

Брюксел, 15.12.2020 г.
COM(2020) 824 final

ANNEXES 1 to 6

ПРИЛОЖЕНИЯ

към

Предложението за РЕГЛАМЕНТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

**относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на
Регламент (ЕС) № 347/2013**

{SEC(2020) 431 final} - {SWD(2020) 346 final} - {SWD(2020) 347 final}

ПРИЛОЖЕНИЕ I

ПРИОРИТЕТНИ КОРИДОРИ И ОБЛАСТИ НА ЕНЕРГИЙНАТА ИНФРАСТРУКТУРА

1. ПРИОРИТЕТНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ КОРИДОРИ

1) Електроенергийни междусистемни връзки север—юг в Западна Европа (NSI West Electricity — „МВСЮ Западен електроенергиен регион“): междусистемни връзки между държавите членки от региона и със средиземноморския район, включително Иберийския полуостров, по-специално за интегриране на електроенергия от възобновяеми енергийни източници и за укрепване на вътрешните електроенергийни инфраструктури, за да се засили пазарната интеграция на региона.

Обхванати държави членки: Австрия, Белгия, Франция, Германия, Ирландия, Италия, Люксембург, Нидерландия, Малта, Португалия и Испания;

2) Електроенергийни междусистемни връзки север—юг в Централна, Източна и Югоизточна Европа („NSI East Electricity“ — „МВСЮ Източен електроенергиен регион“): междусистемни връзки и вътрешни електропроводи по направленията север—юг и изток—запад за доизграждане на вътрешния пазар и интегриране на електропроизводството от възобновяеми енергийни източници.

Обхванати държави членки: Австрия, България, Хърватия, Чешка република, Кипър, Германия, Гърция, Унгария, Италия, Полша, Румъния, Словакия и Словения;

3) План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на електроенергетиката („BEMIP в областта на електроенергетиката“): междусистемни връзки и вътрешни електропроводи в района на Балтийско море, за да се насърчи пазарната интеграция, като същевременно се интегрират по-големи дялове електроенергия от възобновяеми източници в региона.

Обхванати държави членки: Дания, Естония, Финландия, Германия, Латвия, Литва, Полша и Швеция.

2. ПРИОРИТЕТНИ КОРИДОРИ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНИ МРЕЖИ, РАЗПОЛОЖЕНИ В МОРЕТО

4) Електроенергийна мрежа, разположена в северните морета („NSOG“): развитие на интегрирана електроенергийна мрежа в морето, и свързаните с нея междусистемни връзки в Северно море, Ирландско море, Ламанша и съседните води, предназначена за пренос на електроенергия от инсталации на база възобновяеми енергийни източници, разположени в морето, до центрове за потребление и акумулиране, както и за увеличаване на трансграничния обмен на електроенергия.

Обхванати държави членки: Белгия, Дания, Франция, Германия, Ирландия, Люксембург, Нидерландия и Швеция;

5) План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на мрежите, разположени в морето („BEMIP в областта на мрежите в морето“): развитие на интегрирана електроенергийна мрежа в морето и свързаните с нея междусистемни връзки в Балтийско море и съседните води, предназначена за пренос на електроенергия от инсталации на база възобновяеми енергийни източници, разположени в морето, до центрове за потребление и акумулиране, както и за увеличаване на трансграничния обмен на електроенергия.

Обхванати държави членки: Дания, Естония, Финландия, Германия, Латвия, Литва, Полша и Швеция;

6) Електроенергийна мрежа, разположена в южни и източни морета развитие на интегрирана електроенергийна мрежа в морето и свързаните с нея междусистемни връзки в Средиземно море, Черно море и съседните води, предназначена за пренос на електроенергия от инсталации на база възобновяеми енергийни източници, разположени в морето, до центрове за потребление и акумулиране, както и за увеличаване на трансграничния обмен на електроенергия.

Обхванати държави членки: България, Кипър, Хърватия, Франция, Гърция, Италия, Малта, Румъния, Словения, и Испания;

7) Електроенергийна мрежа, разположена в морета на Югозападна Европа: развитие на интегрирана електроенергийна мрежа в морето и свързаните с нея междусистемни връзки във водите на Северния Атлантически океан, предназначена за пренос на електроенергия от инсталации на база възобновяеми енергийни източници, разположени в морето, до центрове за потребление и акумулиране, както и за увеличаване на трансграничния обмен на електроенергия.

Обхванати държави членки: Франция, Ирландия, Португалия и Испания.

3. ПРИОРИТЕНТИ КОРИДОРИ ЗА ТРАНСПОРТИРАНЕ НА ВОДОРОД И ЕЛЕКТРОЛИЗБОРИ

8) Междусистемни връзки за водород в Западна Европа („HI West“ — „МСВВ Запад“): инфраструктура за водород, създаваща условия за развитието на интегрирана опорна мрежа за водород, която свързва държавите в региона, отговаря на техните специфични нужди от инфраструктура за водород и способства за развитието на мрежа за транспортиране на водород, обхващаща целия ЕС.

