

Брюксел, 23.2.2017 г.
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

ПРИЛОЖЕНИЕ

към

**Предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета
относно вътрешния пазар на електроенергия**

{SWD(2016) 410 final}
{SWD(2016) 411 final}
{SWD(2016) 412 final}
{SWD(2016) 413 final}

ПРИЛОЖЕНИЕ I

~~НАСОКИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ И РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НАЛИЧНИЯ ПРЕНОСЕН КАПАЦИТЕТ НА МЕЖДУСИСТЕМНИТЕ ЕЛЕКТРОПРОВОДИ МЕЖДУ НАЦИОНАЛНИТЕ СИСТЕМИ~~

~~1. Общи разпоредби~~

~~1.1. Операторите на преносни системи (ОПС) полагат усилия да приемат всички търговски сделки, включително поръчените от презгранична търговия.~~

~~1.2. Когато не е налице претоварване, не се ограничава достъпът до междусистемните електропроводи. Там, където това е обичайно състояние, не е необходимо да има постоянна обща процедура за достъп до услугата за презграничен пренос.~~

~~1.3. Когато планираните търговски сделки са несъвместими със сигурната експлоатация на мрежата, ОПС намаляват претоварването в съответствие с изискванията за оперативна сигурност на мрежата, като в същото време полагат усилия да гарантират, че всички свързани разходи остават на икономически ефективно ниво. В случай че не може да се приложат нискоразходни мерки, се провежда оздравително предписано или насрещна търговия.~~

~~1.4. Ако се появи структурно претоварване, ОПС незабавно прилагат предварително определени и съгласувани подходящи методи и процедури за управление на претоварването. Методите за управление на претоварването осигуряват, че физическият енергиен поток, свързан с целия разпределен преносен капацитет, е в съответствие със стандартите за сигурност на мрежите.~~

~~1.5. Възприетите методи за управление на претоварването дават ефективни икономически сигнали на участниците на пазара и ОПС, насърчават конкуренцията и са подходящи за регионално прилагане, както и за прилагане в цялата Общност.~~

~~1.6. При управление на претоварването не се прилага основано на сделките разграничаване. Конкретно искане за услуга за пренос се отказва единствено когато едновременно са изпълнени следните условия:~~

~~а) пределният физически енергиен поток, произтичащ от приемането на това искане, предполага, че не може да се гарантира по нататъшната сигурна експлоатация на енергийната система; и~~

~~б) наричната стойност, която се придава на искането в процедурата за управление на претоварването, е по-ниска от тази на всички останали искания, които се възнамерява да бъдат удовлетворени за същата услуга и условия.~~

~~1.7. При определянето на подходящи зони от мрежата, във и между които следва да се управлява претоварването, ОПС се ръководят от принципите за разходна ефективност и минимизиране на отрицателните влияния върху вътрешния пазар на електроенергия. По специално ОПС не ограничават междусистемния капацитет, за да преодолеят претоварването в тяхната контролна зона, освен с оглед на гореносочените причини и~~

~~по причини на оперативна сигурност¹. Ако възникне такава ситуация, ОПС описват и открито представят положението на всички ползватели на системата. Такава ситуация се допуска единствено до намиране на дългосрочно решение. ОПС описват и представят открито на всички ползватели на системата методиката и проектите за постигане на дългосрочно решение.~~

~~1.8. При балансиране на мрежата в своята контролна зона чрез оперативни мерки и чрез предиспачиране ОПС взема предвид въздействието на тези мерки върху съседните контролни зони.~~

~~1.9. До 1 януари 2008 г. се установят по координиран начин и при сигурни оперативни условия механизми за управление на претоварването в междусистемните електропроводи в рамките на текущия ден, за максимално оползотворяване на възможностите за търговия и обезпечаване на презгранично балансиране.~~

