносни системи следва да улесняват заинтересованите производители, **желаещи да участват** в механизми за осигуряване на капацитет в други държави членки. Поради това те следва да изчисляват максималния капацитет, за който би било възможно трансгранично участие, да дават възможност за участие и да проверяват наличностите. Националните регулаторни органи следва да налагат прилагането на трансграничните правила в държавите членки.

Изменение 8

Предложение за регламент Съображение 35

Текст, предложен от Комисията

(35) Регионалните **оперативни** центрове следва да изпълняват функции, при които техният регионален обхват носи добавена стойност в сравнение с изпълнението на тези функции на национално равнище. Функциите на регионалните оперативни центрове следва да обхващат функциите, осъществявани от регионалните координатори по сигурността, както и допълнителни функции **по експлоатацията на системата, функционирането на пазара и готовността за справяне с рисковете**. Функциите, осъществявани от регионалните **оперативни** центрове, следва да не обхващат експлоатацията в реално време на електроенергийната

Изменение

(31) **В настоящия регламент** следва да бъдат определени подробни правила за улесняване на трансгранично участие в механизми за осигуряване на капацитет, различни от **стратегическите резерви**. Операторите на трансгранични преносни системи следва да улесняват **участието на** заинтересованите производители в механизми за осигуряване на капацитет в други държави членки. Поради това те следва да изчисляват максималния капацитет, за който би било възможно трансгранично участие, да дават възможност за участие и да проверяват наличностите. Националните регулаторни органи следва да налагат прилагането на трансграничните правила в държавите членки.

Изменение

(35) Регионалните **координационни** центрове следва да изпълняват функции, при които техният регионален обхват носи добавена стойност в сравнение с изпълнението на тези функции на национално равнище. Функциите на регионалните оперативни центрове следва да обхващат функциите, осъществявани от регионалните координатори по сигурността, както и допълнителни функции **с регионално значение**. Функциите, осъществявани от регионалните **координационни** центрове, следва да не обхващат експлоатацията в реално време на електроенергийната система.

система.

Изменение 9

Предложение за регламент Съображение 35 а (ново)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

(35а) При изпълнението на своите функции, регионалните координационни центрове допринасят за постигането на целите, поставени в рамката за политиките в областта на климата и енергетиката, обхващаща периода 2020 – 2030 г.

Изменение 10

Предложение за регламент Член 1 – параграф 1 – буква а

Текст, предложен от Комисията

Изменение

а) постави основата за ефикасно постигане на целите на Европейския енергиен съюз, и по-специално на рамката в областта на климата и енергетиката до 2030 г.³⁰, като се даде възможност за получаване на пазарни сигнали с оглед на повишена гъвкавост, декарбонизация **и** иновативност;

а) постави основата за ефикасно постигане на целите на Европейския енергиен съюз, и по-специално на рамката в областта на климата и енергетиката до 2030 г.³⁰, като се даде възможност за получаване на пазарни сигнали с оглед на повишена гъвкавост, **ефикасност**, декарбонизация, иновативност **и по-голям дял на възобновяемите енергийни източници**;

³⁰ COM(2014)015 окончателен.

³⁰ COM(2014)015 окончателен.

Изменение 11

Предложение за регламент Член 1 – параграф 1 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) определи основните принципи за добре функциониращи интегрирани пазари за електроенергия с оглед да се позволи недискриминационен достъп до пазара за всички доставчици на ресурси и потребители на електроенергия, да се предоставят повече права на потребителите, да се даде възможност за оптимизация на потреблението и енергийна ефективност, да се улесни агрегирането на разпределеното търсене и предлагане, да се допринесе за декарбонизацията на икономиката и заплащането на пазарен принцип на електроенергията, произведена от възобновяеми източници;

Изменение

б) определи основните принципи за добре функциониращи **трансгранични**, интегрирани **и ликвидни** пазари за електроенергия с оглед да се позволи недискриминационен достъп до пазара за всички доставчици на ресурси и потребители на електроенергия, да се предоставят повече права на потребителите, да се даде възможност за **конкурентоспособност на световния пазар**, оптимизация на потреблението, **съхраняване на енергията** и енергийна ефективност, да се улесни агрегирането на разпределеното търсене и предлагане, да се допринесе за декарбонизацията на икономиката **чрез пазарна и секторна интеграция** и заплащането на пазарен принцип на електроенергията, произведена от възобновяеми източници;

Изменение 12

Предложение за регламент Член 1 – параграф 1 – буква г

Текст, предложен от Комисията

г) улесни възникването на добре работещ и прозрачен пазар на едро с висока степен на сигурност на доставките на електроенергия. Той предоставя механизми за хармонизиране на правилата за трансграничен обмен на електроенергия.

Изменение

г) улесни възникването на добре работещ, **ликвиден** и прозрачен пазар на едро, **който допринася за** висока степен на сигурност на доставките на електроенергия. Той предоставя механизми за хармонизиране на правилата за трансграничен обмен на електроенергия.

Изменение 13

Предложение за регламент Член 2 – параграф 2 – буква в

Текст, предложен от Комисията

в) „претоварване“ означава ситуация, при която не могат да бъдат изпълнени всички заявки от пазарни участници за търговия **между две тръжни зони**, защото те биха засегнали значително физическите потоци по мрежови елементи, които не могат да поемат тези потоци ;

Изменение

в) „претоварване“ означава ситуация, при която не могат да бъдат изпълнени всички заявки от пазарни участници за търговия, защото те биха засегнали значително физическите потоци по мрежови елементи, които не могат да поемат тези потоци;

Обосновка

Според разбирането на първоначалното определение претоварване би могло да съществува само между две тръжни зони, което няма да отрази реалните условия на преносната система и трябва също да се вземе под внимание (типичен пример би бил случаят на Германия с вътрешни претоварвания в рамките на една тръжна зона). Определението следва също така да се приведе в съответствие с използваните определения в мрежовите кодекси и насоките.

Изменение 14

Предложение за регламент Член 2 – параграф 2 – буква д

Текст, предложен от Комисията

д) „структурно претоварване“ означава претоварване в преносната система, което е предсказуемо, не се мени географски във времето и често възниква отново при нормални условия в електроенергийната система

Изменение

(Не се отнася до българския текст.)

Изменение 15

Предложение за регламент Член 2 – параграф 2 – буква ф

Текст, предложен от Комисията

ф) „механизъм за осигуряване на капацитет“ означава **административна мярка**, за да се **осигури постигането на желаното равнище на сигурност на доставките чрез възнаграждение за предоставянето на ресурси на разположение, като не се включват**

Изменение

ф) „механизъм за осигуряване на капацитет“ означава **временни административни мерки, предприети от държавите членки за запълване на очаквания недостиг на адекватност на ресурсите за доставки на електроенергия**, за да се **отговори на**

мерки, отнасящи се за спомагателни услуги;

търсенето на електроенергия чрез предоставяне на допълнителни плащания на доставчиците на капацитет, които извършват дейност на пазара на електроенергия, в допълнение към приходите от продажба на електроенергия на пазара, в замяна на предоставянето на съществуваща мощност или инвестиции в нов капацитет с цел да се гарантира необходимото равнище на сигурност на ресурсите;

Изменение 16

Предложение за регламент Член 2 – параграф 2 – буква х

Текст, предложен от Комисията

х) „стратегически резерв“ означава механизъм за осигуряване на капацитет, при който ресурси се диспечират само в случай на неуспешен клиринг на пазарите за ден напред и в рамките на деня, операторите на преносни системи са изчерпали своите балансиращи ресурси за установяване на равновесие между търсенето и предлагането, и дисбалансите на пазара по време на периоди, когато са били диспечирани резервите, се уреждат на стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването;

Изменение

х) „стратегически резерв“ означава механизъм за осигуряване на капацитет, при който ресурси се **съхраняват извън пазара на електроенергия и се** диспечират само в случай на неуспешен клиринг на пазарите за ден напред и в рамките на деня, операторите на преносни системи са изчерпали своите балансиращи ресурси за установяване на равновесие между търсенето и предлагането, и дисбалансите на пазара по време на периоди, когато са били диспечирани резервите, се уреждат **най-малко на технически максималната цена или** на стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването;

Изменение 17

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – уводна част

Текст, предложен от Комисията

1. Държавите членки, националните регулаторни органи, операторите на преносни системи, операторите на

Изменение

1. Държавите членки, националните регулаторни органи, операторите на преносни системи, операторите на

разпределителни системи **и** пазарните оператори осигуряват функционирането на пазарите на електроенергия в съответствие със следните принципи:

разпределителни системи, пазарните оператори **и третите лица, на които са делегирани или възложени отговорности**, осигуряват функционирането на пазарите на електроенергия в съответствие със следните принципи:

Изменение 18

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) избягват се действия, които пречат за формирането на цените въз основа на търсенето и предлагането **или възпират развитието на по-гъвкаво производство, нисковъглеродно производство или по-гъвкаво търсене;**

Изменение

б) избягват се действия, които пречат за формирането на цените въз основа на търсенето и предлагането;

Изменение 19

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква б а (нова)

Текст, предложен от Комисията

ба) **насърчава се разработването на по-гъвкаво производство, устойчиво производство с ниски въглеродни емисии и по-гъвкаво търсене;**

Изменение

ба) **насърчава се разработването на по-гъвкаво производство, устойчиво производство с ниски въглеродни емисии и по-гъвкаво търсене;**

Изменение 20

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква в

Текст, предложен от Комисията

в) клиентите получават възможност да се възползват от пазарните възможности и от увеличената конкуренция на пазарите на дребно;

Изменение

в) клиентите получават възможност да се възползват от пазарните възможности и от увеличената конкуренция на пазарите на дребно **и имат право да действат като**

Изменение 21

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква д

Текст, предложен от Комисията

д) правилата за пазара подкрепят декарбонизацията на икономиката, като дават възможност за интеграцията на електроенергията от възобновяеми енергийни източници и предоставят стимули за енергийната ефективност;

Изменение

д) правилата за пазара подкрепят декарбонизацията на **електроенергийната система, а оттам и на** икономиката, като дават възможност за интеграцията на електроенергията от възобновяеми енергийни източници, **включително съхранението на енергия,** и предоставят стимули за енергийната ефективност;

Изменение 22

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква е

Текст, предложен от Комисията

е) правилата за пазара **осигуряват** подходящи стимули за инвестиране в производството, съхраняването, енергийната ефективност и оптимизацията на потреблението, за да се **отговори на нуждите на пазара** и така да се гарантира сигурност на доставките;

Изменение

е) правилата за пазара **насърчават свободното формиране на цените, с цел създаване на** подходящи стимули за инвестиране в производството, **и по-специално дългосрочните инвестиции в декарбонирана и устойчива енергийна система,** съхраняването, енергийната ефективност и оптимизацията на потреблението, **както и** за да се **способства лоялната конкуренция** и така да се гарантира сигурност на доставките;

Изменение 23

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква ж

Текст, предложен от Комисията

ж) **избягват** се пречки за трансграничните електроенергийни потоци и за трансграничните сделки на пазарите на електроенергия и свързаните пазари на услуги;

Изменение

ж) **премахват** се пречки за трансграничните електроенергийни потоци и за трансграничните сделки на пазарите на електроенергия и свързаните пазари на услуги;

Изменение 24

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква з

Текст, предложен от Комисията

з) в правилата за пазара се предвижда регионално сътрудничество, когато е ефективно;

Изменение

з) в правилата за пазара се предвижда **силно** регионално сътрудничество, когато е ефективно;

Изменение 25

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква й а (нова)

Текст, предложен от Комисията

йа) операторите в производството на електроенергия носят пълна финансова и юридическа отговорност, произтичаща от експлоатацията на техните активи;

Изменение

Изменение 26

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква к

Текст, предложен от Комисията

к) правилата за пазара дават възможност за осъществяване на напредък в научноизследователските и развойните дейности в полза на обществото;

Изменение

к) правилата за пазара дават възможност за осъществяване на напредък в научноизследователските и развойните дейности в **областта на устойчивите, сигурни и нисковъглеродни енергийни**

източници, технологии или системи в полза на обществото;

Изменение 27

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква л

Текст, предложен от Комисията

л) правилата за пазара дават възможност за ефикасно диспечерско управление на генериращите мощности и на оптимизацията на потреблението;

Изменение

л) правилата за пазара дават възможност за ефикасно диспечерско управление на генериращите мощности, **на съхраняването** и на оптимизацията на потреблението;

Изменение 28

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква м

Текст, предложен от Комисията

м) правилата за пазара дават възможност за влизането и напускането му от предприятия за производство и доставки на електроенергия въз основа на тяхната оценка за икономическата и финансовата жизнеспособност на действията им;

Изменение

м) правилата за пазара дават възможност за влизането и напускането му от предприятия за производство **на електроенергия, съхраняване на енергия** и доставки на електроенергия въз основа на тяхната оценка за икономическата и финансовата жизнеспособност на действията им; **ефективната конкуренция и ценообразуването;**

Изменение 29

Предложение за регламент Член 3 – параграф 1 – буква н

Текст, предложен от Комисията

н) възможностите за участниците на пазара да хеджират в дългосрочен план срещу рискове от нестабилност на цените на пазарна основа и да **премахват** несигурността относно

Изменение

н) възможностите за участниците на пазара да хеджират в дългосрочен план срещу рискове от нестабилност на цените на пазарна основа и да **намаляват** несигурността относно

бъдещата възвръщаемост на инвестициите следва да бъдат търгуеми на борсите по прозрачен начин при спазване на заложените в Договора за ЕС правила относно конкуренцията.

бъдещата възвръщаемост на инвестициите следва да бъдат търгуеми на борсите по прозрачен начин при спазване на заложените в Договора за ЕС правила относно конкуренцията, **като същевременно продукти, предлагани понастоящем на борсите, следва да бъдат разширени допълнително и популяризирани на равнището на Съюза. При регулаторните промени се взема предвид въздействието както върху краткосрочните, така и върху дългосрочните форуърдни и фючърсни пазари и продукти.**

Изменение 30

Предложение за регламент Член 3 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 3а

Справедлив преход

Комисията подпомага държавите членки, които въведат национална стратегия за постепенно намаляване на инсталираните мощности за производство на електроенергия чрез изгаряне на въглища и други твърди изкопаеми горива и на добивния капацитет, с всички налични средства, включително целева финансова помощ, за да се даде възможност за „справедлив преход“ в регионите, засегнати от структурни промени. Комисията подпомага държавите членки да се справят с въздействието на прехода към чиста енергия върху социалната сфера, уменията и промишлеността.

Комисията работи в тясно партньорство с участниците от въглищните и въглеродно-интензивните региони, предоставя насоки, по-специално за достъпа до и

използването на съответните фондове и програми, и насърчава обмена на добри практики, включително дискусиите относно пътни карти за индустрията и нуждите от преквалификация.

Изменение 31

Предложение за регламент Член 4 – параграф 2 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

2а. Когато държава членка избере да предостави дерогация в съответствие с член 4, параграф 2, тя гарантира, че финансовите отговорности за дисбалансите са изпълнени от друга страна.

Изменение 32

Предложение за регламент Член 5 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Изменение

1. Всички участници на пазара трябва да имат достъп до балансиращия пазар — индивидуално или чрез агрегиране. Правилата и продуктите на балансиращия пазар се съобразяват с необходимостта от приспособяване към растящия дял на променливото производство на електроенергия, както и към увеличената еластичност на потреблението и появата на нови технологии.

1. Всички участници на пазара, **включително тези, които предоставят електроенергия, произведена от променливи възобновяеми енергийни източници, оптимизация на потреблението и услуги за съхраняване на енергия,** трябва да имат **пълен** достъп до балансиращия пазар — индивидуално или чрез агрегиране. Правилата и продуктите на балансиращия пазар се съобразяват с необходимостта от приспособяване към растящия дял на променливото производство на електроенергия, както и към увеличената еластичност на потреблението и появата на нови технологии.

Изменение 33

Предложение за регламент Член 5 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Балансиращите пазари се организират по такъв начин, че да се гарантира действителното недопускане на дискриминация между участниците на пазара, като се отчитат различните технически възможности **за производство на електроенергия от променливи възобновяеми източници, оптимизацията на енергийното потребление и съхраняването.**

Изменение

2. Балансиращите пазари се организират по такъв начин, че да се гарантира действителното недопускане на дискриминация между участниците на пазара. **Всяко производство, включително от променливи възобновяеми източници, всяка оптимизация на потреблението и всяко съхраняване следва да може да участват равноправно в балансиращите пазари,** като се отчитат различните технически възможности.

Изменение 34

Предложение за регламент Член 5 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Възлагането на поръчки за балансираща енергия се извършва отделно от това за балансиращ капацитет. Процесите на възлагане на поръчки трябва да са прозрачни, като същевременно се зачита поверителността.

Изменение

3. Възлагането на поръчки за балансираща енергия се извършва отделно от това за балансиращ капацитет. **Цената на балансиращата енергия не се определя предварително в договор за балансиране, освен в случаите на прилагане на освобождаване в съответствие с член 16, параграф 6 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията^{1а}.** Процесите на възлагане на поръчки трябва да са прозрачни, като същевременно се зачита поверителността.

^{1а} Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (ОВ L 312, 28.11.2017 г., стр. 6).

Изменение 35

Предложение за регламент Член 5 – параграф 5

Текст, предложен от Комисията

5. **За уреждане** на балансиращата енергия се **използват** пределни цени. На участниците на пазара се позволява да оферират възможно най-близо до реално време и **поне след** затварянето на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на деня, определено в съответствие с член 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията³⁴.

³⁴ Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (ОВ L 197, 25.7.2015 г., стр. 24).

Изменение 36

Предложение за регламент Член 5 – параграф 7

Текст, предложен от Комисията

7. Оразмеряването на резервния капацитет се извършва на регионално равнище в съответствие с точка 7 от приложение I. Регионалните **оперативни** центрове подпомагат операторите на преносни системи за определяне на балансиращия капацитет, за който е нужно да се възложат поръчки в съответствие с точка 8 от приложение I.

Изменение

5. **Уреждането** на балансиращата енергия се **основава на** пределни цени. На **балансиращите пазари, на** участниците на пазара се позволява да оферират възможно най-близо до реално време и **часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия не са преди** затварянето на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на деня, определено в съответствие с член 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията³⁴.

³⁴ Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (ОВ L 197, 25.7.2015 г., стр. 24).

Изменение

7. Оразмеряването на резервния капацитет се извършва на регионално равнище в съответствие с точка 7 от приложение I. Регионалните **координационни** центрове подпомагат операторите на преносни системи за определяне на балансиращия капацитет, за който е нужно да се възложат поръчки в съответствие с точка 8 от приложение I.

Изменение 37

Предложение за регламент Член 5 – параграф 8

Текст, предложен от Комисията

8. Възлагането на поръчки за балансиращ капацитет се **улеснява на регионално равнище в съответствие с точка 8 от приложение I**. Възлагането на поръчки се основава на първичен пазар и се организира по такъв начин, че да не се допуска дискриминация между участниците на пазара в процеса на предварителна оценка индивидуално или чрез агрегиране.