Електролизбори: подпомагащи внедряването на съоръжения за преобразуване на електроенергия в газ, чиято цел е да се създадат предпоставки за намаляване на емисиите на парникови газове и да се допринесе за сигурната, ефикасна и надеждна работа на системите и за интегрирането на интелигентни енергийни системи. Обхванати държави членки: Австрия, Белгия, Дания, Франция, Германия, Ирландия, Италия, Люксембург, Малта, Нидерландия, Португалия и Испания;

(9) Междусистемни връзки за водород в Централна, Източна и Югоизточна Европа („HI East“ — „МСВВ Изток“): инфраструктура за водород, създаваща условия за развитието на интегрирана опорна мрежа за водород, която свързва държавите в региона, отговаря на техните специфични нужди от инфраструктура за водород и способства за развитието на мрежа за транспортиране на водород, обхващаща целия ЕС.

Електролизбори: подпомагащи внедряването на съоръжения за преобразуване на електроенергия в газ, чиято цел е да се създадат предпоставки за намаляване на емисиите на парникови газове и да се допринесе за сигурната, ефикасна и надеждна работа на системите и за интегрирането на интелигентни енергийни системи. Обхванати държави членки: Австрия, България, Хърватия, Кипър, Чешка република, Германия, Гърция, Унгария, Италия, Полша, Румъния, Словакия и Словения;

10) План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на водорода („BEMIP в областта на водорода“): инфраструктура за водород, създаваща условия за развитието на интегрирана опорна мрежа за водород, която свързва държавите в региона, отговаря на техните специфични нужди от инфраструктура за водород и

способства за развитието на мрежа за транспортиране на водород, обхващаща целия ЕС.

Електролизьори: подпомагащи внедряването на съоръжения за преобразуване на електроенергия в газ, чиято цел е да се създадат предпоставки за намаляване на емисиите на парникови газове и да се допринесе за сигурната, ефикасна и надеждна работа на системите и за интегрирането на интелигентни енергийни системи. Обхванати държави членки: Дания, Естония, Финландия, Германия, Латвия, Литва, Полша и Швеция.

4. ПРИОРИТЕТНИ ТЕМАТИЧНИ ОБЛАСТИ

11) Внедряване на интелигентни електроенергийни мрежи: възприемане на технологии за интелигентни електроенергийни мрежи в целия Съюз с цел да се постигне ефективна интеграция на поведението и действията на всички потребители, присъединени към електроенергийната мрежа, по-специално на производството на големи количества електроенергия от възобновяеми източници или от разпределени енергийни източници и на реакцията на потребителите.

Обхванати държави членки: всички;

12) Трансгранична мрежа за въглероден диоксид: развитие на инфраструктура за пренос на въглероден диоксид между държавите членки и със съседни трети държави с оглед на внедряването на технологии за улавяне и съхраняване на въглероден диоксид.

Обхванати държави членки: всички;

13) Интелигентни газопреносни мрежи: възприемане на технологии за интелигентни газопреносни мрежи в целия Съюз с цел да се постигне ефективна интеграция в газопреносната мрежа на множество източници на възобновяеми и нисковъглеродни газове, да се подкрепи внедряването на иновативни решения за управление на мрежите и да се способства за интегрирането на интелигентния енергиен сектор и за реакцията на потребителите.

Обхванати държави членки: всички.

ПРИЛОЖЕНИЕ II

КАТЕГОРИИ ЕНЕРГИЙНА ИНФРАСТРУКТУРА

Категориите енергийна инфраструктура, които следва да се развиват с цел осъществяване на приоритетите за енергийната инфраструктура, изброени в приложение I, са следните:

1) относно електроенергията:

а) въздушни електропроводи за високо напрежение, ако са проектирани за напрежение 220 kV или по-високо, и подземни и подводни кабелни електропроводи, ако са проектирани за напрежение 150 kV или по-високо;

б) съоръжения за акумулиране на електроенергия, използвани за постоянно или временно акумулиране на електроенергия в наземна или подземна инфраструктура или в геоложки обекти, при условие че те са директно свързани към електропроводи за високо напрежение, проектирани за напрежение 110 kV или по-високо;

в) всякакво оборудване или инсталации, които са от основно значение за безопасната, сигурна и ефективна работа на системите, посочени в букви а) и б), включително системите за защита, следене и управление за всички напрежения и подстанции;

г) системи и компоненти, интегриращи информационни и комуникационни технологии (ИКТ) посредством оперативни цифрови платформи, системи за управление и сензорни технологии на равнището на преносните мрежи и на разпределителните мрежи за средно напрежение с цел изграждане на по-ефективни и интелигентни преносни и разпределителни мрежи, увеличаване на преносната способност, за да се интегрират нови форми за производство, акумулиране и потребление на енергия и да се улеснят нови бизнес модели и пазарни структури;

д) всякакво оборудване или инсталации, които попадат в категорията, посочена в буква а), и имат двойна функционалност: междусистемна свързаност и пренос на електроенергия от възобновяеми източници в морето от обекти за производство, разположени в морето, до две или повече държави, както и всякакви съседни съоръжения или инсталации, които са разположени в морето и имат основно значение за безопасната, сигурна и ефективна експлоатация, включително системи за защита, следене и управление, и необходимите подстанции, ако те също гарантират оперативна съвместимост, наред с другото, съвместимост на интерфейсите между различни технологии („мрежи за енергия от възобновяеми източници, разположени в морето“).

2) относно интелигентните газопреносни мрежи:

а) всяко от следните съоръжения или инсталации, предназначени за създаване на възможности или за улесняване на интегрирането в мрежата на възобновяеми и нисковъглеродни газове (включително биометан или водород): цифрови системи и компоненти, интегриращи ИКТ, системи за управление и сензорни технологии с цел осигуряване на възможност за

интерактивно и интелигентно следене, измерване, контрол на качеството и управление на производството, транспортирането, разпределението и потреблението на газ в газовата мрежа. Освен това тези проекти могат също да включват съоръжения, които създават възможност за реверсивно подаване на газ от разпределителното към преносното ниво и съответните необходими модернизации на съществуващата мрежа.