~~1.10. Националните регулаторни органи оценяват редовно методите за управление на претоварването, като обръщат специално внимание на съответствието с принципите и правилата, установени в настоящия регламент и в настоящите насоки, както и с условията и реда, определени от самите регулаторни органи в съответствие с тези принципи и правила. Такава оценка включва консултация с всички участници на пазара и посветени на това проучвания.~~

~~2. Методи за управление на претоварването~~

~~2.1. Методите за управление на претоварването са пазарно основани, за да се улесни ефикасната презгранична търговия. За тази цел капацитетът се разпределя само чрез експлицитни търгове (за капацитет) или имплицитни търгове (за капацитет и енергия). И двата метода може да се прилагат едновременно за един и същ междусистемен електропровод. При търговия в рамките на текущия ден може да се прилага непрекъсваща търговия.~~

~~2.2. В зависимост от условията на конкуренция механизмите за управление на претоварването може да имат нужда от позволяването на дългосрочно и краткосрочно разпределяне на преносен капацитет.~~

~~2.3. Всяка процедура за разпределяне на преносен капацитет разпределя определена част от наличния междусистемен капацитет плюс останалия, неразпределен преди капацитет, както и капацитетът, освободен от притежатели на капацитет от предишни разпределения.~~

~~2.4. ОПС оптимизират степента, до която капацитетът е гарантиран, вземайки предвид задълженията и правата на участващите ОПС, както и задълженията и правата на участниците на пазара, за да улеснят ефективната и ефикасна конкуренция. Разумна част от капацитета може да бъде предлагана на пазара с намалена степен на гарантираност, като участниците на пазара се информират по всяко време за точните условия за пренос по междусистемните електропроводи.~~

~~2.5. Правата на достъп при дългосрочно и средносрочно разпределяне са права за гарантиран капацитет за пренос. Те се подчиняват на принципите на „ползван или губин“ или „ползван или продаван“ по времето на заявката.~~

~~2.6. ОПС определят също така подходяща структура за разпределянето на капацитета между различните времеви периоди. Това може да включва възможност за резервиране на минимален процент междусистемен капацитет за ежедневен разпределение или~~

¹ „Оперативна сигурност“ означава поддържане на преносната система в рамките на съгласуваните граници на сигурност.

~~разпределение в рамките на деня. Такава структура на разпределяне подлежи на преразглеждане от съответните регулаторни органи. При изготвяне на техните предложения ОПС вземат предвид:~~

~~а) характеристиките на пазарите;~~

~~б) оперативните условия, като например последиците от салиране на обявени гарантирани графини;~~

~~в) степента на хармонизиране на процентите и времевите периоди, приети за различните съществуващи механизми за разпределение на капацитет.~~

~~2.7. При разпределението на капацитет не може да се дискриминират участниците на пазара, които желаят да се възползват от правата си да сключват двустранни договори за доставка, или тези, които участват в търгове за енергиен обмен. Успешни са най-високите по стойност предложения, независимо дали се провежда екеплицитен или имплицитен търг, за даден времеви период.~~

~~2.8. В региони, в които форуърдните финансови пазари на електроенергия са добре развити и са показали своята ефективност, целият междусистемен капацитет може да бъде разпределян чрез имплицитни търгове.~~

~~2.9. Освен в случаите на нови междусистемни електропроводи, които се ползват от изключение съгласно член 7 от Регламент (ЕО) № 1228/2003 или член 17 от настоящия регламент, при методите за разпределение на капацитет не се разрешава определянето на цени за резервиране.~~

~~2.10. По принцип на всички потенциални участници на пазара е разрешено неограничено участие в процеса на разпределение. За да се избегне създаване или задълбочаване на проблеми, свързани с потенциалното възползване от господстващо положение на участник на пазара, съответните регулаторни органи и/или органи по конкуренция, епоредел случая, могат да налагат общи ограничения или ограничения на отделно дружество на основание господстващо положение на пазара.~~