Изменение

8. Възлагането на поръчки за балансиращ капацитет се **извършва от операторите на преносни системи**. Възлагането на поръчки се основава на първичен пазар и се организира по такъв начин, че да не се допуска дискриминация между участниците на пазара в процеса на предварителна оценка, **че участниците на пазара вземат участие** индивидуално или чрез агрегиране, **при отчитане на техническите ограничения, присъщи на управлението на мрежите. Резервирането на междузонов капацитет за обмен на балансиращ капацитет се ограничава до 5% от наличния капацитет за обмен на енергия от съответната предходна календарна година между съответните тръжни зони.**

Изменение 38

Предложение за регламент Член 5 – параграф 9

Текст, предложен от Комисията

9. Възлагането на поръчки за повишаващ балансиращ капацитет се извършва отделно от това за понижаващ балансиращ капацитет. **Договарянето** се извършва за не повече от един ден преди предоставянето на балансиращия капацитет при **максимален договорен** период един ден.

Изменение

9. Възлагането на поръчки за повишаващ балансиращ капацитет се извършва отделно от това за понижаващ балансиращ капацитет. **Възлагането на поръчки за балансиращ капацитет** се извършва за не повече от един ден преди предоставянето на балансиращия капацитет при **максимална продължителност на договорния** период един ден.

Изменение 39

Предложение за регламент Член 5 – параграф 10

Текст, предложен от Комисията

10. Операторите на преносни системи публикуват почти в реално време информация относно текущото състояние на своите контролни зони, **цената** на дисбаланса и **цената** на балансиращата енергия.

Изменение

10. Операторите на преносни системи **или третите лица, на които са делегирани тези отговорности от съответния оператор на преносна система, държава членка или регулаторен орган**, публикуват почти в реално време информация относно текущото състояние на своите контролни зони, **прогнозираната цена** на дисбаланса и **прогнозираната цена** на балансиращата енергия.

Изменение 40

Предложение за регламент Член 5 – параграф 10 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

10а. Държавите членки докладват за функционирането и прозрачността, достъпа –по-специално за малките доставчици – до балансиращите пазари, по-специално за целите на член 4, чрез процедурата за докладване за вътрешния енергиен пазар, предвидена в член 21 от Регламент .../... [Управление на енергийния съюз].

Изменение 41

Предложение за регламент Член 6 – параграф 2 – буква а

Текст, предложен от Комисията

Изменение

а) да **бъдат организирани по такъв начин, че да не се допуска** дискриминация;

а) да не **допускат** дискриминация;

Изменение 42

Предложение за регламент Член 6 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Пазарните оператори трябва да имат свободата да разработват продукти и възможности за търговия, които да отговарят на търсенето от страна на участниците на пазара и на техните нужди, както и да гарантират, че всички участници на пазара имат достъп до пазара — индивидуално или чрез агрегиране. Те се съобразяват с необходимостта от приспособяване към растящия дял на променливото производство на *електроенергия*, както и към увеличената еластичност на потреблението и появата на нови технологии.

Изменение

3. Пазарните оператори трябва да имат свободата да разработват продукти и възможности за търговия, които да отговарят на търсенето от страна на участниците на пазара и на техните нужди, както и да гарантират, че всички участници на пазара имат достъп до пазара — индивидуално или чрез агрегиране. Те се съобразяват с необходимостта от приспособяване към растящия дял на променливото производство *и съхраняване на енергия*, както и към увеличената еластичност на потреблението и появата на нови технологии.

Изменение 43

Предложение за регламент Член 7 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Пазарните оператори позволяват на участниците на пазара да търгуват с енергия възможно най-близо до реално време и поне до *момента на затварянето на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на деня в съответствие с член 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222.*

Изменение

1. Пазарните оператори позволяват на участниците на пазара да търгуват с енергия възможно най-близо до реално време и поне до *15 минути преди реално време във всички тържени зони.*

Изменение 44

Предложение за регламент Член 7 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Пазарните оператори предоставят на участниците на пазара възможност да търгуват с енергия на времеви интервали, които са поне толкова кратки, колкото е периодът за отстраняване на дисбаланса на пазарите както за ден напред, така и в рамките на деня.

Изменение

2. Пазарните оператори предоставят на участниците на пазара възможност да търгуват с енергия на **национални и трансгранични пазари на** времеви интервали, които са поне толкова кратки, колкото е периодът за отстраняване на дисбаланса на пазарите както за ден напред, така и в рамките на деня.

Изменение 45

Предложение за регламент Член 7 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Пазарните оператори предоставят продукти за търгуване на пазарите за ден напред и в рамките на деня, които са достатъчно малки по размер — с минимален размер на офертата **1 мегават или по-малко**, за да дават възможност за ефективно участие за оптимизация на енергийното потребление, съхраняване на енергия и използване в малък мащаб на възобновяеми източници.

Изменение

3. Пазарните оператори предоставят продукти за търгуване на пазарите за ден напред и в рамките на деня, които са достатъчно малки по размер — с минимален размер на офертата **500 киловата**, за да дават възможност за ефективно участие за оптимизация на енергийното потребление, съхраняване на енергия и използване в малък мащаб на възобновяеми източници, **включително пряко от потребителите.**

Изменение 46

Предложение за регламент Член 7 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Към 1 януари **2025** г. периодът за отстраняване на дисбаланса трябва да бъде 15 минути във всички контролни зони.

Изменение

4. Към 1 януари **2021** г. периодът за отстраняване на дисбаланса трябва да бъде 15 минути във всички контролни зони.

Изменение 47

Предложение за регламент Член 8 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Пазарните оператори имат свободата, като спазват договорните правила относно конкуренцията, да разработват форуърдни продукти за хеджиране, включително дългосрочни, за да предоставят на участниците на пазара, и по-специално на собствениците на съоръжения за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, подходящи възможности за хеджиране срещу финансови рискове от колебания на цените. Държавите членки **не ограничават такава дейност за хеджиране до сделки в своите граници или в рамките на тръжна зона.**

Изменение

3. Пазарните оператори имат свободата, като спазват договорните правила относно конкуренцията, да разработват форуърдни продукти за хеджиране, включително дългосрочни, за да предоставят на участниците на пазара, и по-специално на собствениците на съоръжения за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, подходящи възможности за хеджиране срещу финансови рискове от колебания на цените. Държавите членки **подкрепят ликвидността на тези продукти, по-специално на продуктите въз основа на обмена, които вече са разработени, и позволяват те да бъдат търгувани в тръжни зони.**

Изменение 48

Предложение за регламент Член 9 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Цената на едро на електроенергията не се ограничава с максимално **допустима стойност, освен ако последната е зададена да възлиза на стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването, определена в съответствие с член 10. Цената на едро на електроенергията не се ограничава с** минимално допустима стойност, **освен ако последната е зададена да възлиза на минус 2000 EUR или по-малко и, в случай че ограничението е или се предвижда да бъде достигнато, за него трябва да бъде зададена по-ниска стойност за**

Изменение

1. Цената на едро на електроенергията не се ограничава с максимално **и** минимално допустима стойност. Настоящата разпоредба се прилага, *inter alia*, за оферирание и клиринг за всички срокове за търгуване и включва цените за балансираща енергия и дисбаланси.

следващия ден. Настоящата разпоредба се прилага, *inter alia*, за оферирание и клиринг за всички срокове за търгуване и включва цените за балансираща енергия и дисбаланси.

Изменение 49

Предложение за регламент Член 9 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Чрез дерогация от параграф 1, **до [да се въведе от Службата за публикации: две години след влизането в сила]** пазарните оператори могат да прилагат ограничения относно максималните **клирингови цени** за сроковете за търгуване за ден напред или в рамките на деня в съответствие с членове 41 и 54 от регламент (ЕС) 2015/1222. В случай че **ограниченията** са или се предвижда да бъдат достигнати, те се **вдигат** за **следващия ден**.

Изменение

2. Чрез дерогация от параграф 1, пазарните оператори могат да прилагат **технически** ограничения относно максималните **и минималните ограничения за оферирание** за сроковете за търгуване за ден напред или в рамките на деня в съответствие с членове 41 и 54 от регламент (ЕС) 2015/1222 **и за времевия интервал за балансиране в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/2195**. В случай че **тези технически ограничения** са или се предвижда да бъдат достигнати, те се **адаптират автоматично**. **Техническите ограничения на цените са достатъчно високи, за да не се прекъсва ненужно търговията, и те се хармонизират за пространството на общия пазар. Те се връщат на начални стойности след края на ситуацията на недостиг.**

Изменение 50

Предложение за регламент Член 10 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. До [да се въведе от Службата за публикации: една година след влизането в сила] държавите членки изготвят единна оценка за стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването Value of Lost Load – VoLL) за тяхната територия в евро/MWh. Посочената

Изменение

1. До [да се въведе от Службата за публикации: една година след влизането в сила] държавите членки изготвят единна оценка за стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването Value of Lost Load – VoLL) за тяхната територия в евро/MWh. Посочената

оценка се съобщава на Комисията и се прави публично достояние. Държавите членки могат да установят различна VoLL по тържни зони, ако на тяхната територия има няколко тържни зони. За установяване на VoLL държавите членки прилагат методиката, разработена съгласно член 19, параграф 5.

оценка се съобщава на Комисията и се прави публично достояние. **В случаите на трансгранични тържни зони държавите членки изготвят обща оценка за VoLL.** Държавите членки могат да установят различна VoLL по тържни зони, ако на тяхната територия има няколко тържни зони. За установяване на VoLL държавите членки прилагат методиката, разработена съгласно член 19, параграф 5.

Изменение 51

Предложение за регламент Член 11 – параграф 2 – буква а

Текст, предложен от Комисията

а) *генериращи инсталации*, използващи възобновяеми енергийни източници, или високоефективно комбинирано производство на енергия с инсталирана генерираща мощност под 500 kW; *или*

Изменение

а) *инсталации за производство на електроенергия*, използващи възобновяеми енергийни източници, или високоефективно комбинирано производство на енергия с инсталирана генерираща мощност под 500 kW;

Изменение 52

Предложение за регламент Член 11 – параграф 2 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) демонстрационни проекти за иновативни технологии.

Изменение

б) *инсталации за производство на електроенергия, които представляват* демонстрационни проекти за иновативни технологии;

Държавите членки могат да прилагат по-високи граници за местните енергийни общности, както е определено в Директива (ЕС)... [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен с СОМ(2016) 864/2].

Изменение 53

Предложение за регламент Член 11 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Когато общата мощност на инсталациите за производство на електроенергия, които подлежат на приоритетно диспечерско управление съгласно параграф 2, е по-голяма от 15 % от общата мощност на всички инсталации за производство на електроенергия в дадена държава членка, буква а) от параграф 2 се прилага само за допълнителни инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, с инсталирана генерираща мощност под 250 kW.

Изменение

3. Държава членка, която към момента на влизане в сила на настоящия регламент предоставя приоритетно диспечерско управление за всички инсталации за производство на електроенергия, може да поиска да бъде освободена от разпоредбите на параграф 2, ако може да докаже пред Комисията, че са изпълнени всички от следните условия:

а) не съществува приоритетно диспечерско управление за други инсталации, освен изброените в параграф 2;

б) нейните ликвидни дневни пазари, пазари на едро и балансиращи пазари са напълно достъпни за всички участници на пазара в съответствие с разпоредбите на настоящия регламент;

в) нейните правила за съкращаване и управление на претоварването са прозрачни за всички страни на пазара и са в съответствие с разпоредбите на настоящия регламент;

г) целта ѝ за енергия от възобновяеми източници за 2030 г. е достатъчна за колективното постигане на обвързващата цел на Съюза за общия дял на енергията от възобновяеми източници съгласно член 3, параграф 2 от [Директива 2009/28/ЕО, предложена с СОМ(2016) 767], и от държавата членка се очаква да

изпълни целта си.

Комисията одобрява или отхвърля искането за освобождаване в срок от шест месеца от датата на получаване на искането. Всяко предоставено освобождаване избягва промени с обратна сила за инсталации, които вече се възползват от приоритетното диспечерско управление, независимо от всякакво споразумение между държава членка и инсталация на доброволна основа.

Считано от 1 януари 2026 г., буква а) от параграф 2 се прилага само за ***допълнителни*** инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, с инсталирана генерираща мощност под ***250 kW или, ако е достигнат прагът по първото изречение от настоящия параграф, по-малко от 125 kW.***

Считано от 1 януари 2026 г., буква а) от параграф 2 се прилага само за инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, с инсталирана генерираща мощност под 250 kW.

Изменение 54

Предложение за регламент Член 11 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. ***Инсталации*** за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, които са пуснати в експлоатация преди [влизането в сила: ***влизането в сила***] и при пускането си в експлоатация са подлежали на приоритетно диспечерско управление съгласно член 15, параграф 5 от Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета или член 16, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета³⁵, продължават да подлежат на приоритетно диспечерско управление. Приоритетното

Изменение

4. ***Без да се засягат разпоредбите на параграф 3 от настоящия член, инсталации*** за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, които са пуснати в експлоатация преди [влизането в сила: ***да се въведе от Службата за публикации***] и при пускането си в експлоатация са подлежали на приоритетно диспечерско управление съгласно член 15, параграф 5 от Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета или член 16, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и

диспечерско управление не се прилага повече от датата, на която инсталацията за производство на електроенергия бъде подложена на значителни изменения, като това е валидно най-малкото когато се изисква ново споразумение за присъединяване или при увеличаване на производствения капацитет (т.е. генериращата мощност).

³⁵ Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 16).

на Съвета³⁵, продължават да подлежат на приоритетно диспечерско управление. Приоритетното диспечерско управление не се прилага повече от датата, на която инсталацията за производство на електроенергия бъде подложена на значителни изменения, като това е валидно най-малкото когато се изисква ново споразумение за присъединяване или при увеличаване на производствения капацитет (т.е. генериращата мощност).

³⁵ Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 16).

Изменение 55

Предложение за регламент Член 12 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Ограничените или диспечирани повторно ресурси се подбират измежду съоръженията за производство или **потребление** на електроенергия, представящи оферти за ограничаване или повторно диспечиране, като се използват пазарни механизми и се компенсират финансово. Ограничаване или повторно диспечиране на производството на електроенергия или повторно диспечиране на оптимизацията на потреблението се използва на непазарен принцип само когато липсва пазарна алтернатива, изчерпани са всички налични на пазара ресурси или броят на наличните съоръжения за производство или потребление на електроенергия в зоната, в която са разположени подходящи за

Изменение

2. Ограничените или диспечирани повторно ресурси се подбират измежду съоръженията за производство, **съхраняване и/или оптимизация на потреблението** на електроенергия, представящи оферти за ограничаване или повторно диспечиране, като се използват пазарни механизми и се компенсират финансово. Ограничаване или повторно диспечиране на производството на електроенергия или повторно диспечиране **съхраняването на електроенергия, и/или** на оптимизацията на потреблението се използва на непазарен принцип само **по оперативни причини, свързани със сигурността**, когато липсва пазарна алтернатива, изчерпани са всички налични на пазара ресурси или броят на

предоставянето на услугата съоръжения за производство или потребление на електроенергия, е твърде малък за осигуряването на ефективна конкуренция. Предоставянето на пазарни ресурси трябва да е достъпно за всички технологии за производство на електроенергия, съхраняване и оптимизация на потреблението, включително за оператори в други държави членки, освен ако е невъзможно по технически причини.

наличните съоръжения за производство, **съхраняване** или потребление на електроенергия в зоната, в която са разположени подходящи за предоставянето на услугата съоръжения за производство, **съхраняване** или потребление на електроенергия, е твърде малък за осигуряването на ефективна конкуренция. Предоставянето на пазарни ресурси трябва да е достъпно за всички технологии за производство на електроенергия, съхраняване и оптимизация на потреблението, включително за оператори в други държави членки, освен ако е невъзможно по технически причини.

Изменение 56

Предложение за регламент Член 12 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Отговорните системни оператори докладват най-малко веднъж годишно на компетентния регулаторен орган **относно ограничаването или понижаващото повторно диспечирание на инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, и** относно **предприетите мерки за ограничаване на необходимостта от намаляване или понижаващо повторно диспечирание в бъдеще.** Ограничаването или повторното диспечирание на инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, подлежи на компенсация съгласно параграф 6.

Изменение

3. Отговорните системни оператори докладват най-малко веднъж годишно на компетентния регулаторен орган, **като информацията се предава на Агенцията,** относно:

a) степента на развитие и

ефективност на пазарните механизми за ограничаване или повторно диспечирание на съоръженията за производство и потребление;

б) основанията, обемите в MWh и вида производствен ресурс, които подлежат на намаляване или понижаващо повторно диспечирание;

в) предприетите мерки за намаляване на необходимостта от ограничаване или понижаващо повторно диспечирание на инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия в бъдеще, включително инвестициите в цифровизирането на мрежовата инфраструктура и в услуги, увеличаващи гъвкавостта;

г) искания и договорни споразумения, сключени с производствени мощности, за да оперират на определено равнище на захранване с електроенергия, като системните оператори обосновават тази необходимост, посочвайки до каква степен тези услуги не биха могли да бъдат предоставени от други единици.

Компетентният регулаторен орган публикува данните, посочени в букви а) – г) заедно с препоръки за подобряване, когато е необходимо.

Ограничаването или повторното диспечирание на инсталации за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия, подлежи на компенсация съгласно параграф 6.

Изменение 57

Предложение за регламент Член 12 – параграф 4 – буква а

Текст, предложен от Комисията

а) гарантират способността на преносните и разпределителните мрежи да пренасят електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници или получена от високоефективно комбинирано производство на енергия, с минимално възможно ограничаване или повторно диспечиране. Това не трябва да пречи при мрежовото планиране да се има предвид ограничено съкращаване или повторно диспечиране, когато *е доказано*, че *то* е икономически по-ефективно и не превишава 5 % от инсталираните мощности с използване на възобновяеми енергийни източници или високоефективно комбинирано производство на енергия в тяхната зона;

Изменение

а) гарантират способността на преносните и разпределителните мрежи да пренасят електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, **съхраняване на енергия, оптимизация на потреблението на електроенергия** или получена от високоефективно комбинирано производство на енергия, с минимално възможно ограничаване или повторно диспечиране. Това не трябва да пречи при мрежовото планиране да се има предвид ограничено съкращаване или повторно диспечиране, когато **те могат да докажат по прозрачен начин**, че **това** е икономически по-ефективно и не превишава 5% от инсталираните мощности с използване на възобновяеми енергийни източници, **съхраняване на енергия, оптимизация на потреблението на електроенергия** или високоефективно комбинирано производство на енергия в тяхната зона;

Изменение 58

Предложение за регламент Член 12 – параграф 4 – буква б (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

ба) гарантират, че мрежите им са достатъчно гъвкави, така че да са в състояние да управляват своите мрежи.