3) относно водорода:

а) преносни тръбопроводи за транспортиране на водород, които предоставят достъп на множество ползватели на мрежата въз основа на прозрачни и недискриминиращи условия и се състоят основно от тръбопроводи за транспортиране на водород под високо налягане с изключение на тръбопроводите за локално разпределение на водород;

б) подземни хранилища, свързани с посочените в буква а) тръбопроводи за транспортиране на водород под високо налягане;

в) съоръжения за приемане, съхранение и регазификация и понижаване на налягането на втечен водород или на водород, вграден в други химични вещества, с цел подаването на водорода в мрежата;

г) всякакво оборудване или инсталации, които са от основно значение за безопасната, сигурна и ефективна работа на системата за водород или за осигуряване на възможност за реверсивно подаване на водород, включително компресорни станции;

Всеки от активите, изброени в букви а), б), в) и г), може да е създаден чрез ново строителство или чрез преоборудване на съоръжения за природен газ в съоръжения за водород, или чрез комбинация от двата способа.

4) относно съоръженията за електролиза:

а) електролизьори: i) с мощност не по-малка от 100 MW, ii) чието производство съответства на изискването за намаление на емисиите от парникови газове през целия жизнен цикъл със 70 % спрямо емисиите на използваното за сравнение изкопаемо гориво, възлизащи на 94 g CO₂e/MJ, както е установено в член 25, параграф 2 и в приложение V на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета.¹ Намаленията на емисиите на парникови газове през целия жизнен цикъл се изчисляват по методиката, посочена в член 28, параграф 5 от Директива (ЕС) 2018/2001, или като вместо нея се използва стандарт ISO 14067 или ISO 14064-1. Количествените стойности на намаленията на емисиите на парникови газове в рамките на цялостния жизнен цикъл се проверяват в съответствие с член 30 от Директива (ЕС) 2018/2001, когато е приложимо, или от независимо трето лице, и iii) имат също така функция, свързана с мрежата.

б) оборудване, свързано с електролизьорите.

¹ ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 82.

5) относно въглеродния диоксид:

а) специално предвидени за целта газопроводи, различни от тези на газопроводната мрежа за транспортиране от находището, използвани за транспортиране на въглероден диоксид, получен от повече от един източник, т.е. промишлени инсталации (включително електроцентрали), които генерират въглероден диоксид чрез изгаряне или други химични реакции, включващи изкопаеми и неизкопаеми въглеродсъдържащи съединения, с цел постоянно геоложко съхраняване на въглероден диоксид в съответствие с Директива 2009/31/ЕО на Европейския парламент и на Съвета²;

а) съоръжения за втечняване и междинно съхраняване на въглероден диоксид с оглед на последващото му транспортиране. Това не включва инфраструктура в рамките на геоложко образуване, използвано за постоянно геоложко съхраняване на въглероден диоксид съгласно Директива 2009/31/ЕО и съответните наземни съоръжения и съоръжения за нагнетяване.

в) всякакво оборудване или инсталации, които са от основно значение за правилната, сигурна и ефективна работа на въпросната система, включително системи за защита, слеждане и управление.

² ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 114.

ПРИЛОЖЕНИЕ III

РЕГИОНАЛНИ СПИСЪЦИ НА ПРОЕКТИ ОТ ОБЩ ИНТЕРЕС

1. ПРАВИЛА ЗА ГРУПИ

1) По отношение на енергийната инфраструктура, попадаща в компетентността на националните регулаторни органи, всяка група се състои от представители на държавите членки, националните регулаторни органи, ОПС, както и Комисията, Агенцията, ЕМОПС за електроенергия или ЕМОПС за газ, според случая.

За другите категории енергийна инфраструктура всяка група се състои от представители на държавите членки, организаторите на проекти, имащи отношение към съответните приоритети, посочени в приложение I, и Комисията.

2) В зависимост от броя на проектите, кандидатстващи за включване в списъците на Съюза, от недостатъците в регионалната инфраструктура и от развитието на пазара групите и техните органи за вземане на решения могат да се разделят, обединяват или да заседават в различни конфигурации, както е необходимо за обсъждането на въпроси, които са общи за всички групи или се отнасят само до конкретни региони. Тези въпроси може да са свързани с междурегионалната последователност или с броя предложени проекти, включени в проектите на регионалните списъци, за които съществува опасност да станат неуправляеми.

3) Всяка група организира своята работа в съответствие с регионалните усилия за сътрудничество съгласно член 61 от Директива (ЕС) 2019/944, член 7 от Директива 2009/73/ЕО, член 34 от Регламент (ЕС) 2019/943 и член 12 от Регламент (ЕО) № 715/2009 и други съществуващи структури за регионално сътрудничество.

4) Както е целесъобразно с оглед на изпълнението на съответния приоритет, определен в приложение I, всяка група кани организаторите на проект, потенциално отговарящ на изискванията за подбор като проект от общ интерес, както и представители на национални администрации, на регулаторни органи и на ОПС от трети държави. Решението за отправяне на покана към представители на трети държави се основава на консенсус.