~~2.11. Пазарните участници заявяват окончателно пред ОПС използването на техния капацитет до определен краен срок за всеки времеви период. Крайният срок се определя така, че да позволи на ОПС да предоставят неизползваната преносна способност за преразпределение през следващия съответен времеви период, включително в рамките на деня.~~

~~2.12. Капацитетът се търгува свободно на вторичния пазар, при условие че ОПС е информиран достатъчно време предварително. Там където ОПС откаже вторична търговия (сделка), това трябва да бъде ясно и открито съобщено и обяснено на всички участници на пазара и нотифицирано на регулаторния орган.~~

~~2.13. Финансовите последици от неизпълнението на задълженията, свързани с разпределянето на капацитет, се покриват от тези, които са отговорни за това неизпълнение. Когато участниците на пазара не използват капацитет, който са ангажирали за използване, или в случай на капацитет от екеплицитен търг, не продадат на вторичния пазар или не върнат своевременно капацитет, те губят правото върху него и заплащат такава, която отразява разходите. Всички такси, които отразяват разходите за неизползване на капацитет, са обосновани и пропорционални. По същия начин ако ОПС не изпълни свое задължение, той носи отговорност за компенсирането на участника на пазара за загубата на права върху капацитет. За тази цел не се вземат предвид последващи загуби. Ключовите понятия и методи за определяне на отговорността при неизпълнение на задълженията се определят предварително по~~

~~отношение на финансовите последиствия и подлежат на преразглеждане от съответния(те) национален(ни) регулаторен(ни) орган(и).~~

~~3. Координация~~

~~3.1. Разпределението на капацитет за междуенетови електропроводи се координира и изпълнява, като се използват общи процедури за разпределяне на капацитет от участващите ОПС. В случаите, когато се очаква търговските обмени между две държави (ОПС) да окажат съществено влияние върху условията на физическия поток в която и да е трета държава (ОПС), методите за управление на претоварването се съгласяват между всички ОПС, върху които е оказано влияние, чрез обща процедура за управление на претоварването. Националните регулаторни органи и ОПС гарантират, че не се планира едностранно процедура за управление на претоварване със съществено влияние върху физическите електроенергийни потоци в други мрежи.~~

~~3.2. До 1 януари 2007 г. се прилага общ координиран метод за управление на претоварването и процедура за поне годишно, месечно и за ден напред разпределение на капацитета на пазара между държавите в следните региони:~~

- ~~а) Северна Европа (а именно Дания, Швеция, Финландия, Германия и Полша);~~
- ~~б) Северозападна Европа (а именно Бенелюкс, Германия и Франция);~~
- ~~в) Италия (а именно Италия, Франция, Германия, Австрия, Словения и Гърция);~~
- ~~г) Централна Източна Европа (а именно Германия, Полша, Чешка република, Словакия, Унгария, Австрия и Словения);~~
- ~~д) Югозападна Европа (а именно Испания, Португалия и Франция);~~
- ~~е) Обединено кралство, Ирландия и Франция;~~
- ~~ж) Балтийски държави (а именно Естония, Латвия и Литва).~~

~~При междуенетови електропроводи, които свързват държави, принадлежащи към повече от един регион, прилаганият метод за управление на претоварването може да се различава, за да се гарантира съвместимост с методите, прилагани в другите региони, към които принадлежат тези държави. В този случай съответните ОПС предлагат метода, който подлежи на преразглеждане от съответните регулаторни органи.~~

~~3.3. Регионите, посочени в точка 2.8, може да разпределят целия междуенетови капацитет чрез разпределяне за ден напред.~~

~~3.4. Определят се съвместими процедури за управление на претоварването във всички еедем региона с оглед формиране на истински интегриран вътрешен пазар на електроенергия. Участниците на пазара не следва да бъдат затруднявани от несъвместими регионални системи.~~