Изменение 59

Предложение за регламент Член 12 – параграф 5 – буква а

Текст, предложен от Комисията

а) инсталациите за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, подлежат на понижаващо повторно диспечирание или ограничаване само когато липсва друга алтернатива или други решения биха довели до прекомерни разходи или рискове за мрежовата сигурност;

Изменение

а) инсталациите за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, подлежат на понижаващо повторно диспечирание или ограничаване само когато липсва друга алтернатива или други решения биха довели до **значително** прекомерни разходи или **значителни** рискове за мрежовата сигурност;

Изменение 60

Предложение за регламент

Член 12 – параграф 5 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) **инсталациите за производство на електроенергия, използващи** високоефективно комбинирано производство **на енергия, подлежат** на понижаващо повторно диспечирание или ограничаване само когато липсва друга алтернатива, различна от понижаващо повторно диспечирание или ограничаване на инсталациите за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, или други решения биха довели до прекомерни разходи или рискове за мрежовата сигурност;

Изменение

б) **електроенергията, произведена в процес на** високоефективно комбинирано производство, **подлежи** на понижаващо повторно диспечирание или ограничаване само когато липсва друга алтернатива, различна от понижаващо повторно диспечирание или ограничаване на инсталациите за производство на електроенергия, използващи възобновяеми енергийни източници, или други решения биха довели до прекомерни разходи или рискове за мрежовата сигурност;

Изменение 61

Предложение за регламент

Член 12 – параграф 6 – уводна част

Текст, предложен от Комисията

6. Когато се използва понижаващо повторно диспечирание или ограничаване на непазарен принцип, то подлежи на финансова компенсация от

Изменение

6. Когато се използва понижаващо повторно диспечирание или ограничаване на непазарен принцип, то подлежи на финансова компенсация от

страна на системния оператор, поискал ограничаването или повторното диспечирание, предназначена за собственика на съкратеното или повторно диспечирано съоръжение за производство или потребление на електроенергия. Финансовата компенсация трябва да е най-малко равна на най-голямата от стойностите на следните елементи:

страна на системния оператор, поискал ограничаването или повторното диспечирание, предназначена за собственика на съкратеното или повторно диспечирано съоръжение за производство, **съхраняване** или потребление на електроенергия. Финансовата компенсация трябва да е най-малко равна на най-голямата от стойностите на следните елементи:

Изменение 62

Предложение за регламент Член 12 – параграф 6 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) **90 % от** нетните приходи от продажбата на пазара за ден напред на електроенергията, която съоръжението за производство на електроенергия или потребяващото съоръжение би произвело, ако не беше искането за **ограничаване или повторно диспечирание**. Когато се оказва финансова подкрепа за съоръжения за производство или потребление на електроенергия въз основа на количеството произведена или консумирана електроенергия, **изгубената финансова подкрепа се счита за част от нетните приходи**.

Изменение

б) нетните приходи от продажбата на пазара за ден напред на електроенергията, която съоръжението за производство на електроенергия или потребяващото съоръжение би произвело, ако не беше искането за **повторно диспечирание, включително изгубената финансова подкрепа в случаите**, когато се оказва финансова подкрепа за съоръжения за производство или потребление на електроенергия въз основа на количеството произведена или консумирана електроенергия.

Изменение 63

Предложение за регламент Член 13 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Границите на тържните зони се определят въз основа на дългосрочните, структурни претоварвания в преносната мрежа, като тържните зони не трябва да съдържат такива претоварвания.
Конфигурацията на тържните зони в

Изменение

1. **Конфигурацията на тържните зони в Съюза се проектира по такъв начин, че да се гарантира ликвидността на пазарите за ден напред и в рамките на деня и по този начин максимално да се увеличат**

Съюза се проектира по такъв начин, че максимално да се увеличат икономическата ефективност и възможностите за трансгранична търговия, като същевременно се запази сигурността на доставките.

икономическата ефективност и възможностите за трансгранична търговия, като същевременно се запази сигурността на доставките. Границите на тържните зони се определят въз основа на дългосрочните, структурни претоварвания в преносната мрежа, като тържните зони не трябва да съдържат такива претоварвания, *освен ако те не оказват въздействие върху съседните тържни зони, или тяхното въздействие се смекчава от коригиращи действия.*

Изменение 64

Предложение за регламент Член 13 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Всяка тържна зона следва да е еднаква с ценова зона за дисбаланса.

Изменение

2. Всяка тържна зона следва да е еднаква с ценова зона за дисбаланса **с изключение на случаите, когато дадена ценова зона за дисбаланса може да представлява част от тържната зона.**

Изменение 65

Предложение за регламент Член 13 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. С оглед да се осигури оптимално определяне на тържните зони в тясно свързани помежду си области, се извършва преглед на тържните зони. Въпросният преглед включва анализ на конфигурацията на тържните зони по координиран начин с участието на съответните заинтересовани страни от всички засегнати държави членки, като се следва процесът съгласно членове 32—34 от Регламент (ЕС) 2015/1222. Агенцията одобрява и може да поиска

Изменение

3. С оглед да се осигури оптимално определяне на тържните зони в тясно свързани помежду си области, се извършва преглед на тържните зони. Въпросният преглед включва анализ на конфигурацията на тържните зони по координиран начин с участието на съответните заинтересовани страни от всички засегнати държави членки, като се следва процесът съгласно членове 32—34 от Регламент (ЕС) 2015/1222. **Съществуващите тържни зони се**

изменения в методиката и допусканията, които ще бъдат използвани в процеса на преглед на тържните зони, както и разгледаните алтернативни конфигурации на тържните зони.

*оценяват въз основа на способността им да създадат надеждна пазарна среда, да гарантират достатъчно гъвкаво производство на електроенергия и капацитет на енергийния товар, което е от съществено значение за избягването на затрудненията в електроенергийната мрежа, балансирането на търсенето и предлагането на електроенергия и осигуряването на сигурността на инвестициите и на електроенергийната мрежа в дългосрочен план. Агенцията одобрява и може да поиска изменения в методиката и допусканията, които ще бъдат използвани в процеса на преглед на тържните зони, както и разгледаните алтернативни конфигурации на тържните зони. **Методиката взема надлежно под внимание проекти за развитие на инфраструктурата, които се очаква да бъдат реализирани в рамките на следващите 5 години.***

Изменение 66

Предложение за регламент Член 13 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Операторите на преносни системи, участващи в прегледа на тържните зони, представят предложение до **Комисията** относно изменението или запазването на конфигурацията на тържните зони. Въз основа на **това предложение** **Комисията приема** решение относно изменението или запазването на конфигурацията на тържните зони **[не по-късно от 6 месеца след влизането в сила на настоящия регламент, конкретната дата да се въведе от Службата за публикации] или до шест месеца след заключението за конфигурацията на тържните зони**

Изменение

4. Операторите на преносни системи, участващи в прегледа на тържните зони, представят предложение до **съответните държави членки** относно изменението или запазването на конфигурацията на тържните зони. **Съответни държави членки са тези, които участват в прегледа съгласно член 32, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2015/1222 и тези в същия (същите) регион(и) за изчисляване на преносната способност по смисъла на Регламент (ЕС) 2015/1222.** Въз основа на **предложението съответните държави членки в срок от шест**

съгласно букви а), б) или в) от член 32, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2015/1222, в зависимост от това кое е с по-късна дата.

месеца приемат единодушно решение относно изменението или запазването на конфигурацията на тръжните зони. Коментари могат да бъдат представени от другите държави членки, договарящите се страни от Енергийната общност или други трети държави, споделящи същата синхронна зона с някоя от държавите членки. Решението се обосновава в съответствие с приложимото право на Съюза и отчита всякакви забележки от други държави членки, договарящите се страни от Енергийната общност и други трети държави, споделящи същата синхронна зона с някоя от държавите членки, както и поетите от съответните държави членки ангажименти за преодоляването на съществуващи претоварвания. Съответните държави членки уведомяват Комисията и Агенцията за своето решение и за всички трансгранични споразумения, сключени от държавите членки, регулаторните органи или операторите на преносни системи, с цел постигането на консенсус. Споразумения, сключени от съответните държави членки, не се отклоняват от процесите на координирано изчисляване на преносната способност, както е предвидено в член 14 от настоящия регламент, нито от приложимите разпоредби на Регламент (ЕС) 2015/1222.

Изменение 67

Предложение за регламент Член 13 – параграф 4а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

4а. Ако в срока по параграф 4 съответните държави членки не

успеят да постигнат единодушно решение, или когато на държавите членки стане известен фактът, че поетите ангажменти, на които се е основавало предходно единодушно решение, не са били спазени, те незабавно уведомяват Комисията.

Комисията дава ход на процедура на помирение и действа като медиатор между съответните държави членки. В рамките на помирителната процедура, в срок от шест месеца след даването на ход на процедурата съответните държави членки приемат единодушно решение относно изменението или запазването на конфигурацията на тържните зони.

Когато съответните държави членки, участващи в помирителната процедура, не успеят да приемат единодушно решение в срок от шест месеца, държавата членка с вътрешното структурно претоварване има избор или да измени своята тържна зона, или да създаде пътна карта с конкретни мерки за това как да се преодолеят задръстванията на нейната територия в разумен срок. Въпросната държава членка уведомява незабавно Комисията за своя избор.

За държавите членки, които изберат да изменят своите тържни зони, Комисията приема решение в срок от шест месеца от уведомлението, след задълбочена оценка на всички разглеждани въпроси, заедно с оценка на всички налични решения

Изменение 68

**Предложение за регламент
Член 13 – параграф 5**

5. Решението, посочено в параграф 4, се взема въз основа на резултата от прегледа на тържните зони и предложението на операторите на преносни системи относно тяхното запазване или изменение. Решението се обоснова, по-специално по отношение на възможни отклонения от резултата от прегледа на тържните зони.

5. Ако съответната държава членка реши да създаде подробна пътна карта с конкретни междинни цели относно това как ще бъдат решени проблемите, свързани с претоварването, тази държава членка в срок от шест месеца след решението на Комисията, представя пътната карта на Комисията и на други заинтересовани държави членки. В процеса на изпълнението на пътната карта съответната държава членка докладва редовно на Комисията за постигнатия напредък.

Независимо от конкретния напредък във връзка с пътната карта, държавата членка, която изпълнява пътна карта, гарантира, че капацитетите за трансгранична търговия се увеличават всяка година до референтната стойност от най-малко 75%, изчислена в съответствие с член 14, параграф 7, която трябва да бъде постигната до края на 2025 г. Годишното увеличение се постига посредством линейна крива.

Началото на тази крива е или капацитетът, разпределен по тази граница през годината преди приемането на пътната карта, или средното равнище за последните три години преди приемането на пътната карта, като се взема по-високата стойност.

Счита се, че държавите членки осигуряват съответствие с член 14 параграф 7, ако разполагаемият капацитет за междузонова търговия, е най-малко равен на стойностите на линейната крива.

Изменение 69

Предложение за регламент Член 13 – параграф 5 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

5а. *Съответните оператори на преносни системи и националните регулаторни органи всяка година оценяват дали разполагаемият трансграничен капацитет е достигнал линейната крива или, считано от края на 2025 г., минималните равнища, посочени в член 14, параграф 7.*

Изменение 70

Предложение за регламент Член 13 – параграф 5 б (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

5б. *За онези държави членки, за които оценката, посочена в параграф 5а, показва, че оператор на преносна система не е в съответствие с линейната крива или, към края на 2025 г. с равнището, посочено в член 14, параграф 7, Комисията може да предложи допълнителни мерки, и като крайна мярка приема решение относно изменението или запазването на конфигурацията на тържните зони във и между държавите членки.*

Изменение 71

Предложение за регламент Член 13 – параграф 6

Текст, предложен от Комисията

Изменение

6. *Ако се извършват допълнителни прегледи на тържните зони съгласно член 32, параграф 1, букви а), б) или в)*

заличава се

*от Регламент (ЕС) 2015/1222
Комисията може да приеме решение в
срок от шест месеца от
заклучението от съответния преглед
на тръжни зони.*

Изменение 72

Предложение за регламент Член 13 – параграф 7

Текст, предложен от Комисията

7. Комисията се **консултира** със съответните заинтересовани страни **относно своите решения** по настоящия член, **преди те да бъдат приети**.

Изменение

7. **Държавите членки и** Комисията се **консултират** със съответните заинтересовани страни, **преди да приемат решение** по настоящия член.

Изменение 73

Предложение за регламент Член 13 – параграф 8

Текст, предложен от Комисията

8. В решението **на Комисията** се определя датата за осъществяване на дадена промяна. Въпросната дата за осъществяване трябва да съчетава необходимостта от навременност със съображения за практичност, включително за форуърдна търговия с електроенергия. **Комисията може определи** подходящи преходни разпоредби като част от **своето решение**.

Изменение

8. В решението, **прието съгласно настоящия член**, се определя датата за осъществяване на дадена промяна. Въпросната дата за осъществяване трябва да съчетава необходимостта от навременност със съображения за практичност, включително за форуърдна търговия с електроенергия. **Могат да се определят** подходящи преходни разпоредби като част от **решението**.

Изменение 74

Предложение за регламент Член 13 – параграф 8 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

8а. При започването на следващи прегледи на тръжните зони съгласно

член 32, параграф 1, буква а), буква б) или буква в) се прилагат параграфи 4—8 от настоящия член.

Изменение 75

Предложение за регламент Член 14 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. На участниците на пазара се предоставя максималният капацитет на междусистемните електропроводи и/или на преносните мрежи, влияещи върху трансграничните потоци, като се спазват стандартите за безопасност и сигурна експлоатация на мрежата. Използват се насрещна търговия и повторно диспечирание, включително трансгранично повторно диспечирание, за да се увеличи максимално наличният капацитет, освен ако се докаже, че това не е от полза за икономическата ефективност на равнището на Съюза.

Изменение

3. На участниците на пазара се предоставя максималният капацитет на междусистемните електропроводи и/или на преносните мрежи, влияещи върху трансграничните потоци, като се спазват стандартите за безопасност и сигурна експлоатация на мрежата. Използват се насрещна търговия и повторно диспечирание, включително трансгранично повторно диспечирание, за да се увеличи максимално наличният капацитет, освен ако се докаже, че това не е от полза за икономическата ефективност на равнището на Съюза.

При разпределянето на разходите за коригиращите действия между операторите на преносни системи, регулаторните органи анализират до каква степен непланираните потоци, изходящи от и повторно входящи в тръжна зона, допринасят за претоварването, наблюдавано между две тръжни зони, и разпределят разходите за насрещна търговия и повторно диспечирание пропорционално на приноса за претоварването.

Изменение 76

Предложение за регламент Член 14 – параграф 7

Текст, предложен от Комисията

7. Операторите на преносни системи не ограничават обема на

Изменение

7. Операторите на преносни системи не ограничават обема на

междусистемния капацитет, който трябва да бъде на разположение на другите участници на пазара, за да се справят с претоварване вътре в своята собствена контролна зона или като средство за управление на потоците по граница между две контролни зони, наблюдаван дори без сделки, т.е. потоци през контролни зони, при които началната и крайната точка са с произход или местоназначение в рамките на една контролна зона.

междусистемния капацитет, който трябва да бъде на разположение на другите участници на пазара, за да се справят с претоварване вътре в своята собствена контролна зона или като средство за управление на потоците по граница между две контролни зони, наблюдаван дори без сделки, т.е. потоци през контролни зони, при които началната и крайната точка са с произход или местоназначение в рамките на една контролна зона.

Без да се засяга четвъртата алинея от член 13, параграф 5, настоящият параграф се счита за спазен, ако са достигнати следните минимални равнища на наличен капацитет за междузонова търговия, които се изчисляват в съответствие с насоките относно разпределяне на преносна способност и управлението на претоварването, приети въз основа на член 18 от Регламент (ЕС) 714/2009, като се вземат под внимание непредвидените мрежови ситуации:

i) за граници, използващи координиран подход за нетния преносен капацитет, ако за трансграничната търговия са осигурени поне 75% от нетния преносен капацитет в съответствие с насоки за разпределяне на преносна способност и управлението на претоварването;

ii) за граници, използващи основан на потоците подход, ако при междузонови и вътрешни критични мрежови елементи, които се вземат предвид при изчисляването на потоците, най-малко 75% от топлинния капацитет след намаляване на количеството за гарантиране на принципа N-1 в съответствие с насоката за разпределяне на преносна способност и управлението на претоварването се използват като принос за

разпределяне на преносна способност.

Изменение 77

Предложение за регламент Член 16 – заглавие

Текст, предложен от Комисията

Такси за достъп до мрежите

Изменение

Такси за достъп до мрежите, *използване на мрежите и укрепване*

Изменение 78

Предложение за регламент Член 16 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Таксите, прилагани от операторите на мрежите за достъп до мрежите, включително такси за присъединяване към мрежите, такси за използване на мрежите и, когато е приложимо, такси за съответно укрепване на мрежите, са прозрачни, отчитат необходимостта от сигурност на мрежата и гъвкавост и отразяват действително направените разходи, доколкото те съответстват на тези, извършени от ефективен и сравним в структурно отношение оператор на мрежа, и се прилагат без дискриминация. По-специално те се прилагат по начин, при който не се прави разлика в положително или отрицателно отношение в производството в зависимост от това дали то е свързано с разпределение или с пренос. Те не са по-неблагоприятни за съхраняването на енергия и не възпират участието в оптимизацията на потреблението. Без да се засяга параграф 3, тези такси не зависят от разстоянието.

Изменение

1. Таксите, прилагани от операторите на мрежите за достъп до мрежите, включително такси за присъединяване към мрежите, такси за използване на мрежите и, когато е приложимо, такси за съответно укрепване на мрежите, са ***справедливи, отразяващи разходите***, прозрачни, отчитат необходимостта от сигурност на мрежата и гъвкавост и отразяват действително направените разходи, доколкото те съответстват на тези, извършени от ефективен и сравним в структурно отношение оператор на мрежа, и се прилагат без дискриминация. ***Мрежовите тарифи не включват несвойствени разходи за подкрепа на други цели на политиката, такива като данъци или налози, тъй като това би довело до смущения в производството, потреблението и при инвестиционните решения.*** По-специално те ***оказват неутрална подкрепа за цялостната ефективност на системата в дългосрочен план чрез подаване на ценови сигнали на потребителите и производителите и доколкото е възможно***, се прилагат по начин, при

който не се прави разлика в положително или отрицателно отношение в производството в зависимост от това дали то е свързано с разпределение или с пренос. Те не са по-неблагоприятни за съхраняването **и агрегирането** на енергия и не възпират **производството и потреблението на собствена енергия, както и** участието в оптимизацията на потреблението. Без да се засяга параграф 3, тези такси не зависят от разстоянието.

Изменение 79

Предложение за регламент Член 16 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. С тарифите се предоставят подходящи стимули на операторите на преносни и разпределителни системи както в краткосрочен, така и в дългосрочен план за повишаване на ефективността, включително енергийната ефективност, спомагане за пазарната интеграция и енергийната сигурност и подкрепа за инвестиране и съответни научноизследователски дейности.