5) Всяка група кани по целесъобразност организациите, представляващи съответните заинтересовани страни, и ако бъде счетено за целесъобразно — самите заинтересовани страни, включително производители, оператори на разпределителни системи, доставчици, потребители и организации за опазване на околната среда. Групата може да организира изслушвания или консултации, когато това е необходимо за изпълнението на нейните задачи.

6) По отношение на заседанията на групите всяка група публикува на платформа, достъпна за заинтересованите страни, своите вътрешни правила, актуален списък на организациите, членуващи в групата, редовно актуализирана информация относно напредъка на дейностите, дневен ред на заседанията и протоколи от заседанията, ако са налични. Разискванията на органите на групата за вземане на решения и класиране на проектите в съответствие с член 4, параграф 5 са поверителни.

7) Комисията, Агенцията и групите се стремят към съгласуваност между различните групи. За тази цел Комисията и Агенцията осигуряват, когато е целесъобразно, обмен на информация сред съответните групи относно всички дейности, представляващи междурегионален интерес.

8) Участието на националните регулаторни органи и на Агенцията в групите не застрашава изпълнението на техните цели и задължения съгласно настоящия регламент или съгласно членове 58, 59 и 60 от Директива (ЕС) 2019/944 и членове 40 и 41 от Директива 2009/73/ЕО или съгласно Регламент (ЕС) 2019/942.

2. ПРОЦЕС НА СЪСТАВЯНЕ НА РЕГИОНАЛНИ СПИСЪЦИ

1) Организатори на проекти, потенциално отговарящи на изискванията за подбор като проекти от общ интерес, за които целта е да придобият статут на проекти от общ интерес, подават заявление за избиране като проект от общ интерес до групата, което съдържа:

- (a) оценка на техните проекти по отношение на приноса за осъществяването на приоритетите, определени в приложение I;
- (b) анализ на изпълнението на съответните критерии, дефинирани в член 4;
- (c) за проекти, постигнали достатъчна степен на зрелост, анализ на разходите и ползите, изготвен конкретно за дадения проект, основаващ се на методиките, разработени от ЕМОПС за електроенергия и ЕМОПС за газ съгласно член 11;
- (d) всяка друга информация, имаща отношение към оценката на проекта.

2) Всички получатели са длъжни да спазват поверителността на чувствителната от търговска гледна точка информация.

3) Предложените проекти от общ интерес за пренос и акумулиране на електроенергия, които попадат в категориите, определени в приложение II, точка 1, букви а), б), в) и д), са част от последния наличен десетгодишен план за развитие на мрежата в областта на електроенергията в целия Съюз, разработен от ЕМОПС за електроенергия съгласно член 30 от Регламент (ЕС) 2019/943. Предложените проекти от общ интерес за пренос и акумулиране на електроенергия, попадащи в категориите, определени в приложение II, точка 1, буква д), произтичат от плана за развитие на интегрирани мрежи в морето съгласно член 14, параграф 2 и са съгласувани с този план.

4) Считано от 1 януари 2024 г. предложените проекти от общ интерес за водород, които попадат в категориите, определени в приложение II, точка 3, са част от последния наличен десетгодишен план за развитие на мрежа в областта на газа в целия Съюз, разработен от ЕМОПС за газ съгласно член 8 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

5) До 30 юни 2022 г. и след това за всички десетгодишни планове за развитие на мрежата в целия Съюз ЕМОПС за електроенергия и ЕМОПС за газ издават актуализирани насоки относно включването на проекти в съответните им десетгодишни планове за развитие на мрежата в целия Съюз, посочени в точки 3 и 4, за да гарантират равнопоставеност и прозрачност на процеса. За проектите, включени в действащия към съответния момент списък на Съюза на проектите от общ интерес, в насоките се определя опростен процес за автоматично включване в десетгодишните планове за развитие на мрежата в целия Съюз, като се вземат предвид документацията и данните, които вече са били представени в рамките на предишни процеси за включване в десетгодишните планове за развитие на мрежата в целия Съюз, доколкото информацията в тях продължава да е валидна.

ЕМОПС за електроенергия и ЕМОПС за газ провеждат консултации с Комисията и с Агенция относно проектите на съответните им насоки за включване на проекти в десетгодишните планове за развитие на мрежата в целия Съюз и вземат предвид

препоръките, отправени от Комисията и от Агенцията, преди публикуването на окончателните насоки.

6) Предложените проекти за транспортиране на въглероден диоксид, които попадат в категорията, определена в приложение II, точка 5, се представят като част от план, разработен от поне две държави членки, за развитие на трансгранична инфраструктура за транспортиране и съхраняване на въглероден диоксид, който план се представя на Комисията от заинтересованите държави членки или от организации, определени от тези държави членки.

7) За проектите, които попадат в компетентността на националните регулаторни органи, националните регулаторни органи и, ако е необходимо — Агенцията, проверяват, когато е възможно в контекста на регионалното сътрудничество съгласно член 61 от Директива (ЕС) 2019/944 и член 7 от Директива 2009/73/ЕО, последователното прилагане на критериите и на методиката за анализ на разходите и ползите и оценяват трансграничното им значение. Те представят оценката си на групата.

8) За всички останали предложени проекти Комисията оценява прилагането на критериите, определени в член 4. Комисията взема също така предвид потенциала за разширяване в бъдеще чрез включване на допълнителни държави членки. Комисията представя оценката си на групата.

9) Всяка държава членка, за чиято територия предложен проект не се отнася, но за която предложеният проект може да има потенциално нетно положително въздействие или потенциален значителен ефект, като например за околната среда или за експлоатацията на енергийната инфраструктура на територията ѝ, може да представи на групата становището си, в което да определи ясно своя интерес.