~~3.5. С оглед насърчаване на справедлива и ефективна конкуренция и презгранична търговия координацията между ОПС в рамките на регионите, определени в точка 3.2, включва всички стъпки от изчисление и оптимизиране на капацитета до еднурна експлоатация на мрежата, с яено възлагане на отговорности. Тази координация включва, по специално:~~

- ~~а) използването на общ преносен модел, който отчита ефикасно взаимосвързаните физически кръгови потоци и който взема предвид различията между физически и търговски потоци;~~
- ~~б) разпределяне и заявяване на капацитет за ефективно справяне с взаимно зависими физически и търговски кръгови потоци;~~

~~в) идентични задължения на притежателите на капацитет за предоставяне на информация за планираното използване на капацитета, а именно за заявяване на капацитета (при екенлицитни търгове);~~

~~г) идентични времеви периоди и крайни срокове;~~

~~д) идентична структура за разпределянето на капацитет между различните времеви периоди (например 1 ден, 3 часа, 1 седмица и т.н.) и по отношение на блоковете продаван капацитет (количество енергия в MW, MWh и т.н.);~~

~~е) съвместима договорна рамка с участници на пазара;~~

~~ж) проверка на съобразяването на потоците с изискванията за сигурност на мрежата при оперативното планиране и при експлоатация в реално време;~~

~~з) осчетоводяване и уреждане на действия по управление на претоварването.~~

~~3.6. Координацията също така включва обмен на информация между ОПС. Характерът, времето и честотата на обмена на информация са съвместими с дейностите, уредени в точка 3.5, и функционирането на електроенергийните пазари. В частност този обмен на информация дава възможност на ОПС да правят най-добрите възможни прогнози за цялостната ситуация на мрежата, за да оценяват потоците в тяхната мрежа и наличния капацитет на междусистемни електропроводи. Всеки ОПС, който събира информация от името на други ОПС, връща на участващия ОПС резултатите от събирането на данни.~~

~~4. График за пазарни операции~~

~~4.1. Разпределението на наличния преносен капацитет се извършва достатъчно време предварително. Преди всяко разпределяне участващите ОПС публикуват съвместно капацитета, който ще се разпределя, като вземат предвид, където е подходящо, капацитета, освободен от гарантирани права за пренос, и когато е приложимо, свързаните салдирани заявки, заедно с всички времеви периоди, по време на които капацитетът ще бъде намален или неналичен (например за целите на поддръжка).~~

~~4.2. Като се взема изцяло предвид сигурността на мрежата, заявяването на права за пренос се извършва достатъчно време преди сесията за ден напред на всички съответни организирани пазари и преди публикуването на капацитета, който ще се разпределя съгласно механизмите за ден напред или за текущия ден. Заявяването на преносни права в обратната посока се салдира за ефективно използване на междусистемните електропроводи.~~

~~4.3. Последващите предоставяния през текущия ден на преносен капацитет на разположение за ден Д се извършват в дни Д — 1 и Д след издаване на предварителните или действителните графици за производство през ден напред.~~

~~4.4. При подготовка на функционирането на мрежата през следващия ден ОПС обменят информация със съседните ОПС, включително тяхната прогнозна мрежова топология, наличното и прогнозното производство от производствени единици, потока на натоварване с цел оптимизиране използването на цялостната мрежа чрез оперативни мерки в съответствие с правилата за сигурна работа на мрежата.~~

~~5. Transparency~~

~~5.1. ОПС публикуват всички съответни данни, свързани с наличността на мрежата, достъпна до мрежата и използването на мрежата, включително доклад за това, къде и защо съществува претоварване, методите, прилагани за управление на претоварването, и планове за тяхното бъдещо управление.~~

~~5.2. ОПС публикуват общо описание на метода за управление на претоварването, прилаган при различни обстоятелства за максимизиране на капацитета, наличен на пазара, и обща схема за изчисляване на междусистемния капацитет за различните времеви периоди. Такава схема подлежи на преразглеждане от страна на регулаторните органи на съответните държави-членки.~~