Изменение

2. С тарифите се предоставят подходящи стимули на операторите на преносни и разпределителни системи както в краткосрочен, така и в дългосрочен план за повишаване на ефективността, включително енергийната ефективност, спомагане за пазарната интеграция и енергийната сигурност, **глобалната конкурентоспособност** и подкрепа за **ефективно** инвестиране, **по-конкретно в цифровизацията, гъвкавостта на услугите и взаимната свързаност, както и за** съответни научноизследователски дейности. **Тарифите не възпират съхраняването на енергия, оптимизацията на потреблението и производството на собствена енергия.**

Изменение 80

Предложение за регламент Член 16 – параграф 7

Текст, предложен от Комисията

7. Тарифите за разпределение отразяват разходите **за използване** на разпределителната мрежа от ползвателите на системата, включително активни клиенти, и могат да бъдат диференцирани въз основа на профилите на потребление или производство на ползвателите на системата. Когато държавите членки са осъществили внедряването на интелигентни измервателни системи, **регулаторните** органи **могат да въведат** диференцирани по време мрежови тарифи, отразяващи използването на мрежата, по прозрачен и **предвидим** начин за потребителя.

Изменение

7. Тарифите за **пренос и** разпределение отразяват разходите, **като отчитат инвестиционните разходи, добавената стойност на разпределеното производство, гъвкавостта, цифровизацията, оптимизацията на потреблението, съхраняването и използването на преносната и** разпределителната мрежа от ползвателите на системата, включително активни клиенти, **могат да включват елементи, свързани с капацитета за свързване на мрежите** и могат да бъдат диференцирани въз основа на профилите на потребление или производство на ползвателите на системата. Когато държавите членки са осъществили внедряването на интелигентни измервателни системи, **компетентните регулаторни** органи **въвеждат** диференцирани по време мрежови тарифи, отразяващи използването на мрежата, по прозрачен, **предвидим и рентабилен** начин за потребителя. **Държавите членки гарантират, че тарифите не са дискриминиращи.**

Изменение 81

Предложение за регламент Член 16 – параграф 8

Текст, предложен от Комисията

8. Регулаторните органи предоставят стимули на операторите на разпределителни системи **да възлагат поръчки за услуги по експлоатацията** на развитието на техните системи и да въвеждат иновативни решения в разпределителните системи. За тази цел регулаторните органи признават за допустими и включват всички съответни разходи в тарифите за разпределение, а също така въвеждат

Изменение

8. Регулаторните органи предоставят стимули на операторите на разпределителни системи за **най-ефикасната експлоатация** на развитието на техните системи и да въвеждат иновативни решения в разпределителните системи, **включително посредством възлагане на поръчки за услуги.** За тази цел регулаторните органи признават за допустими и включват всички

цели за ефективност, за да стимулират операторите на разпределителни системи да повишават ефективността, включително енергийната ефективност, в техните системи.

съответни разходи в тарифите за разпределение, а също така въвеждат цели за ефективност, за да стимулират операторите на разпределителни системи да повишават ефективността, включително енергийната ефективност, **гъвкавостта и цифровизацията на разпределителната мрежа, включително внедряването на интелигентни мрежи и интелигентни измервателни системи** в техните системи.

Изменение 82

Предложение за регламент

Член 16 – параграф 9 – уводна част

Текст, предложен от Комисията

9. До [конкретната дата да се въведе от Службата за публикации: три месеца след влизането в сила] Агенцията **предоставя препоръка, адресирана до регулаторните органи, относно постепенното сближаване** на методиките за определяне на тарифите за пренос и разпределение. **Въпросната препоръка** обхваща като минимум:

Изменение

9. До [конкретната дата да се въведе от Службата за публикации: три месеца след влизането в сила] Агенцията **прави оценка на осъществимостта във връзка със сближаването** на методиките за определяне на тарифите за пренос и разпределение. **Проучването за осъществимост** обхваща като минимум:

Изменение 83

Предложение за регламент

Член 16 – параграф 9 – буква ж

Текст, предложен от Комисията

ж) групите от потребители на мрежата, за които се отнасят тарифите, включително освобождавания от тарифите.

Изменение

ж) групите от потребители на мрежата, за които се отнасят тарифите, **в съответствие с характеристиките и формите на потребление,** включително освобождавания от тарифите.

Изменение 84

**Предложение за регламент
Член 16 – параграф 9 а (нов)**

Текст, предложен от Комисията

Изменение

9а. Регулаторните органи приемат набор от показатели за измерване на резултатите от дейността на операторите на преносни и разпределителни системи, които следва да включват най-малко следното:

а) обема на ограничената енергия в MWh, разбит по вид генериращ източник;

б) процента на дължината на електропроводите, работещи със системи за оценка на преносния капацитет в реално време;

в) процента на дистанционно наблюдаваните и контролирани в реално време подстанции;

г) процента на дължината на електропроводите, работещи със системи за оценка на преносния капацитет в реално време;

д) загубите в мрежите за високо, средно и ниско напрежение;

е) честотата и продължителността на прекъсванията на електрозахранването в мрежата.

До [две години след влизането в сила на настоящия регламент] и на всеки две години след това регулаторните органи публикуват доклад за резултатите от дейността на операторите на преносни и разпределителни системи, както и препоръки за подобряване, когато е необходимо.

Изменение 85

**Предложение за регламент
Член 17 – параграф 2**

Текст, предложен от Комисията

2. Всички приходи от разпределението на междусистемен капацитет се използват за следните цели:
- а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет;
 - б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, **по-специално в нови междусистемни електропроводи.**

Ако приходите не могат да бъдат използвани ефективно за целите, посочени в първа алинея, букви а) или б), те се записват по вътрешна сметка на отделен ред за бъдещо използване за тези цели.

Изменение 86

Предложение за регламент Член 17 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Използването на приходите в съответствие с **букви а) и б) от** параграф 2 е съобразно методиката, предложена от Агенцията и одобрена от Комисията. Предложението на Агенцията се представя на Комисията до [да се въведе от Службата за публикации: 12 месеца след влизането в сила] и се одобрява в срок от шест

Изменение

2. Всички приходи от разпределението на междусистемен капацитет се използват за следните цели:
- а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет; **или**
 - б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез **оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия и действия по насрещна търговия или мрежови инвестиции до целевата стойност за преносния капацитет през границите.**

Когато целите, посочени в първа алинея, буква а) или буква б), са изпълнени, остатъкът от приходите може да бъде използван като доход, който се взема предвид от националните регулаторни органи при одобряването на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи и/или определянето на мрежовите тарифи.

Изменение

3. Използването на приходите в съответствие с параграф 2 е съобразно методиката, предложена от Агенцията и одобрена от Комисията. Предложението на Агенцията се представя на Комисията до [да се въведе от Службата за публикации: 12 месеца след влизането в сила] и се одобрява в срок от шест месеца.

месеца.

Агенцията може, по своя собствена инициатива или по искане на Комисията, да актуализира методиката и Комисията одобрява актуализираната методика не по-късно от шест месеца след нейното представяне.

Преди представяне на Комисията, Агенцията се консултира относно методиката съгласно член 15 от [преработения текст на Регламент (ЕО) № 713/2009, предложен с СОМ(2016) 863/2].

Методиката съдържа подробно описание като минимум на условията, при които приходите могат да се използват в съответствие с **букви а) и б) от** параграф 2, и условията, при които те могат да бъдат записани по вътрешна сметка на отделен ред за бъдещо използване за тези цели.

Агенцията може, по своя собствена инициатива или по искане на Комисията, да актуализира методиката и Комисията одобрява актуализираната методика не по-късно от шест месеца след нейното представяне.

Преди представяне на Комисията, Агенцията се консултира относно методиката съгласно член 15 от [преработения текст на Регламент (ЕО) № 713/2009, предложен с СОМ(2016) 863/2].

Методиката съдържа подробно описание като минимум на условията, при които приходите могат да се използват в съответствие с параграф 2, и условията, при които те могат да бъдат записани по вътрешна сметка на отделен ред за бъдещо използване за тези цели.

Изменение 87

Предложение за регламент Член 17 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Операторите на преносни системи предварително определят ясно как ще се използват приходите от избягване на претоварване и докладват за действителното използване на тези приходи. Ежегодно до 31 юли националните регулаторни органи публикуват доклад, в който се посочва размерът на приходите, събрани за 12-месечния период, завършващ на 30 юни същата година, и как са били използвани те, включително конкретните проекти, за които са били използвани, **или** сумата, записана по сметка на отделен ред, заедно с доказателство, че това използване е в съответствие с настоящия регламент и с **методиката, разработена** съгласно

Изменение

4. Операторите на преносни системи предварително определят ясно как ще се използват приходите от избягване на претоварване и докладват за действителното използване на тези приходи. Ежегодно до 31 юли националните регулаторни органи публикуват доклад, в който се посочва размерът на приходите, събрани за 12-месечния период, завършващ на 30 юни същата година, и как са били използвани те, включително конкретните проекти, за които са били използвани, сумата, записана по сметка на отделен ред, **или сумата, която е била използвана за изчисляване на мрежовите тарифи**, заедно с доказателство, че това използване е в

параграф 3.

съответствие с настоящия регламент.
Когато част от приходите от претоварване се използват за изчисляване на мрежовите тарифи, в доклада може да се посочва дали операторът на преносна система изпълнява критериите, свързани с ангажимента и счетоводния баланс, съгласно параграф 2.

Изменение 88

Предложение за регламент Глава 4 – заглавие

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Адекватност на ресурсите

Адекватност на ресурсите **и механизми за осигуряване на капацитет**

Изменение 89

Предложение за регламент Член 18 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Изменение

1. Държавите членки наблюдават адекватността на ресурсите на своята територия въз основа на оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно член 19.

1. Държавите членки наблюдават адекватността на ресурсите на своята територия въз основа на оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно член 19, **и публикуват доклад относно резултатите от наблюдението** .

Изменение 90

Предложение за регламент Член 18 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

Изменение

2. Когато при оценката на адекватността на европейските ресурси се установи опасение за адекватността на ресурсите, държавите членки установяват регулаторните отклонения, причинили или допринесли за

2. Когато при оценката на адекватността на европейските ресурси се установи опасение за адекватността на ресурсите, държавите членки установяват регулаторните отклонения **и/или неефективностите на пазара,**

възникването на това опасение.

причинили или допринесли за възникването на това опасение.

Изменение 91

Предложение за регламент Член 18 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. *Държавите членки публикуват график за приемане на мерки за премахване на установените регулаторни отклонения. Когато се занимават с опасения за адекватността на ресурсите, държавите членки **разглеждат по-специално премахването на регулаторните отклонения, даването на възможност за ценообразуване в условията на недостиг, развитието на взаимната свързаност, съхраняването на енергия, мерки от страна на търсенето и енергийната ефективност.***

Изменение

3. *Държава членка с установени опасения за адекватността публикува **план за изпълнение с график за приемане на мерки за премахване на установените регулаторни отклонения и/или неефективности на пазара.** Когато се занимават с опасения за адекватността на ресурсите, държавите членки **изхождат от принципите, посочени в член 3, и по-специално:***

а) премахване на регулаторните отклонения;

б) в) премахване на пределните цени;

в) въвеждане на административно ценообразуване при недостиг за балансираща енергия;

г) увеличаване на междусистемния капацитет и на вътрешния мрежови капацитет;

д) предоставяне на възможност за собственото производство, съхраняването на енергия и мерки от страна на търсенето и енергийната ефективност чрез премахване на регулаторните пречки;

е) осигуряване на ефикасни пазарни балансиращи и спомагателни услуги;

ж) премахване на регулираните цени в съответствие с член 5 от Директива (ЕС) ... [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен с

Изменение 92

**Предложение за регламент
Член 18 – параграф 3 а (нов)**

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3а. Държавите членки представят на Комисията за преглед плана за изпълнение.

Изменение 93

**Предложение за регламент
Член 18 – параграф 3 б (нов)**

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3б. Комисията може да определи, в рамките на два месеца след получаването на плана за прилагане, дали мерките са достатъчни за премахване на регулаторните отклонения и/или неефективностите на пазара, и може да поиска от държавите членки да изменят плана за изпълнение по съответния начин.

Изменение 94

**Предложение за регламент
Член 18 – параграф 3 в (нов)**

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3в. Държавите членки наблюдават прилагането на плана за изпълнение и публикуват резултатите в годишен доклад.

Изменение 95

**Предложение за регламент
Член 18 – параграф 3 г (нов)**

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3г. Държавите членки представят доклад относно наблюдението си на прилагането на плана за изпълнение на Агенцията за становище.

Изменение 96

Предложение за регламент Член 18 – параграф 3 д (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3д. Агенцията представя становището си по параграф 3г на Комисията. Комисията решава дали тези реформи са осъществени в достатъчна степен.

Изменение 97

Предложение за регламент Член 18 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 18 а

Общи принципи за проектиране на механизми за осигуряване на капацитет

- 1. В отговор на оставащите опасения, чието премахване не е възможно с мерките съгласно член 18, параграф 3, като крайна мярка държавите членки могат да въведат механизми за осигуряване на капацитет при спазване на разпоредбите на настоящия член и на правилата на Съюза относно държавната помощ.**
- 2. Преди въвеждането на механизми за осигуряване на капацитет съгласно параграф 1, държавите членки провеждат всеобхватно проучване относно възможните последици от тях за**

съседните държави членки, като се консултират най-малко със съседните държави членки, с чиито електроенергийни системи са свързани, и със заинтересованите страни от тези държави членки.

3. Държавите членки преценяват дали даден механизъм за осигуряване на капацитет под формата на стратегически резерв може да даде отговор на опасенията за адекватността. Когато случаят не е такъв, държавите членки може да приложат различен вид механизъм за осигуряване на капацитет. Параметрите, определящи размера на капацитета, набавен в механизма за осигуряване на капацитет, се одобряват от националния регулаторен орган.

4. Държавите членки не въвеждат механизми за осигуряване на капацитет, ако важи едно или всички от следните: а) при оценката на адекватността на европейските ресурси не е установено опасение за адекватността на ресурсите; б) подробният план за изпълнение, посочен в член 18, параграф 3, не е получил положително решение от Комисията, както е посочено в член 18, параграф 3б.

5. Когато дадена държава членка вече използва механизъм за осигуряване на капацитет, тя преразглежда механизма и гарантира, че няма да се сключват нови договори в рамките на механизма в случаите, ако важи едно или всички от следните:

а) при оценката на адекватността на европейските ресурси не е установено опасение за адекватността на ресурсите;

б) подробният план за изпълнение, посочен в член 18, параграф 3, не е получил положително решение от

Комисията, както е посочено в член 18, параграф 3б.

6. Механизмите за осигуряване на капацитет имат временен характер. Те се одобряват от Комисията за срок, не по-дълъг от пет години. Те се премахват поетапно или количеството от ангажираните капацитети поне се намалява, въз основа на плана за изпълнение по член 18, параграф 3. Държавите членки продължават да прилагат плана за изпълнение след въвеждането на механизма за осигуряване на капацитет.

7. Производственият капацитет, започнал производство за търговски цели след [Служба за публикации: влизането в сила на настоящия регламент], се допуска за участие в механизъм за осигуряване на капацитет само ако неговите емисии са под 550 грама CO₂/kWh. С изключение на стратегическия резерв, производствен капацитет с емисии 550 грама CO₂/kWh или повече не се ангажира в механизми за осигуряване на капацитет след [Служба за публикации: 5 години след влизане в сила на настоящия регламент].

Изменение 98

Предложение за регламент Член 19 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Оценката на адекватността на европейските ресурси **включва** цялостната адекватност на електроенергийната система за задоволяване на текущото и планираното търсене на електроенергия за десетгодишен период, считано от датата на въпросната оценка, с разбивка по години.

Изменение

1. Оценката на адекватността на европейските ресурси **определя опасенията за адекватността на ресурсите, като оценява** цялостната адекватност на електроенергийната система за задоволяване на текущото и планираното търсене на електроенергия **в Съюза, в съответните държави членки в региона, във всяка държава членка и във всяка тръжна зона, по**

целесъобразност, за десетгодишен период, считано от датата на въпросната оценка, с разбивка по години.

Изменение 99

Предложение за регламент Член 19 – параграф 1 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

1а. Оценката на европейските ресурси се извършва от Европейската мрежа на операторите на преносни системи (ЕМОПС) за електроенергия.

Изменение 100

Предложение за регламент Член 19 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3. Операторите на преносни системи предоставят на ЕМОПС за електроенергия *данните, от които се нуждае, за да извършива ежегодно оценката на адекватността на европейските ресурси. ЕМОПС за електроенергия извършва оценката всяка година.*

3. Операторите на преносни системи предоставят на ЕМОПС за електроенергия **необходимите данни. Операторите на преносни системи имат право да изискат съответните данни, които не съдържат чувствителна търговска информация и които все още не са събрани от съответните ОРС, от производителите и останалите участници на пазара.**

Изменение 101

Предложение за регламент Член 19 – параграф 4 – уводна част

Текст, предложен от Комисията

Изменение

4. Оценката на адекватността на европейските ресурси се прави въз основа на методика, която гарантира, че оценката:

4. Оценката на адекватността на европейските ресурси се прави въз основа на **прозрачна** методика, която гарантира, че оценката:

Изменение 102

Предложение за регламент Член 19 – параграф 4 – буква б

Текст, предложен от Комисията

б) се основава на подходящи сценарии за прогнозираното търсене и предлагане, включително икономическа оценка на вероятността за излизане от експлоатация, изграждане на нови генериращи мощности и мерки за постигане на целите за енергийната ефективност и подходяща чувствителност спрямо цените на едро и развитието на цената на въглеродните емисии;

Изменение

б) се основава на подходящи сценарии за прогнозираното търсене и предлагане, включително икономическа оценка на вероятността за излизане от експлоатация, **спиране на експлоатацията**, изграждане на нови генериращи мощности и мерки за постигане на целите за енергийната ефективност **и за свързаност между електроенергийните системи** и подходяща чувствителност спрямо цените на едро и развитието на цената на въглеродните емисии;

Изменение 103

Предложение за регламент Член 19 – параграф 4 – буква б а (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

ба) съдържа план за най-неблагоприятния сценарий, който отразява извънредния характер и различната вероятност от настъпване на редки събития, за справяне с които се предвижда стратегически резерв; недостига на адекватност на производството на електроенергия в такъв най-неблагоприятен сценарий обосновава единствено стратегически резерв в размер, не по-голям от 5% от върховото натоварване в съответната държава членка;

Изменение 104

Предложение за регламент

Член 19 – параграф 4 – буква в

Текст, предложен от Комисията

в) е надлежно съобразена с приноса на всички ресурси, включително сегашното и бъдещото производство, съхраняването на енергията, оптимизацията на потреблението и възможностите за внос и износ, както и с техния принос за гъвкава експлоатация на системата;

Изменение

в) е надлежно съобразена с приноса на всички ресурси, включително сегашното и бъдещото производство, съхраняването на енергията, **секторната интеграция**, оптимизацията на потреблението и възможностите за внос и износ, както и с техния принос за гъвкава експлоатация на системата;

Изменение 105

Предложение за регламент

Член 19 – параграф 4 – буква и а (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

иа) отчита действителното развитие на мрежата.

Изменение 106

Предложение за регламент

Член 19 – параграф 5 – алинея 1 а (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Методиката се основава на прозрачни, обективни и проверими критерии.

Изменение 107

Предложение за регламент

Член 19 – параграф 6

Текст, предложен от Комисията

Изменение

6. Предложенията по параграфи 2 и

6. Предложенията по параграфи 2 и 5

5, както и резултатите от оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно параграф 3, подлежат на предварителна консултация и одобрение от страна на Агенцията по процедурата, посочена в член 22.