10) Органът за вземане на решения на групата разглежда при поискване от страна на държава — членка на групата, представените от държавата членка в съответствие с член 3, параграф 3 обосновани причини, поради които тя не одобрява проект от общ интерес или проект от взаимен интерес, отнасящ се до нейната територия.

11) Групата провежда заседания, за да разгледа и класира предложените проекти, като взема предвид оценката на регулаторните органи или оценката на Комисията, когато става въпрос за проекти, които не попадат в компетентността на националните регулаторни органи.

12) Изготвените от групите проекти за регионални списъци, съдържащи предложените проекти, които попадат в компетентността на националните регулаторни органи, както и всички становища съгласно точка 9, се предават на Агенцията шест месеца преди датата на приемане на списъка за Съюза. Проектите за регионални списъци и придружаващите ги становища се оценяват от Агенцията в рамките на три месеца от датата на получаването им. Агенцията представя становище относно проектите за регионални списъци, по-специално относно последователното прилагане на критериите и на анализа на разходите и ползите във всички региони. Становището на Агенцията се приема в съответствие с процедурата, посочена в член 22, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2019/942.

13) В рамките на един месец от датата на получаване на становището на Агенцията органът за вземане на решения на всяка група приема своя окончателен регионален списък, като спазва разпоредбите, посочени в член 3, параграф 3, като се основава на предложението на групата и взема предвид становището на Агенцията и оценката на националните регулаторни органи, представени в съответствие с точка 7, или оценката

на Комисията, представена в съответствие с точка 8, когато става въпрос за проекти, които не попадат в компетентността на националните регулаторни органи. Групата предава окончателните регионални списъци на Комисията заедно с всички становища съгласно точка 9.

14) Ако въз основа на получените регионални списъци и след като се вземе предвид становището на Агенцията общият брой на проектите от общ интерес, предложени за включване в списъка на Съюза, превишава броя, който би могъл да бъде управляван, Комисията разглежда възможността, след консултация с всяка една от заинтересованите групи, да не включи в списъка на Съюза проекти, които са класирани с най-нисък приоритет от съответната група в съответствие с класацията, изготвена съгласно член 4, параграф 5.

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ПРАВИЛА И ПОКАЗАТЕЛИ ВЪВ ВРЪЗКА С КРИТЕРИИТЕ ЗА ПРОЕКТИТЕ ОТ ОБЩ ИНТЕРЕС И ЗА ПРОЕКТИТЕ ОТ ВЗАИМЕН ИНТЕРЕС

1) Проект със значително трансгранично въздействие е проект на територията на държава членка, който отговаря на следните условия:

а) за пренос на електроенергия, ако проектът увеличава преносната способност на мрежата или разполагаемата преносна способност за търговски потоци на границата на споменатата държава членка с една или няколко други държави членки, като по този начин се увеличава трансграничната преносна способност на мрежата на границата на споменатата държава членка с една или няколко други държави членки с поне 500 мегавата в сравнение със ситуацията, при която проектът не бива въведен в експлоатация;

б) за акумулиране на електроенергия, ако проектът осигурява поне 225 мегавата инсталирана мощност и има капацитет за акумулиране, който позволява нетно годишно производство на електроенергия от 250 гигаватчаса годишно;

в) за интелигентни електроенергийни мрежи, ако проектът е разработен за оборудване и инсталации за високо и средно напрежение. В проекта участват оператори на преносни системи, оператори на преносни и на разпределителни системи или оператори на разпределителни системи от най-малко две държави членки. Оператори на разпределителни системи могат да участват само с подкрепата на оператори на преносни системи, които са от най-малко две държави членки и са тясно свързани с проекта и гарантират оперативна съвместимост. Проектът обхваща най-малко 50 000 потребители, производители, потребители или произвеждащи потребители на електроенергия в район, където потреблението е най-малко 300 гигаватчаса годишно, 20 % от които произхождат от различни видове възобновяеми източници.

г) за транспортиране на водород, ако проектът създава възможност за транспортиране на водород през границите на обхванатите държави членки или увеличава съществуващата пропускателна способност за трансгранично транспортиране на водород на границата между две държави членки с не по-малко от 10 % спрямо ситуацията преди въвеждането на проекта в експлоатация, и ако е обосновано в достатъчна степен, че проектът е съществена част от планирана трансгранична мрежа за водород и са представени достатъчно доказателства за съществуващи планове и сътрудничество със съседни държави и оператори на мрежи.

д) за съоръженията за съхранение или за приемане на водород, посочени в приложение II, точка 3, ако проектът е насочен към осъществяването, пряко или непряко, на доставки за най-малко две държави членки;

е) за електролизьори, ако проектът осигурява инсталирана мощност най-малко 100 MW и създава преки или непряки ползи за най-малко две държави членки;

ж) за интелигентни газопреносни мрежи, ако в проекта участват оператори на преносни системи, оператори на преносни и на разпределителни системи или оператори на разпределителни системи от най-малко две държави членки. Оператори на разпределителни системи могат да участват само с подкрепата на оператори на преносни системи, които са от най-малко две държави членки и са тясно свързани с проекта и гарантират оперативна съвместимост.