~~5.3. Използваните процедури за управление на претоварването и разпределение на капацитетите, заедно с времето и процедурата за кандидатстване за капацитет, описание на предлаганите продукти и задълженията и правата на ОПС и на страната, която получава капацитета, включително отговорността, които произтича от неизпълнение на задължения, се описват подробно и се предоставят по прозрачен начин на всички потенциални ползватели на мрежата от ОПС.~~

~~5.4. Стандартите за сигурност при експлоатация и при планиране представляват неразделна част от информацията, която ОПС публикуват в открит и публичен документ. Този документ също така подлежи на преразглеждане от страна на националните регулаторни органи.~~

~~5.10. ОПС редовно обменят набор от достатъчно точни данни за мрежите и потока на натоварване, за да се даде възможност за изчисляване на потока на натоварване за всеки ОПС в съответната зона. Същият набор от данни се предоставя на регулаторните органи и на Комисията при поискване. Регулаторните органи и Комисията гарантират поверителността при използването на този набор от данни от тях и от всеки консултант, който извършва аналитична работа в тяхна полза въз основа на тези данни.~~

~~6. Използване на приходи от претоварване~~

~~6.1. Процедурите за управление на претоварването, свързани с предварително определена времева рамка, могат да генерират приходи единствено в случай на претоварване, което възниква в тази времева рамка, освен в случай на нови междусистемни електропроводи, които се ползват от изключението по член 7 от Регламент (ЕО) № 1228/2003 или член 17 от настоящия регламент. Процедурата за разделяне на тези приходи подлежи на преразглеждане от страна на регулаторните органи и нито нарушава процеса на разпределяне в полза на участник, който кандидатства за капацитет или енергия, нито обезсърчава намаляването на претоварването.~~

~~6.2. Националните регулаторни органи са прозрачни по отношение на използването на приходите, произтичащи от разпределянето на междусистемен капацитет.~~

~~6.3. Приходите от претоварване се поделят между съответните ОПС в съответствие с критериите, съгласувани между съответните ОПС и преразглеждани от съответните регулаторни органи.~~

~~6.4. ОПС предварително ясно установяват начина, по който ще използват приходите от претоварване, които те могат да получат и докладват за действителното използване на тези доходи. Регулаторните органи удостоверяват, че това използване съответства на настоящия регламент и настоящите насоки, и че общата сума на дохода от претоварване, който произтича от разпределяне на междусистемен капацитет, е насочена към една или повече от трите цели, установени в член 16, параграф 6 от настоящия регламент.~~

~~6.5. Ежегодно до 31 юли всяка година регулаторните органи публикуват доклад, в който се посочват сумата на приходите, събрани за 12-месечния период до 30 юни на същата година, и начинът, по който са използвани въпросните приходи, заедно с проверка, че това използване съответства на настоящия регламент и настоящите~~

~~насоки, и че общият размер на приходите от претоварване е насочен към една или повече от трите определени цели.~~

~~6.6. Използването на приходите от претоварване като инвестиции за поддръжка или увеличаване на междуенетения капацитет се възлага предимно на предварително определени проекти, които допринасят за облекчаване на съществуващото претоварване и които могат също да бъдат изпълнявани в разумни срокове, особено по отношение на процеса на одобряване.~~

↓ НОВ

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 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 оперативни центрове, оператори на преносни системи, ЕМОПС за електроенергия (ENTSO for Electricity) и Агенцията по тяхно искане.
- 4. Оценка на съгласуваността на планове 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 планове 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 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;
- 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 набавянето на изисквания балансиращ капацитет, определен в съответствие с точка 8.1. Набавянето на балансиращ капацитет:

- а) се извършва за ден напред и/или в рамките на деня;
- б) е съобразно 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.

9.4. 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 плановете 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 относно готовността за справяне с рисковете, предложен с COM(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 COM(2016) 862].