от настоящия член, сценариите и допусканията, на които те се основават, както и резултатите от оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно параграф **1а от настоящия член**, подлежат на предварителна консултация и одобрение от страна на Агенцията по процедурата, посочена в член 22.

Изменение 108

Предложение за регламент Член 20 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Когато прилагат механизми за осигуряване на капацитет, държавите членки въвеждат норма за надеждност, **посочваща по ясен начин желаното от тях** равнище на сигурност на доставките.

Изменение

1. Когато прилагат механизми за осигуряване на капацитет, държавите членки въвеждат норма за надеждност. **Нормата за надеждност посочва по прозрачен начин необходимото равнище на сигурност на доставките за държавата членка. По отношение на трансграничните тръжни зони тези норми за надеждност се определят съвместно от съответните органи.**

Изменение 109

Предложение за регламент Член 20 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. **Параметрите, определящи размера на капацитета, набавен в механизма за осигуряване на капацитет, се одобряват от националния регулаторен орган.**

Изменение

заличава се

Изменение 110

Предложение за регламент Член 21 – параграф 5

Текст, предложен от Комисията

5. Доставчиците на капацитет могат да участват в повече от един механизъм за един и същ срок на доставяне. Ако не могат да доставят договорения капацитет, те са задължени да извършат плащания, като плащанията са две или повече, когато има едновременен недостиг в две или повече тръжни зони, за които доставчиците на капацитет са обвързани със съответни договори.

Изменение

5. Доставчиците на капацитет могат да участват в повече от един механизъм за един и същ срок на доставяне. Ако не могат да доставят договорения капацитет, те са задължени да извършат плащания, като плащанията са две или повече, когато има едновременен недостиг в две или повече тръжни зони, за които доставчиците на капацитет са обвързани със съответни договори.

Доставчиците на капацитет имат право да участват с не повече от максималния си наличен капацитет.

Изменение 111

Предложение за регламент Член 21 – параграф 6

Текст, предложен от Комисията

6. Регионалните **оперативни** центрове, създадени съгласно член 32, ежегодно изчисляват максималния входен капацитет, който е на разположение за участието на чуждестранен капацитет, като вземат предвид очакваното наличие на междусистемни връзки и вероятността за съвпадение на извънредно натоварване между системата, в която се прилага механизмът, и системата, в която се намира чуждестранният капацитет. Такова изчисление се изисква за всяка една граница между тръжни зони.

Изменение

6. Регионалните **координационни** центрове, създадени съгласно член 32, ежегодно изчисляват максималния входен капацитет, който е на разположение за участието на чуждестранен капацитет, като вземат предвид очакваното наличие на междусистемни връзки и вероятността за съвпадение на извънредно натоварване между системата, в която се прилага механизмът, и системата, в която се намира чуждестранният капацитет. Такова изчисление се изисква за всяка една граница между тръжни зони.

Изменение 112

Предложение за регламент Член 23 – параграф 1

1. **В отговор на оставащите опасения, чието премахване не е възможно с мерките съгласно член 18, параграф 3, държавите членки могат да въведат механизми за осигуряване на капацитет при спазване на разпоредбите на настоящия член и на правилата на Съюза относно държавната помощ.**

1. **Всеки механизъм за осигуряване на капацитет:**

- а) не поражда ненужни смущения на пазара и не ограничава трансграничната търговия;**
- б) не превишава необходимото, за да се отговори на опасението за адекватността на ресурсите.**
- в) подбира доставчици на капацитет чрез прозрачен, недискриминационен и пазарно обусловен процес;**
- г) е технологично неутрален;**
- д) предоставя стимули за доставчиците на капацитет да бъдат на разположение в периоди на очаквано извънредно натоварване на системата;**
- е) гарантира, че възнаграждението се определя чрез пазарно обусловен процес;**
- ж) определя необходимите технически условия за участие на доставчиците на капацитет преди процеса на подбор;**
- з) е отворен за участие на всички ресурси, включително за съхранение на електроенергия и управление от страна на търсенето, които са годни да осигурят изискваните технически характеристики;**
- и) прилага подходящи санкции по отношение на доставчиците на капацитет, ако не са на разположение при извънредно натоварване на системата;**

й) гарантира, че възнаграждението по договори за осигуряване на капацитет от съществуващи инсталации е с максимална продължителност 1 година.

Изменение 113

Предложение за регламент Член 23 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Когато дадена държава членка желае да въведе механизъм за осигуряване на капацитет, тя се консултира относно предложениния механизъм поне със съседните държави членки, с чиито електроенергийни системи е свързана.

Изменение

2. Механизмите за осигуряване на капацитет под формата на стратегически резерв:

- а) се поддържат извън пазара;*
- б) се диспечират само ако пазарите за ден напред и в рамките на деня не са извършили клиринг и операторите на преносни системи са изчерпали своите балансиращи ресурси за създаването на равновесие между търсенето и предлагането;*
- в) гарантират, че в периодите, когато стратегическите резерви са били диспечирани, дисбалансите се уреждат на стойността на техническото ограничение за цената, прилагано от пазарните оператори съгласно член 9, или на стойността на загубите от прекъсване на електроснабдяването, в зависимост от това коя е по-висока;*
- г) са ограничени до максимални емисии от 200 kg/CO₂/kW за производството на електроенергия годишно, като произведената електроенергия или намаляването на натоварването, постигнато чрез ресурси в стратегическия резерв, не могат да бъдат продавани на*

пазарите на електроенергия на едро.

Изменение 114

Предложение за регламент Член 23 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Механизмите за осигуряване на капацитет не трябва да пораждаат ненужни смущения на пазара и да ограничават трансграничната търговия. Размерът на ангажирания в механизма капацитет не трябва да превишава необходимия, за да се отговори на опасението.

Изменение

3. В допълнение към изискванията, определени в параграф 1, механизмите за осигуряване на капацитет, различни от стратегическите резерви:

а) се изграждат по начин, който гарантира, че цената, заплащана за наличност, автоматично клони към нула, когато се очаква нивото на доставяния капацитет да бъде достатъчно, за да се отговори на нивото на търсения капацитет;

б) предоставят възнаграждение за участващите ресурси само за тяхното наличие и гарантират, че възнаграждението не оказва влияние върху решенията на доставчика на капацитет дали да произвежда или не;

в) гарантират, че задълженията за осигуряване на капацитет са прехвърляеми между отговарящите на условията доставчици на капацитет.

Изменение 115

Предложение за регламент Член 23 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Производствен капацитет, за който окончателното решение за

Изменение

заличава се

инвестиране е било взето след [да се въведе от Службата за публикации: влизането в сила], се допуска за участие в механизъм за осигуряване на капацитет само ако неговите емисии са под 550 грама CO₂/kWh.

Производствен капацитет с емисии 550 грама CO₂/kWh или повече не се ангажира в механизми за осигуряване на капацитет 5 години след влизането в сила на настоящия регламент.

Изменение 116

Предложение за регламент Член 23 – параграф 5

Текст, предложен от Комисията

Изменение

5. Когато при оценката на адекватността на европейските ресурси не се установи опасение за адекватността на ресурсите, държавите членки не прилагат механизми за осигуряване на капацитет.

заличава се

Изменение 117

Предложение за регламент Член 24 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Държавите членки, прилагащи механизми за осигуряване на капацитет към [да се въведе от Службата за публикации: влизането в сила на настоящия регламент], адаптират своите механизми, така че те да са в съответствие с членове 18, 21 и 23 от настоящия регламент.

Държавите членки, прилагащи механизми за осигуряване на капацитет към [да се въведе от Службата за публикации: влизането в сила на настоящия регламент], адаптират своите механизми, така че те да са в съответствие с членове 18, **18a**, 21 и 23 от настоящия регламент.

Изменение 118

Предложение за регламент

Член 27 – параграф 1 – буква в

Текст, предложен от Комисията

в) да подготвя и приема предложения във връзка с оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно член 19, **параграфи 2, 3 и 5** и за техническите спецификации за трансгранично участие в механизми за осигуряване на капацитет съгласно член 21, параграф 10;

Изменение

в) да подготвя и приема предложения във връзка с оценката на адекватността на европейските ресурси съгласно член 19, **параграф 1а** и за техническите спецификации за трансгранично участие в механизми за осигуряване на капацитет съгласно член 21, параграф 10;

Изменение 119

Предложение за регламент

Член 27 – параграф 1 – буква з а (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

за) да стандартизира в сътрудничество с ООРСЕС съответните формати за данни и протоколи, с цел улесняване на трансграничния обмен на данни;

Изменение 120

Предложение за регламент

Член 27 – параграф 1 – буква й а (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

йа) да насърчава цифровизацията на преносните системи, за да се гарантират, наред с другото, ефикасно събиране и използване на данни в реално време, както и интелигентни подстанции;

Изменение 121

Предложение за регламент Член 27 – параграф 1 – буква й б (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

йб) да насърчава управлението на данните, киберсигурността и защитата на данните в сътрудничество със съответните органи и регулираните субекти;

Изменение 122

Предложение за регламент Член 27 – параграф 1 – буква й в (нова)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

йв) да развива оптимизацията на потреблението в сътрудничество с операторите на разпределителни системи.

Изменение 123

Предложение за регламент Член 27 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

Изменение

2. ЕМОПС за електроенергия докладва на Агенцията установените недостатъци относно създаването и функционирането на регионалните **оперативни** центрове.

2. ЕМОПС за електроенергия докладва на Агенцията установените недостатъци относно създаването и функционирането на регионалните **координационни** центрове.

Изменение 124

Предложение за регламент Член 28 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Изменение

1. Докато подготвя **предложения** съгласно задачите, посочени в член 27,

1. Докато подготвя **предложенията** съгласно задачите, посочени в член 27,

параграф 1, ЕМОПС за електроенергия провежда обстоен процес на консултации, на ранен етап и по открит и прозрачен начин, в който участват всички съответни заинтересовани страни и особено организациите, в които са представени всички заинтересовани страни в съответствие с процедурния правилник, посочен в член 26. В посочените консултации участват и националните регулаторни органи и други национални органи, предприятия за доставка и производство на електроенергия, ползватели на системата, включително клиенти, оператори на разпределителни системи, включително съответните промишлени асоциации, технически органи и платформи на заинтересовани страни. Тези консултации имат за цел установяване на **възгледите** и предложенията на всички заинтересовани страни по време на процеса на вземане на решения.

параграф 1, ЕМОПС за електроенергия провежда обстоен процес на консултации на ранен етап, **който е структуриран по начин, който дава възможност за отразяване на коментарите на заинтересованите страни преди окончателното им приемане** и по открит и прозрачен начин, в който участват всички съответни заинтересовани страни и особено организациите, в които са представени всички заинтересовани страни в съответствие с процедурния правилник, посочен в член 26. В посочените консултации участват и националните регулаторни органи и други национални органи, предприятия за доставка и производство на електроенергия, ползватели на системата, включително клиенти **и техни представители**, оператори на разпределителни системи, включително съответните промишлени асоциации, технически органи и платформи на заинтересовани страни. Тези консултации имат за цел установяване на **становищата** и предложенията на всички заинтересовани страни по време на процеса на вземане на решения.

Обосновка

Това изменение е необходимо, за да се даде възможност за изпълнение на задълженията по параграф 3 от настоящия член.

Изменение 125

Предложение за регламент Член 31 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. С оглед постигане на целите, установени в параграфи 1 и 2 от настоящия член, географската област, която всяка структура за регионално сътрудничество обхваща, може да бъде определена от Комисията, като се вземат предвид съществуващите

Изменение

3. С оглед постигане на целите, установени в параграфи 1 и 2 от настоящия член, географската област, която всяка структура за регионално сътрудничество обхваща, може да бъде определена от Комисията, като се вземат предвид съществуващите

структури за регионално сътрудничество. Всяка държава членка има право да насърчава сътрудничество в повече от една географска област. Комисията *е оправомощена* да приема делегирани актове в съответствие с член 63 по отношение на географската област, обхващана от всяка структура за регионално сътрудничество. За тази цел Комисията се консултира с Агенцията и с ЕМОПС за електроенергия.

структури за регионално сътрудничество. Всяка държава членка има право да насърчава сътрудничество в повече от една географска област. *На* Комисията *се предоставя правомощието* да приема делегирани актове в съответствие с член 63 по отношение на географската област, обхващана от всяка структура за регионално сътрудничество. За тази цел Комисията се консултира с *регулаторните органи*, Агенцията и ЕМОПС за електроенергия.

Изменение 126

Предложение за регламент Член 32 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. До [да се въведе от Службата за публикации: дванадесет месеца след влизането в сила] **всички оператори на преносни системи създават регионални оперативни центрове в съответствие с критериите, посочени в настоящата глава. Регионалните оперативни центрове се създават на територията на една от държавите членки в региона, в който ще действа центърът.**

Изменение

1. До [да се въведе от Службата за публикации: дванадесет месеца след влизането в сила] **регионалните координационни центрове, в допълнение към другите задачи, предвидени в член 34 от настоящия регламент, заменят и изпълняват функциите на регионалните координатори по сигурността, създадени в съответствие с Регламент ... [Регламент на Комисията за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия] в съответствие с критериите, установени в настоящата глава.**

Ако даден регион не е обхванат от съществуващ или планиран регионален координатор по сигурността, операторите на преносни системи от този регион създават регионален координационен център.

Всички оператори на преносни системи се придържат към един

регионален координационен център.

Всички оператори на преносни системи в даден регион на действие на системата представят за преглед на регулаторните органи в този регион предложение за създаването на регионални координационни центрове в съответствие с критериите, установени в настоящата глава.

Регулаторните органи в региона на действие на системата разглеждат и одобряват предложението в съответствие с процедурите, предвидени в член 8 от Регламент (ЕС) № ... [преработен текст на Регламент (ЕО) № 713/2009, предложен с СОМ(2016) 863].

Предложенията, посочени в четвърта алинея, съдържат следната информация:

а) държавата членка, където ще се намира регионалният координационен център;

б) организационните, финансовите и оперативните договорености, необходими за осигуряването на ефикасна, сигурна и надеждна експлоатация на взаимосвързаната преносна система;

в) план за изпълнение относно започването на дейността на регионалните координационни центрове;

г) уставите и процедурните правилници на регионалните координационни центрове;

д) описание на процесите на сътрудничество в съответствие с член 35;

е) описание на договореностите относно отговорността на регионалните координационни центрове в съответствие с член 44.

Изменение 127

Предложение за регламент Член 32 – параграф 1 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

1а. Регионалните координационни центрове започват дейността си най-късно до [да се въведе от Службата за публикации: дванадесет месеца след влизането в сила на настоящия регламент].

Изменение 128

Предложение за регламент Член 32 – параграф 2 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

2а. При изпълнение на своите функции съгласно правото на Съюза регионалните координационни центрове действат независимо от отделните национални интереси и от интересите на операторите на преносни системи.

Изменение 129

Предложение за регламент Член 32 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3. Регионалните **оперативни** центрове допълват ролята на операторите на преносни системи, като изпълняват функции от регионално значение. **Те установяват оперативни договорености, за да бъде осигурена ефикасната, сигурна и надеждна експлоатация на взаимосвързаната преносна система.**

3. Регионалните **координационни** центрове допълват ролята на операторите на преносни системи, като изпълняват функции от регионално значение. **Операторите на преносни системи отговарят за управлението на потоците на електроенергия и за гарантирането на сигурна, надеждна и ефикасна електроенергийна система в съответствие с член 40 от Директива (ЕС) [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен**

Изменение 130

Предложение за регламент

Член 33 – заглавие

Текст, предложен от Комисията

Географски обхват на регионалните *оперативни* центрове

Изменение

Географски обхват на регионалните *координационни* центрове

Изменение 131

Предложение за регламент

Член 33 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. До [да се въведе от Службата за публикации: шест месеца след влизането в сила на настоящия регламент] ЕМОПС за електроенергия представя на Агенцията предложение за определяне на регионите на действие на системата, обхванати от регионални *оперативни* центрове, като взема предвид съществуващите регионални координатори по сигурността, въз основа на следните критерии:

Изменение

1. До [да се въведе от Службата за публикации: шест месеца след влизането в сила на настоящия регламент] ЕМОПС за електроенергия представя на Агенцията предложение за определяне на регионите на действие на системата, обхванати от регионални *координационни* центрове, като взема предвид съществуващите регионални координатори по сигурността, въз основа на следните критерии:

Изменение 132

Предложение за регламент

Член 34 – заглавие

Текст, предложен от Комисията

Задачи на регионалните *оперативни* центрове

Изменение

Задачи на регионалните *координационни* центрове

Изменение 133

Предложение за регламент

Член 34 – параграф 1

1. Всеки регионален **оперативен** център изпълнява всички изброени по-долу функции в региона на действие на системата, в който е създаден, а регионалните **оперативни** центрове извършват като минимум следните функции, обяснени по-подробно в приложение I:

а) координирано изчисляване на капацитета;

б) координиран анализ на сигурността;

в) създаване на общи модели на системите;

г) оценка на съгласуваността на плановете на операторите на преносни системи за защита и възстановяване;

д) координация и оптимизация на възстановяването в региона;

е) анализ и докладване след операции и смущения;

ж) регионално оразмеряване на резервния капацитет;

з) **улесняване на възлагането в региона на поръчки за** балансиращ капацитет;

и) регионални прогнози за седмица напред за адекватността на системата за сделки в рамките на деня и подготовка на действия за намаляване на риска;

1. Всеки регионален **координационен** център изпълнява всички изброени по-долу функции в региона на действие на системата, в който е създаден, а регионалните **координационни** центрове изпълняват като минимум следните функции, обяснени по-подробно в приложение I:

а) координирано изчисляване на капацитета **в съответствие с методиките, разработени съгласно членове 21, 26, 29 и 30 от Регламент (ЕС) 2015/1222;**

б) координиран анализ на сигурността **в съответствие с методиките, разработени съгласно членове 75 и 76 от Регламент (ЕС) 2017/1485^{1а};**

в) създаване на общи модели на системите **в съответствие с методиките и процедурите, разработени съгласно членове 67, 70 и 79 от Регламент (ЕС) 2017/1485;**

г) оценка на съгласуваността на плановете на операторите на преносни системи за защита и **за възстановяване в съответствие с процедурата по член 6 от Регламент (ЕС) 2017/2196^{1б};**

д) координация и оптимизация на възстановяването в региона;

е) анализ и докладване след операции и смущения;

ж) регионално оразмеряване на резервния капацитет;

з) **изчисляване на регионалния** балансиращ капацитет;

и) регионални прогнози за седмица напред за адекватността на системата за сделки в рамките на деня и подготовка на действия за намаляване на риска **в съответствие с методологията, определена в член 8 от Регламент**

й) координация на планирането на изключванията на електрозахранването;

к) оптимизация на компенсаторните механизми между операторите на преносни системи;

л) обучение и сертифициране;

м) идентифициране на регионални сценарии за криза съгласно член 6, параграф 1 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862], ако тази задача е делегирана от ЕМОПС за електроенергия;

н) подготовка и извършване на годишни симулации на кризи в сътрудничество с компетентните органи съгласно член 12, параграф 3 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

о) задачи, свързани с идентифицирането на регионални сценарии за криза, ако и доколкото те са делегирани на регионални **оперативни** центрове, съгласно член 6, параграф 1 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

п) задачи, свързани със сезонни прогнози за адекватността, ако и доколкото те са делегирани на

(ЕС) № ... [Регламент за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862] и процедурите по член 81 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията [Регламентът на Комисията за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия];

й) координация на планирането на изключванията на електрозахранването **в съответствие с процедурите по член 80 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията;**

к) оптимизация на компенсаторните механизми между операторите на преносни системи;

л) обучение и сертифициране;

н) подготовка и извършване на годишни симулации на кризи в сътрудничество с компетентните органи съгласно член 12, параграф 3 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

о) задачи, свързани с идентифицирането на регионални сценарии за криза, ако и доколкото те са делегирани на регионални **координационни** центрове, съгласно член 6, параграф 1 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

п) задачи, свързани със сезонни прогнози за адекватността, ако и доколкото те са делегирани на

регионални **оперативни** центрове, съгласно член 9, параграф 2 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

р) изчисляване на максималния входен капацитет, който е на разположение за участието на чуждестранен капацитет в механизми за осигуряване на капацитет, съгласно член 21, параграф 6.