2) Проект от взаимен интерес със значително трансгранично въздействие е проект, който отговаря на следните условия:

з) за проекти от взаимен интерес, попадащи в категорията, определена в приложение II, точка 1, букви а) и д), ако проектът увеличава преносната способност на мрежата или разполагаемата преносна способност за търговски потоци на границата на споменатата държава членка с една или няколко трети държави и създава значителни ползи съгласно специфичните критерии, изброени в член 4, параграф 3, най-малко за две държави членки. Изчислението на ползите за държавите членки се извършва и публикува от ЕМОПС за електроенергия в рамките на десетгодишен план за развитие на мрежата в целия Съюз.

и) за проекти от взаимен интерес, попадащи в категорията, определена в приложение II, точка 3, ако проектът за водород увеличава пропускателната способност на границата на държава членка с една или няколко трети държави и създава значителни ползи съгласно специфичните критерии, изброени в член 4, параграф 3, най-малко за две държави членки. Изчислението на ползите за държавите членки се извършва и публикува от ЕМОПС за газ в рамките на десетгодишен план за развитие на мрежата в целия Съюз.

й) за проекти от взаимен интерес, попадащи в категорията, определена в приложение II, точка 5, ако проектът може да бъде използван за транспортиране на въглероден диоксид от човешка дейност от най-малко две държави членки и трета държава.

3) Във връзка с проекти, попадащи в категориите, определени в приложение II, точка 1, букви а), б), в) и д), критериите, изброени в член 4, се оценяват, както следва:

а) пазарната интеграция, конкуренцията и гъвкавостта на системата се измерват в съответствие с анализа, направен в последния наличен десетгодишен план за развитие на мрежата в областта на електроенергията в целия Съюз, по-специално чрез:

i) при трансграничните проекти, изчисляване на въздействието върху преносната способност на мрежата в двете посоки на пренасяне, измерено като мощност (в мегавати), и на техния принос за постигане на целта за междусистемна свързаност от минимум 15 %, или, при проекти със значително трансгранично въздействие, на въздействието върху преносната способност на мрежата на границите между съответните държави членки, между съответните държави членки и трети държави, или в рамките на съответните държави членки, както и въздействието върху балансирането на потреблението и енергоподаването и върху работата на мрежата в съответните държави членки;

ii) оценка на въздействието за анализирания район, както е дефинирана в приложение V, представена като разходи за производство и пренос за цялата енергийна система, и изменение и сближаване на пазарните цени, предизвикано от проекта при различни сценарии на планиране, по-

специално като се вземат предвид промените, предизвикани в подреждането по краткосрочни пределни разходи на централите;

б) преносът на електроенергия от възобновяеми източници към големи центрове на потребление и акумулиране се измерва в съответствие с анализа, направен в последния наличен десетгодишен план за развитие на мрежата в областта на електроенергията в целия Съюз, по-специално:

i) за преноса на електроенергия, чрез оценяване на размера на мощностите за производство от възобновяеми енергийни източници (по видове технологии, в мегавати), които се присъединяват към мрежата и чиято електроенергия ще може да се пренася благодарение на проекта, сравнен със сумарния размер на мощностите за производство от възобновяеми енергийни източници в съответната държава членка през 2030 г. съгласно националните планове за действие в областта на енергията и на климата, представени от държавата членка в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета³;

ii) за акумулиране на електроенергия чрез сравняване на новия капацитет, осигурен с проекта, със сумарния съществуващ капацитет за същата технология за акумулиране в анализирания район, както е дефиниран в приложение V;

в) сигурността на доставките, оперативната съвместимост и надеждната работа на системата се оценяват в съответствие с анализа, направен в последния наличен десетгодишен план за развитие на мрежата в областта на електроенергията в целия Съюз, по-специално чрез оценка на въздействието на проекта върху прогнозното отпадане на товари в анализирания район, както е дефиниран в приложение V, изразявайки оценката като адекватност на мощностите за производство и пренос за множество характерни периоди на натоварване, при отчитане на очакваните промени при определени от климата крайни метеорологични явления и тяхното въздействие върху устойчивостта на инфраструктурата. Където е целесъобразно, се оценява въздействието на проекта върху независимото и надеждно управление на работата на системите и услугите.

4) Във връзка с проекти, попадащи в категорията определена в приложение II, точка 1, буква г), критериите, изброени в член 4, се оценяват, както следва:

- а) Равнище на устойчивост : Този критерий се измерва чрез оценяване на степента, в която мрежите са способни да присъединяват и транспортират енергия от различни видове възобновяеми източници.
- б) Сигурност на : Този критерий се измерва посредством размера на загубите в разпределителните и/или преносните

³ Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата, за изменение на регламенти (ЕО) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1).

- | | |
|--|--|
| доставките | мрежи, процента на използване (т.е. средното натоварване) на компонентите на електроенергийната мрежа, разполагаемостта на мрежовите компоненти (във връзка с планови и извънпланови ремонти) и нейното въздействие върху експлоатационните показатели на мрежата, продължителността и честотата на прекъсванията, включително аварията, свързани с климатични фактори. |
| в) Пазарна интеграция | : Този критерий се измерва чрез оценяване на въвеждането на иновации, отнасящи се до експлоатацията и взаимната свързаност на системите, както и по степента на интегриране на други сектори и улесняване на нови модели на стопанска дейност и пазарни структури. |
| г) Сигурност на мрежата, гъвкавост и качество на подаваната електроенергия | : Този критерий се измерва чрез оценяване на иновативния подход към гъвкавостта на системите, киберсигурността, ефективното оперативно взаимодействие между нивата на ОПС и ОРС, възможността за включване на мерки, отнасящи се до реакцията на потребителите, акумулирането и енергийната ефективност, икономически ефективното ползване на цифрови инструменти и на информационни и комуникационни технологии за целите на следенето и управлението, стабилността на електроенергийната система и показателите за качество на напрежението. |