регионални **координационни** центрове, съгласно член 9, параграф 2 от [Регламента за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор, предложен с СОМ(2016) 862];

р) изчисляване на максималния входен капацитет, който е на разположение за участието на чуждестранен капацитет в механизми за осигуряване на капацитет съгласно член 21, параграф 6;

ра) задачи, свързани с подкрепа на операторите на преносни системи при установяване на потребностите от нов капацитет, от модернизиране на съществуващия капацитет или от техните алтернативи, като те се представят на регионалните групи, създадени по силата на Регламент (ЕС) № 347/2013, и се включват в десетгодишния план за развитие на мрежата, посочен в член 51 от Директива (ЕС) ... [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложена с СОМ(2016) 864/2].

^{1а} Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (ОВ L 220, 25.8.2017 г., стр. 1).

^{1б} Регламент (ЕС) 2017/2196 на Комисията от 24 ноември 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (ОВ L 312, 28.11.2017 г., стр. 54).

Изменение 134

Предложение за регламент Член 34 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Комисията може да добави други функции на регионалните **оперативни** центрове, без правомощия за вземане на решения, съгласно глава VII от настоящия регламент.

Изменение

2. Комисията може да добави други функции на регионалните **координационни** центрове, без правомощия за вземане на решения, съгласно глава VII от настоящия регламент.

Изменение 135

Предложение за регламент Член 34 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Операторите на преносни системи предоставят на своя регионален **оперативен** център информацията, която му е необходима за изпълнение на неговите функции.

Изменение

3. Операторите на преносни системи предоставят на своя регионален **координационен** център информацията, която му е необходима за изпълнение на неговите функции.

Изменение 136

Предложение за регламент Член 34 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Регионалните **оперативни** центрове предоставят на операторите на преносни системи от региона на действие на системата информацията, която им е необходима за **изпълнение на решенията и препоръките, предложени от регионалните оперативни центрове.**

Изменение

4. Регионалните **координационни** центрове предоставят на операторите на преносни системи от региона на действие на системата информацията, която им е необходима за **гарантирането на стабилността на системата и сигурност на доставките.**

За функциите по настоящия член, които не са обхванати от съответните насоки, ЕМОПС за електроенергия изготвя предложение в съответствие с процедурата по член 22. Регионалните координационни центрове изпълняват тези функции въз основа на предложението, което се одобрява от

Изменение 137

Предложение за регламент

Член 35

Текст, предложен от Комисията

Член 35

Сътрудничество в рамките на регионалните *оперативни* центрове

1. Ежедневната дейност на регионалните *оперативни* центрове се управлява чрез съвместно вземане на решения. **Процесът** на *съвместно вземане* на решения се основава на:

а) правила за работа, отнасящи се за аспекти на планирането и дейността във връзка с функциите, в съответствие с член 36;

б) процедура за консултиране с операторите на преносни системи в региона на действие на системата **във връзка с изпълнението на техните оперативни задължения и задачи**, в съответствие с член 37;

в) процедура за приемане на решения и препоръки в съответствие с член 38;

г) **процедура за преразглеждане на решения и препоръки, приети от регионалните оперативни центрове, в съответствие с член 39.**

Изменение

Член 35

Сътрудничество в рамките на **и между** регионалните *координационни* центрове

Ежедневната дейност на регионалните *координационни* центрове се управлява чрез съвместно вземане на решения **с участието на операторите на преносни системи от региона, включително договореностите за координация между регионалните координационни центрове, когато това е целесъобразно. Процесите** на *сътрудничество* се основават на:

а) правила за работа, отнасящи се за аспекти на планирането и дейността във връзка с функциите, в съответствие с член 36;

б) процедура за консултиране **по ефикасен и приобщаващ начин** с операторите на преносни системи **и съответните заинтересовани страни** в региона на действие на системата в съответствие с член 37;

в) процедура за приемане **и преразглеждане** на решения и препоръки в съответствие с член 38, **която гарантира равноправно третиране между членовете на регионалния координационен център;**

Изменение 138

Предложение за регламент Член 36 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Регионалните **оперативни** центрове разработват правила за работа, **отнасящи** се за аспекти на планирането и дейността във връзка с изпълняваните функции, като вземат предвид по-специално особеностите на тези функции и изискванията за тях, както е уточнено в приложение I.

Изменение

1. Регионалните **координационни** центрове разработват правила за работа, **които са ефикасни, приобщаващи, прозрачни и улесняващи постигането на консенсус и се отнасят** за аспекти на планирането и дейността във връзка с изпълняваните функции, като вземат предвид по-специално особеностите на тези функции и изискванията за тях, както е уточнено в приложение I.

Изменение 139

Предложение за регламент Член 36 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Регионалните **оперативни** центрове гарантират, че правила за работа съдържат правила за уведомяване на засегнатите страни.

Изменение

2. Регионалните **координационни** центрове гарантират, че правила за работа съдържат правила за уведомяване на засегнатите страни.

Изменение 140

Предложение за регламент Член 37 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Регионалните **оперативни** центрове разработват **процедура за организиране**, във връзка с изпълнението на **техните оперативни** задължения и задачи, на целесъобразни и редовни консултации с операторите на преносни системи и съответните заинтересовани страни. При необходимост се включват и регулаторни органи, за да се осигури възможност за разглеждане на въпроси

Изменение

Регионалните **координационни** центрове разработват, във връзка с изпълнението на **своите** задължения и задачи, **процедура за организиране** на целесъобразни и редовни консултации с операторите на преносни системи и съответните заинтересовани страни. При необходимост се включват и регулаторни органи, за да се осигури възможност за разглеждане на въпроси

по регулирането.

по регулирането.

Изменение 141

Предложение за регламент Член 37 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 37а

Прозрачност

- 1. Регионалните координационни центрове организират процес на участие на заинтересованите страни и провеждане на редовни срещи със заинтересованите страни за обсъждане на въпросите във връзка с ефикасното, сигурно и надеждно функциониране на взаимосвързаната система, както и за установяване на недостатъците и предложения за подобрения;**
- 2. ЕМОПС за електроенергия и регионалните координационни центрове работят при пълна прозрачност по отношение на заинтересованите страни и обществеността. Всички релевантни документи се публикуват на уебсайта на съответния регионален координационен център. Настоящият параграф се прилага за предложенията, обосновките и решенията, приети съгласно членове 32 и 33, член 35, буква а) и член 38 от настоящия регламент.**

Изменение 142

Предложение за регламент Член 38 – заглавие

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Приемане на решения и препоръки

Приемане **и преразглеждане** на

Изменение 143

Предложение за регламент Член 38 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. **Регионалните оперативни** центрове разработват **процедура** за приемане на решения и препоръки.

Изменение

1. **Операторите на преносни системи към всеки от регионалните координационни** центрове разработват **процедури** за приемане **и преразглеждане** на решения и препоръки, **които гарантират балансирано в географско отношение представителство и равно третиране на членовете на регионалния координационен център.**

Изменение 144

Предложение за регламент Член 38 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Регионалните **оперативни** центрове приемат обвързващи решения, адресирани до операторите на преносни системи, по отношение на функциите, посочени в член 34, параграф 1, букви **а), б), ж) и р)**. Операторите на преносни системи изпълняват обвързващите решения, издадени от регионалните **оперативни** центрове, **с изключение на** случаите, когато **те ще се отразят отрицателно на безопасността на системата.**

Изменение

2. Регионалните **координационни** центрове приемат обвързващи решения, адресирани до операторите на преносни системи, **само** по отношение на функциите, посочени в член 34, параграф 1, букви **а) и б)**. Операторите на преносни системи изпълняват обвързващите решения, издадени от регионалните **координационни** центрове, **освен в** случаите, когато **изпълнението на решението би довело до нарушаване на границите, осигуряващи експлоатационната сигурност, които се определят от всеки оператор на преносна система в съответствие с член 25 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията.**

Изменение 145

Предложение за регламент Член 38 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Регионалните **оперативни** центрове приемат препоръки, адресирани до операторите на преносни системи, по отношение на функциите, **посочени** в член 34, параграф 1, **букви в) — е) и з) — п).**

Изменение

3. Регионалните **координационни** центрове приемат препоръки, адресирани до операторите на преносни системи, по отношение на функциите, **изброени** в член 34, параграф 1, **които не са посочени в параграф 2 на настоящия член.**

Изменение 146

Предложение за регламент Член 38 – параграф 3 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3а. Когато даден оператор на преносна система реши да се отклони от решение или препоръка, издадена от регионалния координационен център, този оператор представя в най-кратък срок подробно обяснение пред регионалния координационен център и другите оператори на преносни системи в региона на действие на системата.

Изменение 147

Предложение за регламент Член 38 – параграф 3 б (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3б. Преразглеждането се извършва по искане на един или повече оператори на преносни системи в региона на действие на системата. След преразглеждане на решението или препоръката регионалните координационни центрове потвърждават или изменят

съответната мярка.

Изменение 148

Предложение за регламент Член 38 – параграф 3 в (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

3в. Когато мярката, подлежаща на преразглеждане, е обвързващо решение в съответствие с член 38, параграф 2 от настоящия регламент, искането за преразглеждане не спира изпълнението на решението с изключение на случаите, когато изпълнението на решението би довело до нарушаване на границите, осигуряващи експлоатационна сигурност, определени от всеки оператор на преносна система в съответствие с член 25 от насоките относно експлоатацията на системата.

Изменение 149

Предложение за регламент Член 38 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

Изменение

4. Регулаторните органи в региона на действие на системата могат да решат съвместно да **оправомощят** регионалните **оперативни** центрове да издават обвързващи решения за една или повече от функциите, **предвидени** в член 34, параграф 1, **букви в) — е) и з) — л).**

4. Регулаторните органи в региона на действие на системата могат да решат съвместно да **делегират на** регионалните **координационни** центрове **правомощието** да издават обвързващи решения за една или повече от функциите, **изброени** в член 34, параграф 1, **които не са посочени в параграф 2 на настоящия член.**

Изменение 150

Предложение за регламент Член 39

Член 39

заличава се

Преразглеждане на решения и препоръки

- 1. Регионалните оперативни центрове разработват процедура за преразглеждане на решения и препоръки.**
- 2. Процедурата се задейства по искане на един или повече оператори на преносни системи в региона на действие на системата. След преразглеждане на решението или препоръката регионалните координационни центрове потвърждават или изменят съответната мярка.**
- 3. Когато мярката, подлежаща на преразглеждане, представлява обвързващо решение в съответствие с член 38, параграф 2, искането за преразглеждане не спира действието на решението с изключение на случаите, когато то ще се отрази отрицателно на безопасността на системата.**
- 4. Когато мярката, подлежаща на преразглеждане, представлява препоръка в съответствие с член 38, параграф 3 и след нейното преразглеждане даден оператор на преносна система реши да се отклони от препоръката, операторът на преносна система представя подробна обосновка за това на регионалния оперативен център и на другите оператори на преносни системи в региона на действие на системата.**

Изменение 151

**Предложение за регламент
Член 40 – заглавие**

Текст, предложен от Комисията

Управителен съвет на регионалните **оперативни** центрове

Изменение

Управителен съвет на регионалните **координационни** центрове

Изменение 152

Предложение за регламент Член 40 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Регионалните **оперативни** центрове учредяват свой управителен съвет, който да приема мерки във връзка с управлението им и да наблюдава дейността им.

Изменение

1. Регионалните **координационни** центрове учредяват свой управителен съвет, който да приема мерки във връзка с управлението им и да наблюдава дейността им.

Изменение 153

Предложение за регламент Член 40 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Управителният съвет се състои от членове, представляващи **операторите** на преносни системи, **и наблюдатели, представляващи регулаторните органи** в региона на действие на системата. **Представителите на регулаторните органи са без право на глас.**

Изменение

2. Управителният съвет се състои от членове, представляващи **всички оператори** на преносни системи в региона на действие на системата. **Съставът на управителния съвет е балансиран в географско отношение.**

Изменение 154

Предложение за регламент Член 40 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Управителният съвет отговаря за:
а) изготвяне и одобряване на устава и процедурния правилник на регионалния **оперативен** център;

Изменение

3. Управителният съвет отговаря за:
а) изготвяне и одобряване на устава и процедурния правилник на регионалния **координационен** център;

б) **вземане** на **решения относно** организационната структура **и изпълнението им**;

в) изготвяне и одобряване на годишния бюджет;

г) разработване и одобряване на процесите на съвместно вземане на решения в съответствие с член 35.

б) **изпълнение** на организационната структура;

в) изготвяне и одобряване на годишния бюджет;

г) разработване и одобряване на процесите на съвместно вземане на решения в съответствие с член 35.

Изменение 155

Предложение за регламент

Член 40 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Компетентностите на управителния съвет **изключват тези, които са свързани с ежедневната дейност** на регионалните **оперативни центрове и с изпълнението на техните функции**.

Изменение

4. Компетентностите на управителния съвет **не включват решения, свързани с изпълнението на функциите** на регионалните **координационни центрове**.

Изменение 156

Предложение за регламент

Член 41 – параграф 1 – уводна част

Текст, предложен от Комисията

1. **Регионалните оперативни центрове изграждат и управляват своята организационна структура така, че тя да благоприятства за безопасността на функционирането им**. Тяхната организационна структура определя:

Изменение

1. **Операторите на преносни системи в региона на действие на системата определят организационната структура на регионалните координационни центрове**. Тяхната организационна структура определя:

Изменение 157

Предложение за регламент

Член 41 – параграф 1 – буква а

Текст, предложен от Комисията

а) правомощията, задълженията и отговорностите на **ръководния персонал**;

Изменение

а) правомощията, задълженията и отговорностите на **персонала**;

Изменение 158

Предложение за регламент Член 41 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Регионалните **оперативни** центрове могат да създават регионални офиси, които да се занимават с местни особености или да подпомагат **оперативните** центрове за ефикасното и надеждно упражняване на техните функции.

Изменение

2. Регионалните **координационни** центрове могат да създават регионални офиси, които да се занимават с местни особености или да подпомагат **координационните** центрове за ефикасното и надеждно упражняване на техните функции, **в случаи на доказана абсолютна необходимост от това**.

Изменение 159

Предложение за регламент Член 42 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Регионалните **оперативни** центрове се оборудват с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, които са необходими за изпълнение на задълженията им по настоящия регламент и упражняване на функциите им.

Изменение

Регионалните **координационни** центрове се оборудват с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, които са необходими за изпълнение на задълженията им по настоящия регламент и упражняване на функциите им **по независим и безпристрастен начин. Човешките, техническите, физическите и финансовите ресурси за регионалните координационни центрове не надхвърлят абсолютно необходимото за изпълнението на техните задачи, като същевременно се гарантира балансирано представителство в географско отношение и еднакво третиране на**

Изменение 160

Предложение за регламент

Член 43 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Регионалните **оперативни** центрове въвеждат процес за непрекъснато наблюдение най-малко на:

- а) оперативната им дейност;
- б) издадените решения и препоръки, **както** и постигнатите резултати по тях;

в) ефективността и ефикасността за всяка една от функциите, за които отговарят те.

Изменение

1. Регионалните **координационни** центрове въвеждат процес за непрекъснато наблюдение най-малко на:

- а) оперативната им дейност;
- б) издадените решения и препоръки, **по-специално относно тези, при които операторите на преносни системи са се отклонили**, и постигнатите резултати по тях;

в) ефективността и ефикасността за всяка една от функциите, за които отговарят те.

Изменение 161

Предложение за регламент

Член 43 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. **Регионалните оперативни центрове представят на Агенцията и на регулаторните органи в региона на действие на системата най-малко веднъж годишно данните, получени в резултат на непрекъснатото им наблюдение.**

Изменение

заличава се

Изменение 162

Предложение за регламент

Член 43 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Регионалните **оперативни**

Изменение

3. Регионалните **координационни**

центрове установяват своите разходи по прозрачен начин и ги докладват на Агенцията и на регулаторните органи в региона на действие на системата.

центрове установяват своите разходи по прозрачен начин и ги докладват на Агенцията и на регулаторните органи в региона на действие на системата.

Изменение 163

Предложение за регламент Член 43 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Регионалните **оперативни** центрове представят годишен доклад за дейността си на ЕМОПС за електроенергия, Агенцията и регулаторните органи в региона на действие на системата, както и на Групата за координация в областта на електро енергетиката, създадена съгласно член 1 от Решение 2012/С 353/02 на Комисията³⁷.

³⁷ Решение на Комисията от 15 ноември 2012 г. за създаване на Група за координация в областта на електроенергетиката (ОВ С 353, 17.11.2012 г., стр. 2).

Изменение 164

Предложение за регламент Член 43 – параграф 5

Текст, предложен от Комисията

5. Регионалните **оперативни** центрове докладват за недостатъците, установени в процеса на наблюдение съгласно параграф 1, на ЕМОПС за електроенергия, регулаторните органи в региона на действие на системата и Агенцията, както и на компетентните

Изменение

4. Регионалните **координационни** центрове представят годишен доклад, **включващ съответните данни от наблюдението съгласно параграф 1 на настоящия член, както и информация** за дейността си на ЕМОПС за електроенергия, Агенцията и регулаторните органи в региона на действие на системата, както и на Групата за координация в областта на електроенергетиката, създадена съгласно член 1 от Решение 2012/С 353/02 на Комисията³⁷.

³⁷ Решение на Комисията от 15 ноември 2012 г. за създаване на Група за координация в областта на електроенергетиката (ОВ С 353, 17.11.2012 г., стр. 2).

Изменение

5. Регионалните **координационни** центрове докладват за недостатъците, установени в процеса на наблюдение съгласно параграф 1, на ЕМОПС за електроенергия, регулаторните органи в региона на действие на системата и Агенцията, както и на компетентните

органи на държавите членки,
отговарящи за предотвратяването и
управлението на кризисни ситуации.

органи на държавите членки,
отговарящи за предотвратяването и
управлението на кризисни ситуации.

Изменение 165

Предложение за регламент Член 43 – параграф 5 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

5а. *Без да се засягат принципът на поверителност и необходимостта от запазване на сигурността и на чувствителната търговска информация, регионалните координационни центрове оповестяват публично докладите, посочени в параграфи 4 и 5.*

Изменение 166

Предложение за регламент Член 44 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Регионалните оперативни центрове предприемат необходимите стъпки за покриване на отговорността във връзка с изпълнението на *своите задачи, особено когато вземат решения, които са обвързващи за операторите на преносни системи.* Прилаганият метод за осигуряване на покритието е съобразно правния статут на регионалния **оперативен** център и равнището на предлаганото на пазара застрахователно покритие.

Предложението за създаване на регионални координационни центрове в съответствие с член 32 включва договорености за покриване на отговорността във връзка с изпълнението на **задачите на регионалния координационен център.** Прилаганият метод за осигуряване на покритието е съобразно правния статут на регионалния **координационен** център и равнището на предлаганото на пазара застрахователно покритие.

Изменение 167

Предложение за регламент Член 47 – параграф 4

Текст, предложен от Комисията

4. Операторите на преносни системи публикуват релевантната информация за обобщената прогноза и фактическото търсене, за наличието и фактическото използване на генериращи и потребяващи мощности, за разполагаемостта и използването на мрежите и междусистемните електропроводи **и** за балансиращата мощност и резервния капацитет. По отношение на наличието и фактическото използване на малки генериращи и потребяващи мощности може да се използват обобщени прогнозни данни.

Изменение

4. Операторите на преносни системи публикуват релевантната информация за обобщената прогноза и фактическото търсене, за наличието и фактическото използване на генериращи и потребяващи мощности, за разполагаемостта и използването на мрежите и междусистемните електропроводи, за балансиращата мощност и резервния капацитет, **както и за наличието на гъвкавост**. По отношение на наличието и фактическото използване на малки генериращи и потребяващи мощности може да се използват обобщени прогнозни данни.

Обосновка

Това изменение е пряко свързано с други изменения, внесени в изменените от Комисията разпоредби.

Изменение 168

Предложение за регламент Член 49 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

Операторите на разпределителни системи, **които не представляват част от вертикално интегрирани предприятия или които са отделени съгласно разпоредбите на член 35 от [преработения текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен с СОМ(2016) 864/2]**, си сътрудничат на равнището на Съюза чрез Организацията на операторите на разпределителни системи в Европейския съюз (ООРСЕС), за да насърчават оптималното управление и координираната експлоатация на преносните и разпределителните системи. Операторите на разпределителни системи, които желаят да участват в ООРСЕС, се регистрират

Изменение

Операторите на разпределителни системи си сътрудничат на равнището на Съюза чрез Организацията на операторите на разпределителни системи в Европейския съюз (ООРСЕС), за да насърчават **завършването и функционирането на вътрешния пазар на електроенергия и оптималното управление и координираната експлоатация на преносните и разпределителните системи**. Операторите на разпределителни системи, които желаят да участват в ООРСЕС, **имат правото да** се регистрират като членове на организацията.

като членове на организацията.

Регистрираните членове могат да участват в ООРСЕС пряко или да бъдат представлявани от националната асоциация, определена от държавата членка, или от асоциация на равнището на Съюза.

При изпълнение на своите функции съгласно правото на Съюза ООРСЕС действа независимо от отделните национални интереси и от интересите на операторите на разпределителни системи.

Изменение 169

Предложение за регламент Член 50 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. До [да се въведе от Службата за публикации: дванадесет месеца след влизането в сила] операторите на разпределителни системи, с административната подкрепа на Агенцията, представят на Комисията и на Агенцията проекта **за** устав, списък на **регистрираните членове**, проекта на процедурен правилник, включително процедурен правилник относно консултирането с ЕМОПС за електроенергия и с други заинтересовани страни, както и правилата за финансиране на ООРСЕС, която предстои да бъде създадена.

Изменение

1. До [да се въведе от Службата за публикации: дванадесет месеца след влизането в сила] операторите на разпределителни системи, с административната подкрепа на Агенцията, представят на Комисията и на Агенцията проекта **на** устав, списък на **участващите оператори на разпределителни системи и субектите, определени да представляват операторите на разпределителни системи**, проекта на процедурен правилник, включително **на** процедурен правилник относно консултирането с ЕМОПС за електроенергия и с други заинтересовани страни, **на процедурата за вземане на решения**, както и правилата за финансиране на ООРСЕС, която предстои да бъде създадена.

В проекта на процедурен правилник на ООРСЕС се гарантира балансирано представителство на всички участващи оператори на разпределителни системи независимо от техния размер, включително и в

Изменение 170

Предложение за регламент

Член 50 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. В срок от два месеца след получаването, след официална консултация с организациите, които представляват всички заинтересовани страни, и по-специално ползвателите на разпределителни системи, Агенцията предоставя на Комисията становище относно проекта на устав, списъка на членовете и проекта на процедурен правилник.

Изменение

2. В срок от два месеца след получаването, след официална консултация с организациите, които представляват всички заинтересовани страни, и по-специално ползвателите на разпределителни системи **и организациите за защита на потребителите**, Агенцията предоставя на Комисията становище относно проекта на устав, списъка на членовете и проекта на процедурен правилник, **като взема под внимание по-специално правилата относно независимостта на ООРСЕС, относно предотвратяването на конфликт на интереси и относно необходимостта да се осигури балансирано в географско отношение представителство и равноправно третиране на нейните членове.**

Изменение 171

Предложение за регламент

Член 50 – параграф 3

Текст, предложен от Комисията

3. Комисията дава становището си по проекта на устав, списъка на членовете **и** проекта на процедурен правилник, като взема предвид становището на Агенцията, предвидено в параграф 2, в срок от три месеца след получаването на становището на Агенцията.

Изменение

3. Комисията дава становището си по проекта на устав, списъка на членовете, проекта на процедурен правилник, **включително на процедурния правилник за консултации с ЕМОПС за електроенергия и с други заинтересовани страни, на процедурата за вземане на решения и правилата за финансиране**, като взема предвид становището на Агенцията,

предвидено в параграф 2, в срок от три месеца след получаването на становището на Агенцията.

Изменение 172

Предложение за регламент Член 50 – параграф 6

Текст, предложен от Комисията

6. Разходите, свързани с дейностите на ООРСЕС *за електроенергия*, се поемат от операторите на разпределителни системи и се вземат предвид при изчисляването на тарифите. Регулаторните органи одобряват тези разходи единствено ако те са обосновани и пропорционални.

Изменение

6. Разходите, свързани с дейностите на ООРСЕС, се поемат от операторите на разпределителни системи, **които са регистрирани членове, считат се за допустим разход** и се вземат предвид **от регулаторния орган** при изчисляването на тарифите. Регулаторните органи одобряват тези разходи единствено ако те са обосновани и пропорционални.

Изменение 173

Предложение за регламент Член 50 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 50а

Основни правила и процедури по отношение на ООРСЕС за електроенергия

1. Статутът на ООРСЕС, приет в съответствие с член 50, гарантира спазването на следните принципи:

а) участието в работата на ООРСЕС е ограничено до регистрираните членове с възможност за делегирането му в рамките на членството;

б) стратегическите решения по отношение на дейностите на ООРСЕС, както и политическите насоки за съвета на директорите се

приемат от общото събрание;

в) решенията на общото събрание се приемат съгласно следните правила: — при достигане на 65% от гласовете, предоставени на членовете на общото събрание, като всеки член разполага с брой гласове, пропорционален на съответния брой клиенти, и крайният резултат е подкрепен най-малко от 55% от членовете на общото събрание.

г) блокиращата квота за решенията на общото събрание се определя в съответствие със следните правила: — при достигане на 35% от гласовете, предоставени на членовете на общото събрание, като всеки член разполага с брой гласове, пропорционален на съответния брой клиенти; и — окончателният резултат се подкрепя най-малко от 25% от членовете на общото събрание

д) съветът на директорите се избира от общото събрание с мандат от максимум 4 години;

е) съветът на директорите предлага кандидатурите за председател и за тримата заместник-председатели измежду членовете си;

ж) съветът на директорите ръководи сътрудничеството между операторите на разпределителни системи и операторите на преносни системи съгласно членове 52 и 53;

з) решенията на съвета на директорите се приемат с обикновено мнозинство от 15 гласа;

и) генералният секретар се назначава по предложение на съвета на директорите от общото събрание измежду членовете му с мандат от четири години, който може да се поднови еднократно;

й) експертните групи се

назначават по предложение на съвета на директорите от общото събрание, като съставът на всяка група не може да надвишава 30 членове, при което е възможно 1/3 от тях да нямат членство. Създава се и експертна група „една държава“, която се състои от точно по един представител на операторите на разпределителни мрежи от всяка държава членка.

2. Приетите от ООРСЕС процедури гарантират справедливо и пропорционално третиране на нейните членове и отразяват разнообразието на географската и икономическата структура на членския състав. По-специално процедурата предвижда, че:

- а) съветът на директорите включва своя председател и 27 представители на членовете, от които: — [] 9 са представители на членове с повече от 1 милион ползватели на мрежата; — [] 9 са представители на членове с повече от 100 000 и по-малко от 1 милион ползватели на мрежата; и — [] 9 са представители на членове с по-малко от 100 000 ползватели на мрежата;**
- аб) представители на действащи асоциации на оператори на разпределителни системи могат да участват като наблюдатели в заседанията на съвета на директорите;**
- б) съветът на директорите не може да се състои от повече от трима представители на членове, установени в една и съща държава членка или една и съща промишлена група;**
- в) за всеки заместник-председател на съвета на директорите се предлага кандидатура измежду представителите на членовете във всяка категория, описана в буква а)**

по-горе;

д) представителите на членове, установени в една държава членка или в една и съща промишлена група, не могат да съставляват мнозинството от участниците в експертната група;

е) съветът на директорите създава стратегическа консултантска група, която представя становището си на съвета на директорите и на експертните групи и се състои от представители на европейските асоциации на операторите на разпределителни системи и представители на държавите членки, които не са представени в съвета на директорите.

Изменение 174

Предложение за регламент Член 51 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Задачите на ООРСЕС за електроенергия са, както следва:
- а) **координирана** експлоатация и планиране на преносни и разпределителни мрежи;
 - б) **интегриране** на възобновяеми енергийни източници, **разпределено** производство и други ресурси, внедрени в разпределителната мрежа, като например съхраняване на енергия;
 - в) **развитие** на оптимизацията на потреблението;
 - г) **цифровизация** на разпределителните мрежи, включително внедряване на интелигентни мрежи и

Изменение

1. Задачите на ООРСЕС за електроенергия са, както следва:
- а) **насърчава координирана** експлоатация и планиране на преносни и разпределителни мрежи;
 - б) **подобрява и извлича максимален ефект от интегрирането** на възобновяеми енергийни източници **и на разпределеното** производство и **осигурява улеснения** за други ресурси, внедрени в разпределителната мрежа, като например съхраняване на енергия **и секторна интеграция**;
 - в) **осигурява улеснения за развитието** на оптимизацията на потреблението;
 - г) **подобрява цифровизацията** на разпределителните мрежи, включително внедряване на интелигентни мрежи и

интелигентни измервателни системи;
д) **управление** на данните,
киберсигурност и **защита** на данните;

е) **участие** в изработването на
мрежови кодекси съгласно член 55.

Изменение 175

Предложение за регламент Член 51 – параграф 2 – буква а

Текст, предложен от Комисията

а) си сътрудничи с ЕМОПС за електроенергия **по** наблюдението за прилагането на мрежовите кодекси и насоки, които са от значение за експлоатацията и планирането на разпределителни мрежи, както и за координираната експлоатация на преносни и разпределителни мрежи, и които са приети съгласно настоящия регламент;

Изменение 176

Предложение за регламент Член 52 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Когато **подготвя** мрежови кодекси в съответствие с член 55, ООРСЕС

интелигентни измервателни системи;
д) **гарантира недискриминационен и неутрален достъп до данни независимо от модела на управление** на данните **и насърчава стандартизацията, трансграничния обмен на данни, по-специално с ЕМОПС за електроенергия, когато това е уместно за улесняване на обмена на данни, киберсигурността и защитата** на данните;

е) **участва** в изработването на мрежови кодекси съгласно член 55.

Изменение

а) си сътрудничи **ефективно** с ЕМОПС за електроенергия, с **Агенцията и с националните регулатори, с цел улесняване на наблюдението от страна на Агенцията и, когато е целесъобразно, от страна на националните регулаторни органи** за прилагането на мрежовите кодекси и насоки, които са от значение за експлоатацията и планирането на разпределителни мрежи, както и за координираната експлоатация на преносни и разпределителни мрежи, и които са приети съгласно настоящия регламент;

Изменение

1. Когато **участва в разработването на нови** мрежови

провежда процес на обстойни консултации на ранен етап по открит и прозрачен начин с участието на всички съответни заинтересовани страни, и по-специално на организациите, представляващи всички заинтересовани страни, в съответствие с процедурния правилник, посочен в член 50. В посочените консултации участват и националните регулаторни органи и други национални органи, предприятия за доставка и производство на електроенергия, ползватели на системата, включително клиенти, оператори на разпределителни системи, включително съответните промишлени асоциации, технически органи и платформи на заинтересовани страни. Тези консултации имат за цел установяване на **възгледите** и предложенията на всички заинтересовани страни по време на процеса на вземане на решения.

кодекси в съответствие с член 55, ООРСЕС провежда процес на обстойни консултации на ранен етап по открит и прозрачен начин с участието на всички съответни заинтересовани страни, и по-специално на организациите, представляващи всички заинтересовани страни, в съответствие с процедурния правилник, посочен в член 50. В посочените консултации участват и националните регулаторни органи и други национални органи, предприятия за доставка и производство на електроенергия, ползватели на системата, включително клиенти, оператори на разпределителни системи, включително съответните промишлени асоциации, технически органи и платформи на заинтересовани страни. Тези консултации имат за цел установяване на **становищата** и предложенията на всички заинтересовани страни по време на процеса на вземане на решения.

Изменение 177

Предложение за регламент Член 53 – параграф -1 (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

-1. ЕМОПС за електроенергия и ООРСЕС разработват официален механизъм за улесняване на сътрудничеството между операторите на разпределителни мрежи и операторите на преносни системи.

Изменение 178

Предложение за регламент Член 53 – параграф 1

Текст, предложен от Комисията

1. Операторите на разпределителни системи **си сътрудничат** с операторите на преносни системи в планирането и експлоатацията на своите мрежи. По-конкретно операторите на разпределителни и преносни системи си обменят цялата необходима информация и данни, отнасящи се за ефективността на генериращите мощности и оптимизацията на потреблението, ежедневната експлоатация на своите мрежи и дългосрочното планиране на инвестициите в мрежите, с оглед да обезпечат разходоефективното, **сигурно** и **надеждно развитие** и експлоатация на мрежите си.

Изменение

1. Операторите на разпределителни системи **и** операторите на преносни системи **си сътрудничат** в планирането и експлоатацията на своите мрежи. По-конкретно операторите на разпределителни и преносни системи си обменят цялата необходима информация и данни, отнасящи се за ефективността на генериращите мощности и оптимизацията на потреблението, ежедневната експлоатация на своите мрежи и дългосрочното планиране на инвестициите в мрежите, с оглед да обезпечат разходоефективното **развитие** и **експлоатация и сигурната** и **надеждна** експлоатация на мрежите си.

Изменение 179

Предложение за регламент

Член 55 – параграф 1 – буква к

Текст, предложен от Комисията

к) **правила относно хармонизирани тарифни структури за пренос и разпределение, както и такси за присъединяване, включително локационни сигнали и правила за компенсация между операторите на преносни системи;**

Изменение

заличава се

Изменение 180

Предложение за регламент

Член 55 – параграф 1 – буква п

Текст, предложен от Комисията

п) **правила, отнасящи се за регионалните оперативни центрове.**

Изменение

заличава се

Изменение 181

Предложение за регламент Член 55 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Комисията, след консултация с Агенцията, ЕМОПС за електроенергия и другите съответни заинтересовани страни, изготвя списък на приоритетите, **на всеки три години**, определящ областите, **уредени в** параграф 1, които следва да се включат при разработването на мрежовите кодекси. Ако предметът на мрежовия кодекс е пряко свързан с експлоатацията на разпределителната система и е от по-малко значение за преносната система, Комисията може да поиска от ООРСЕС за електроенергия вместо от ЕМОПС за електроенергия да свика комитет за изготвянето на проект, който да внесе в Агенцията предложение за мрежов кодекс.

Изменение

2. Комисията, след консултация с Агенцията, ЕМОПС за електроенергия, **ООРСЕС за електроенергия** и другите съответни заинтересовани страни, **на всеки три години** изготвя списък на приоритетите, определящ областите **по** параграф 1, които следва да се включат при разработването на мрежовите кодекси. Ако предметът на мрежовия кодекс е пряко свързан с експлоатацията на разпределителната система и е от по-малко значение за преносната система, Комисията може да поиска от ООРСЕС за електроенергия вместо от ЕМОПС за електроенергия да свика комитет за изготвянето на проект, който да внесе в Агенцията предложение за мрежов кодекс.

Изменение 182

Предложение за регламент Член 56 – параграф 2

Текст, предложен от Комисията

2. Проекти за изменения на мрежов кодекс, приет по силата на член 55, може да бъдат предлагани на Агенцията от лица, които е вероятно да са заинтересовани от съответния мрежов кодекс, включително ЕМОПС за електроенергия, ООРСЕС, операторите на преносни системи, ползвателите на системата и потребителите. Агенцията може да предложи изменения по собствена инициатива.

Изменение

2. Проекти за изменения на мрежов кодекс, приет по силата на член 55, може да бъдат предлагани на Агенцията от лица, които е вероятно да са заинтересовани от съответния мрежов кодекс, включително ЕМОПС за електроенергия, ООРСЕС, операторите на преносни **и разпределителни** системи, ползвателите на системата и потребителите. Агенцията може да предложи изменения по собствена инициатива.

Изменение 183

Предложение за регламент Член 56 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 56 а

До 31 декември 2022 г. Комисията прави оценка на действащите актове за изпълнение, в които се съдържат мрежови кодекси и насоки, за да оцени кои техни елементи биха могли да бъдат ползотворни и съответно да залегнат в законодателните актове на Съюза относно вътрешния пазар на електроенергия. Комисията представя на Европейския парламент и на Съвета подробен доклад за своята оценка. В резултат на оценката на Комисията докладът се придружава по целесъобразност от законодателни предложения.

Изменение 184

Предложение за регламент Член 57 – параграф 7

Текст, предложен от Комисията

Изменение

7. Когато приема или изменя насоки, Комисията се консултира с Агенцията, ЕМОПС за електроенергия и други заинтересовани страни, когато е уместно.

7. Когато приема или изменя насоки, Комисията се консултира с Агенцията, ЕМОПС за електроенергия, **ООРСЕС** и други заинтересовани страни, когато е уместно.

Изменение 185

Предложение за регламент Член 64 а (нов)

Текст, предложен от Комисията

Изменение

Член 64 а

Преглед

В срок до 1 юни 2025 г. Комисията извършва преглед на изпълнението на

настоящия регламент и представя на Европейския парламент и на Съвета доклад, придружен по целесъобразност от законодателно предложение.