5) Във връзка с проекти за водород, попадащи в категорията определена в приложение II, точка 3, критериите, изброени в член 4, се оценяват, както следва:

- а) устойчивост, измерена въз основа на приноса на проекта за: намаляване на емисиите на парникови газове в приложения за крайно потребление като промишленост и транспорт; възможности за гъвкавост и сезонно акумулиране, отнасящи се до производството на електроенергия от възобновяеми източници; или за интегрирането на водород от възобновяеми източници;
- б) пазарна интеграция и оперативна съвместимост, измерени чрез изчисляване на допълнителната стойност на проекта за интеграцията на пазарните области и сближаването на цените и за общата гъвкавост на системата;
- в) сигурност и гъвкавост на доставките, измерени чрез изчисляване на допълнителната стойност на проекта за устойчивостта, разнообразието и гъвкавостта на доставките на водород;
- г) конкуренция, измерена въз основа на приноса на проекта за диверсифициране на доставките, включително за улесняване на достъпа до уникални местни източници за доставка на водород.

6) Във връзка с проекти за интелигентни газопреносни мрежи, попадащи в категорията, определена в приложение II, точка 2, критериите, изброени в член 4, се оценяват, както следва:

- а) равнище на устойчивост, измерено чрез оценяване на дела на възобновяемите и нисковъглеродните газове, интегрирани в газопреносната мрежа, свързаните с тях намаления на емисиите на парникови газове с оглед на общата декарбонизация на системата и достатъчно ефективното откриване на пропуски (неплътности);
- б) качество и сигурност на доставките, измерени чрез оценяване на съотношението между надеждно наличните газови доставки и върховото потребление, дела на количествата от внос, заместени от местни възобновяеми и нисковъглеродни газове, експлоатационната стабилност на системата, продължителността и броя на прекъсванията за един клиент;
- в) улесняване на интегрирането на интелигентния енергиен сектор, измерено чрез оценяване на създадените възможности за икономии на разходи в свързани енергийни сектори и системи, като системи за топлоснабдяване и електрооснабдяване, транспорт и промишленост.

7) Във връзка с проектите за електролизьори, попадащи в категорията, определена в приложение II, точка 4, критериите, изброени в член 4, се оценяват, както следва:

- а) устойчивост, измерена чрез оценяване на дела на водорода от възобновяеми източници и на водорода, отговарящ на критериите, определени в приложение II, точка 4, буква а), подточка ii), интегриран в мрежата, и съответните намаления на емисиите на парникови газове;
- б) сигурност на доставките, измерена чрез оценяване на приноса на проекта към безопасната, стабилна и ефективна работа на системата, включително чрез оценяване на избегнатите ограничения на производството на електроенергия от възобновяеми източници;
- в) улесняване на интегрирането на интелигентния енергиен сектор, измерено чрез оценяване на създадените възможности за икономии на разходи в свързани енергийни сектори и системи, като мрежи за газ, водород, топлоснабдяване и електрооснабдяване, в транспортния и промишления сектор, както и обема на потреблението, за което са създадени възможности за реакция на потребителите.

ПРИЛОЖЕНИЕ V

АНАЛИЗ НА РАЗХОДИТЕ И ПОЛЗИТЕ ЗА ЦЯЛАТА ЕНЕРГИЙНА СИСТЕМА

Методиката за хармонизиран анализ на разходите и ползите за цялата енергийна система за проекти от общ интерес отговаря на следните принципи:

- 1) Анализираният район за отделния проект обхваща всички държави членки и трети държави, на чиято територия е разположен проектът, всички техни съседни държави членки и всички останали държави членки, имащи в голяма степен отношение към проекта. За тази цел ЕМОПС за електроенергия и ЕМОПС за газ си сътрудничат с всички имащи отношение оператори на системи в съответните трети държави.
- 2) Всеки анализ на разходите и ползите включва анализи на чувствителността по отношение на набора от входни данни, датата за въвеждане в експлоатация на различни проекти в рамките на една и съща зона за анализ и други съответни параметри.
- 3) Уточнява се анализът, който трябва да бъде извършен въз основа на съответния многосекторен набор от данни, като се определят въздействията със и без всеки един проект.
- 4) Дават се указания за разработването и използването на мрежите и моделирането на пазара, необходимо за анализа на разходите и ползите. Моделирането позволява цялостна оценка на икономическите въздействия, включително върху пазарната интеграция, сигурността на доставките и конкуренцията, на социалните, екологичните и климатичните въздействия, включително междусекторните въздействия. Методиката включва подробности относно причините, параметрите и начините на изчисляване на всяка една от ползите и всеки един от разходите.
- 5) В нея се включва принципът за поставяне на енергийната ефективност на първо място и се обясняват начините за прилагането на този принцип на всички етапи от десетгодишните планове за развитие на мрежата.
- 6) Тя трябва да гарантира определянето на държавите членки, за които проектът има положителни нетни резултати, на бенефициерите и на държавите членки, за които проектът има отрицателни нетни резултати, т.е. платците.
- 7) В нея се вземат предвид най-малкото капиталовложенията, експлоатационните и ремонтни разходи през оценявания жизнен цикъл на проекта, както и разходите за извеждане от експлоатация и управление на отпадъците, където е уместно. В методиката се дават насоки относно скontoвете проценти, оценявания жизнен цикъл и остатъчната стойност, които следва да бъдат използвани за изчисленията на разходите и ползите.
- (8) Тя гарантира, че мерките за адаптиране към изменението на климата, предприети за всеки проект, подлежат на оценка и отразяват разходите за емисиите на парникови газове по начин, съгласуван с други политики на Съюза.