Изменение 186

Предложение за регламент Приложение I

Текст, предложен от Комисията

Приложение I

ФУНКЦИИ НА РЕГИОНАЛНИТЕ ОПЕРАТИВНИ ЦЕНТРОВЕ

1. Координирано изчисляване на капацитета
 - 1.1. Регионалните **оперативни** центрове извършват координирано изчисляване на междузоновия капацитет.
 - 1.2. Координираното изчисляване на капацитета се извършва своевременно за всички срокове на търгуване и толкова често, колкото е необходимо през текущия ден.
 - 1.3. Координираното изчисляване на капацитета се извършва въз основа на общ модел на системите в съответствие с точка 2 и по методика за координирано изчисляване на капацитета, разработена от операторите на преносни системи от съответния регион на действие на системата.
 - 1.4. С координираното изчисляване на капацитета се гарантира ефикасно управление на претоварването в съответствие с принципите за управление на претоварването, формулирани в настоящия регламент.
2. Координиран анализ на сигурността
 - 2.1. Регионалните **оперативни** центрове извършват координиран

Изменение

Приложение I

ФУНКЦИИ НА РЕГИОНАЛНИТЕ КООРДИНАЦИОННИ ЦЕНТРОВЕ

1. Координирано изчисляване на капацитета
 - 1.1. Регионалните **координационни** центрове извършват координирано изчисляване на междузоновия капацитет.
 - 1.2. Координираното изчисляване на капацитета се извършва своевременно за всички срокове на търгуване и толкова често, колкото е необходимо през текущия ден.
 - 1.3. Координираното изчисляване на капацитета се извършва въз основа на общ модел на системите в съответствие с точка 2 и по методика за координирано изчисляване на капацитета, разработена от операторите на преносни системи от съответния регион на действие на системата.
 - 1.4. С координираното изчисляване на капацитета се гарантира ефикасно управление на претоварването в съответствие с принципите за управление на претоварването, формулирани в настоящия регламент.
2. Координиран анализ на сигурността
 - 2.1. Регионалните **координационни** центрове извършват координиран

анализ на сигурността, с който се цели надеждната експлоатация на системата.

2.2. Анализът на сигурността се извършва за всички срокове на оперативно планиране, като се използват общите модели за системите.

2.3. Регионалните *оперативни* центрове споделят резултатите от координирания анализ на сигурността поне с операторите на преносни системи в региона на действие на системата.

2.4. Когато в резултат на координирания анализ на сигурността регионален *оперативен* център открие възможно ограничение, той планира коригиращи действия за максимално увеличаване на икономическата ефективност.

3. Създаване на общи модели на системите

3.1. Регионалните *оперативни* центрове установяват ефикасни процеси за създаването на общ модел на системите за всеки срок на оперативно планиране.

3.2. Операторите на преносни системи определят един регионален *оперативен* център, който да създаде общ модел на системите за всички региони.

3.3. Общите модели на системите включват данни от значение за ефикасното оперативно планиране и изчисляване на капацитета за всички срокове на оперативно планиране.

3.4. Общите модели на системите се предоставят на всички регионални

анализ на сигурността, с който се цели надеждната експлоатация на системата.

2.2. Анализът на сигурността се извършва за всички срокове на оперативно планиране, като се използват общите модели за системите.

2.3. Регионалните *координационни* центрове споделят резултатите от координирания анализ на сигурността поне с операторите на преносни системи в региона на действие на системата.

2.4. Когато в резултат на координирания анализ на сигурността регионален *координационен* център открие възможно ограничение, той планира коригиращи действия за максимално увеличаване на икономическата ефективност.

2.4 а. Извършва се координиран анализ на сигурността въз основа на общ модел на системата в съответствие с точка 2 и на методика за изготвяне на координирани коригиращи действия, разработена от операторите на преносни системи в съответния регион на действие на системата.

3. Създаване на общи модели на системите

3.1. Регионалните *координационни* центрове установяват ефикасни процеси за създаването на общ модел на системите за всеки срок на оперативно планиране.

3.2. Операторите на преносни системи определят един регионален *координационен* център, който да създаде общ модел на системите за всички региони.

3.3. Общите модели на системите включват данни от значение за ефикасното оперативно планиране и изчисляване на капацитета за всички срокове на оперативно планиране.

3.4. Общите модели на системите се предоставят на всички регионални

оперативни центрове, оператори на преносни системи, ЕМОПС за електроенергия (ENTSO for Electricity) и Агенцията по тяхно искане.

4. Оценка на съгласуваността на плановете на операторите на преносни системи за защита и за възстановяване

4.1. Всички оператори на преносни системи се договарят относно прага, над който последиците от действията на един или повече оператори на преносни системи при извънредни състояния, състояния на прекъсване или на възстановяване на електроснабдяването се считат значителни за други оператори на преносни системи, които са синхронно или асинхронно взаимосвързани.

4.2. Като използва прага, определен съгласно точка 4.1, всеки регионален **оперативен** център оказва помощ на операторите на преносни системи в региона на действие на системата по отношение на оценката на съгласуваността на плановете за защита и за възстановяване на тези оператори на преносни системи.

4.3. При оказването на помощ на операторите на преносни системи от регионалния **оперативен** център, той:

- а) установява евентуални несъвместимости;
- б) предлага действия за смекчаване.

4.4. Операторите на преносни системи вземат под внимание предложените действия за смекчаване.

5. Координация и оптимизация на регионалното възстановяване

5.1. **Регионалните оперативни центрове се оборудват със системи за възможно най-близък до реалното време надзорен контрол и събиране на данни с наблюдаемостта, определена от прилагането на прага, определен в**

координационни центрове, оператори на преносни системи, ЕМОПС за електроенергия и Агенцията по тяхно искане.

4. Оценка на съгласуваността на плановете на операторите на преносни системи за защита и за възстановяване

4.1. Всички оператори на преносни системи се договарят относно прага, над който последиците от действията на един или повече оператори на преносни системи при извънредни състояния, състояния на прекъсване или на възстановяване на електроснабдяването се считат значителни за други оператори на преносни системи, които са синхронно или асинхронно взаимосвързани.

4.2. Като използва прага, определен съгласно точка 4.1, всеки регионален **координационен** център оказва помощ на операторите на преносни системи в региона на действие на системата по отношение на оценката на съгласуваността на плановете за защита и за възстановяване на тези оператори на преносни системи.

4.3. При оказването на помощ на операторите на преносни системи от регионалния **координационен** център, той:

- а) установява евентуални несъвместимости;
- б) предлага действия за смекчаване.

4.4. Операторите на преносни системи вземат под внимание предложените действия за смекчаване.

5. Координация и оптимизация на регионалното възстановяване

съответствие с точка 4.1.

5.2. Всеки съответен регионален **оперативен** център оказва съдействие на назначените за водещи по отношение на честотата и на ресинхронизирането с цел подобряване на ефективността и ефикасността на възстановяването на системата. Операторите на преносни системи имат право да изискват съдействие от регионалните **оперативни** центрове, ако тяхната система е в състояние на прекъсване или на възстановяване.

6. Анализ и докладване след действия и смущения

6.1. Регионалните **оперативни** центрове разследват всяка авария над прага, определен в съответствие с точка 4.1, и изготвят доклад за нея. Регулаторните органи в региона на действие на системата и Агенцията могат да участват в разследването по тяхно искане. Докладът съдържа препоръки с цел предотвратяване на подобни аварии в бъдеще.

6.2. Докладът се предоставя на всички оператори на преносни системи, регулаторни органи, Комисията и Агенцията. Агенцията може да издаде препоръки с цел предотвратяване на подобни аварии в бъдеще.

7. Регионално оразмеряване на резервния капацитет

7.1. Регионалните **оперативни** центрове определят изискванията относно резервния капацитет за региона на действие на системата. При определянето на изискванията относно резервния капацитет:

а) се преследва общата цел да се поддържа оперативната сигурност по най-ефективния начин по отношение на разходите;

б) то се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;

5.2. Всеки съответен регионален **координационен** център оказва съдействие на назначените за водещи по отношение на честотата и на ресинхронизирането с цел подобряване на ефективността и ефикасността на възстановяването на системата. Операторите на преносни системи имат право да изискват съдействие от регионалните **координационни** центрове, ако тяхната система е в състояние на прекъсване или на възстановяване.

6. Анализ и докладване след действия и смущения

6.1. Регионалните **координационни** центрове разследват всяка авария над прага, определен в съответствие с точка 4.1, и изготвят доклад за нея. Регулаторните органи в региона на действие на системата и Агенцията могат да участват в проучването по тяхно искане. Докладът съдържа препоръки с цел предотвратяване на подобни аварии в бъдеще.

6.2. Докладът се предоставя на всички оператори на преносни системи, регулаторни органи, Комисията и Агенцията. Агенцията може да издаде препоръки с цел предотвратяване на подобни аварии в бъдеще.

7. Регионално оразмеряване на резервния капацитет

7.1. Регионалните **координационни** центрове определят изискванията относно резервния капацитет за региона на действие на системата. При определянето на изискванията относно резервния капацитет:

а) се преследва общата цел да се поддържа оперативната сигурност по най-ефективния начин по отношение на разходите;

б) то се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;

- в) се определя общият размер на изисквания резервен капацитет за региона на действие на системата;
- г) се определят минималните изисквания за всеки вид резервен капацитет;
- д) се вземат предвид възможни замени между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне;
- е) се определят необходимите изисквания за географското разпределение на изисквания резервен капацитет, ако има такива.

8. Улесняване на регионалното набавяне на резервен капацитет

8.1. Регионалните *оперативни* центрове подпомагат операторите на преносни системи в региона на действие на системата при определянето на размера на балансиращия капацитет, който трябва да бъде набавен. При определянето на размера на балансиращия капацитет:

- а) то се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;
- б) се вземат предвид възможни замени между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне;
- в) се вземат предвид обемите изискван резервен капацитет, които се очаква да бъдат предоставени с оферти за балансираща енергия, които не са представени въз основа на договор за балансиращ капацитет.

8.2. Регионалните оперативни центрове подпомагат операторите на преносни системи в региона на действие на системата при

- в) се определя общият размер на изисквания резервен капацитет за региона на действие на системата;
- г) се определят минималните изисквания за всеки вид резервен капацитет;
- д) се вземат предвид възможни замени между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне;
- е) се определят необходимите изисквания за географското разпределение на изисквания резервен капацитет, ако има такива.

8. Улесняване на регионалното набавяне на резервен капацитет

8.1. Регионалните *координационни* центрове подпомагат операторите на преносни системи в региона на действие на системата при определянето на размера на балансиращия капацитет, който трябва да бъде набавен. При определянето на размера на балансиращия капацитет:

- а) то се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;
- б) се вземат предвид възможни замени между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне;
- в) се вземат предвид обемите изискван резервен капацитет, които се очаква да бъдат предоставени с оферти за балансираща енергия, които не са представени въз основа на договор за балансиращ капацитет;

ва) се вземат предвид възможни замествания между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне.

набавянето на изисквания балансиращ капацитет, определен в съответствие с точка 8.1. Набавянето на балансиращ капацитет:

а) то се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;

б) се вземат предвид възможни замени между различните видове резервен капацитет с цел да се сведат до минимум разходите за набавяне.

9. Регионални прогнози за адекватността на системите и подготовка на мерки за намаляване на риска

9.1. Регионалните **оперативни** центрове извършват регионални оценки на адекватността за седмица напред и в рамките на деня.

9.2. Регионалните **оперативни** центрове извършват оценките на адекватността въз основа на информацията, предоставена от операторите на преносни системи в региона на действие на системата, с цел да разкрият ситуации, при които се очаква липса на адекватност в някоя от контролните зони или на регионално равнище. Регионалните **оперативни** центрове вземат предвид възможен междузонов обмен и ограниченията с оглед на оперативната сигурност за всички срокове на оперативно планиране.

9.3. При извършването на регионална оценка на адекватността на производството на електроенергия всеки регионален **оперативен** център се координира с другите регионални **оперативни** центрове, за да:

а) провери заложените допускания и прогнози;

б) открие възможни междурегионални ситуации на липса на адекватност.

9. Регионални прогнози за адекватността на системите и подготовка на мерки за намаляване на риска

9.1. Регионалните **координационни** центрове извършват регионални оценки на адекватността за седмица напред и в рамките на деня.

9.2. Регионалните **координационни** центрове извършват оценките на адекватността въз основа на информацията, предоставена от операторите на преносни системи в региона на действие на системата, с цел да разкрият ситуации, при които се очаква липса на адекватност в някоя от контролните зони или на регионално равнище. Регионалните **координационни** центрове вземат предвид възможен междузонов обмен и ограниченията с оглед на оперативната сигурност за всички срокове на оперативно планиране.

9.3. При извършването на регионална оценка на адекватността на производството на електроенергия всеки регионален **координационен** център се координира с другите регионални **координационни** центрове, за да:

а) провери заложените допускания и прогнози;

б) открие възможни междурегионални ситуации на липса на адекватност.

9.4. Всеки регионален **оперативен** център предоставя на операторите на преносни системи в региона на действие на системата и на другите регионални **оперативни** центрове резултатите от регионалната оценка на адекватността на производството на електроенергия заедно с предложенията си за действия с оглед да се намалят рисковете **за** липса на адекватност.

10. Регионално координиране на изключванията

10.1. Всеки регионален **оперативен** център осъществява координиране на изключванията, за да следи за разполагаемостта на съответните активи и да координира техните планове за разполагаемостта с цел обезпечаване на оперативната сигурност на преносната система, като същевременно максимално се увеличава капацитетът на междусистемните електропроводи и/или на преносните системи, влияещ на междузоновите потоци.

10.2. Всеки регионален **оперативен** център поддържа единен списък на съответните мрежови елементи, модули за производство на електроенергия и потребяващи съоръжения в региона на действие на системата и го предоставя в средата за данни за оперативното планиране на ЕМОПС за електроенергия.

10.3. Всеки регионален **оперативен** център извършва следните дейности, свързани с координирането на изключванията в региона на действие на системата:

- а) оценява съвместимостта в планирането на изключванията, като използва планове на всички оператори на преносни системи за разполагаемостта за година напред;
- б) предоставя на операторите на преносни системи в региона на действие

9.4. Всеки регионален **координационен** център предоставя на операторите на преносни системи в региона на действие на системата и на другите регионални координационни центрове резултатите от регионалната оценка на адекватността на производството на електроенергия заедно с предложенията си за действия с оглед да се намалят рисковете **от** липса на адекватност.

10. Регионално координиране на изключванията

10.1. Всеки регионален **координационен** център осъществява координиране на изключванията, за да следи за разполагаемостта на съответните активи и да координира техните планове за разполагаемостта с цел обезпечаване на оперативната сигурност на преносната система, като същевременно максимално се увеличава капацитетът на междусистемните електропроводи и/или на преносните системи, влияещ на междузоновите потоци.

10.2. Всеки регионален **координационен** център поддържа единен списък на съответните мрежови елементи, модули за производство на електроенергия и потребяващи съоръжения в региона на действие на системата и го предоставя в средата за данни за оперативното планиране на ЕМОПС за електроенергия.

10.3. Всеки регионален **координационен** център извършва следните дейности, свързани с координирането на изключванията в региона на действие на системата:

- а) оценява съвместимостта в планирането на изключванията, като използва планове на всички оператори на преносни системи за разполагаемостта за година напред;
- б) предоставя на операторите на преносни системи в региона на действие

на системата списък на откритите несъвместимости в планирането и предлага решения за тяхното разрешаване.

11. Оптимизация на компенсаторните механизми между операторите на преносни системи

11.1. Регионалните **оперативни** центрове подпомагат операторите на преносни системи в региона на действие на системата в управлението на финансовите потоци, свързани с уреждане между повече от двама оператори на преносни системи, като например за разходите за повторно диспечирание, приходите от претоварване, непреднамерени отклонения или разходи за набавяне на резерви.

12. Обучение и сертифициране

12.1. Регионалните **оперативни** центрове подготвят и изпълняват програми за обучение и сертифициране, съсредоточени върху функционирането на регионалната система, за персонала, работещ в залите за планиране и управление на операторите на преносни системи в региона на действие на системите.

12.2. Програмите за обучение обхващат всички важни компоненти на функционирането на системата, включително сценарии за регионална криза.

13. Идентифициране на регионални кризисни ситуации и изготвяне на сценарии за намаляване на риска, като се преразглеждат плановете на държавите членки относно готовността за справяне с рисковете.

13.1. Ако ЕМОПС за електроенергия делегира тази функция, регионалните **оперативни** центрове идентифицират регионални сценарии за криза в съответствие с критериите, посочени в член 6, параграф 1 от [Регламента

на системата списък на откритите несъвместимости в планирането и предлага решения за тяхното разрешаване.

11. Оптимизация на компенсаторните механизми между операторите на преносни системи

11.1. Регионалните **координационни** центрове подпомагат операторите на преносни системи в региона на действие на системата в управлението на финансовите потоци, свързани с уреждане между повече от двама оператори на преносни системи, като например за разходите за повторно диспечирание, приходите от претоварване, непреднамерени отклонения или разходи за набавяне на резерви.

12. Обучение и сертифициране

12.1. Регионалните **координационни** центрове подготвят и изпълняват програми за обучение и сертифициране, съсредоточени върху функционирането на регионалната система, за персонала, работещ в залите за планиране и управление на операторите на преносни системи в региона на действие на системите.

12.2. Програмите за обучение обхващат всички важни компоненти на функционирането на системата, включително сценарии за регионална криза.

13. Идентифициране на регионални кризисни ситуации и изготвяне на сценарии за намаляване на риска, като се преразглеждат плановете на държавите членки относно готовността за справяне с рисковете.

13.1. Ако ЕМОПС за електроенергия делегира тази функция, регионалните **координационни** центрове идентифицират регионални сценарии за криза в съответствие с критериите, посочени в член 6, параграф 1 от

относно готовността за справяне с рисковете, предложен с СОМ(2016) 862].

13.2. Регионалните **оперативни** центрове подготвят и извършват ежегодно симулация на кризи в сътрудничество с компетентните органи съгласно член 12, параграф 3 от [Регламента относно готовността за справяне с рисковете, предложен с СОМ(2016) 862].

[Регламента относно готовността за справяне с рисковете, предложен с СОМ(2016) 862].

13.2. Регионалните **координационни** центрове подготвят и извършват ежегодно симулация на кризи в сътрудничество с компетентните органи съгласно член 12, параграф 3 от [Регламента относно готовността за справяне с рисковете, предложен с СОМ(2016) 862].

13а. Установяване на потребностите от нов капацитет, модернизиране на съществуващия капацитет или техните алтернативи.

13а.1. Регионалните координационни центрове подпомагат операторите на преносни системи при установяването на потребностите от нов капацитет, от модернизиране на съществуващия капацитет или от техните алтернативи, като те се представят на регионалните групи, създадени по силата на Регламент (ЕС) № 347/2013, и се включват в десетгодишния план за развитие на мрежата, посочен в член 51 от [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен с СОМ(2016) 864/2].