ПРИЛОЖЕНИЕ VI

УКАЗАНИЯ ЗА ПРОЗРАЧНОСТ И ОБЩЕСТВЕНО УЧАСТИЕ

1) Наръчникът на процедурите, посочен в член 1, параграф 9, съдържа поне:

- а) изброяване на нормативните актове, на които се основават решенията и становищата за различните типове съответни проекти от общ интерес, включително законодателството за опазване на околната среда;
- б) списък на съответните решения и становища, до които трябва да се стигне;
- в) имената и координатите за контакт на компетентния орган, на други органи и на основните заинтересовани страни;
- г) алгоритъма на работа, включващ кратко описание на всеки етап от процеса, включително ориентиrowъчен период от време и кратък преглед на процеса на вземане на решение за различните типове съответни проекти от общ интерес;
- д) информация за обхвата, структурата и степента на детайлизиране на документите, които се представят със заявлението за решения, включително контролен списък;
- е) етапите и средствата за участието на широката общественост в процеса;
- ж) начините, по които компетентният орган, други съответни органи и организаторът на проекта следва да докажат, че становищата, изразени в обществената консултация, са взети предвид, например като посочат измененията, направени в местоположението и структурата на проекта или като обосноват защо съответните становища не са взети предвид;
- з) доколкото е възможно, преводи на съдържанието на наръчника на всички езици на съседните държави членки, изготвени съгласувано със съответните съседни държави членки;

2) В подробния график, посочен в член 10, параграф 5, буква б), се посочва поне следното:

- а) решенията и становищата, до които трябва да се стигне;
- б) органите, заинтересованите страни и обществеността, които е вероятно да имат отношение към проекта;
- в) отделните етапи на процедурата и тяхното времетраене;
- г) основните възлови резултати, които трябва да бъдат постигнати с оглед на приемането на цялостно решение, и съответните срокове;
- д) планираните от органите ресурси и възможните потребности от допълнителни ресурси.

3) Без да се нарушават изискванията за обществени консултации съгласно законодателството за околната среда, за да се увеличи общественото участие в процеса на издаване на разрешения и да се осигурят предварително информация и диалог с обществеността, се прилагат следните принципи:

- а) заинтересованите страни, имащи отношение към даден проект от общ интерес, включително съответните национални, регионални и местни органи, собствениците на терена и гражданите, живеещи в околностите на проекта, широката общественост и нейните сдружения, организации и групи, биват

подробно информирани и до тях се правят допитвания на ранен етап, когато изразените от обществеността интереси все още могат да бъдат взети предвид, и по открит и прозрачен начин. Когато е необходимо, компетентният орган подкрепя активно дейностите, предприети от организатора на проекта.

б) компетентните органи гарантират, че процедурите за обществени консултации във връзка с проекти от общ интерес се групират, когато това е възможно, включително обществените консултации, изисквани съгласно националното законодателство. Всяка обществена консултация обхваща всички тематични въпроси, свързани с конкретния етап на процедурата, като даден тематичен въпрос, свързан с конкретния етап от процедурата, не трябва да бъде разглеждан при повече от една обществена консултация; една обществена консултация обаче може да се проведе на повече от едно географско място. Тематичните въпроси, повдигани при обществената консултация, се посочват ясно в уведомлението за тази консултация;

в) становища и възражения са допустими само от началото на обществената консултация до изтичането на крайния срок.

4) Концепцията за общественото участие включва поне информация за:

а) запитаните съответни заинтересовани страни;

б) предвидените мерки, включително предложените места и дати на специалните срещи;

в) план-графика;

г) човешките ресурси, предвидени за съответните задачи.

5) В контекста на обществената консултация, провеждана преди подаването на документацията по заявката, съответните страни трябва поне:

а) да публикуват информационна брошура от не повече от 15 страници, в която се прави ясен и сбит преглед на описанието, целта и предварителния времеви график на етапите от развитието на проекта, на националния план за развитие на мрежата, на разгледаните алтернативни трасета, на видовете и характеристиките на възможните въздействия, включително тези от презграничен или трансграничен характер и възможните мерки за тяхното смекчаване, които се публикуват преди началото на консултацията; в информационната брошура освен това се посочват адресите на уебсайта на проекта от общ интерес, посочен в член 9, параграф 7, на платформата за прозрачност, посочена в член 23, и на наръчника на процедурите, посочен в точка 1;

б) да публикуват информацията за консултацията на уебсайта на проекта от общ интерес, посочен в член 9, параграф 7, на информационните табла в помещенията на местните администрации и в най-малко две местни средства за масово осведомяване;

в) да поканят писмено съответните заинтересовани страни, сдружения, организации и групи на специални срещи, на които се обсъждат въпроси, бъдещи загриженост.

6) На уебсайта на проекта, посочен в член 9, параграф 7, се публикува поне следната информация:

а) датата на последното актуализиране на уебсайта на проекта;

б) преводи на неговото съдържание на всички езици на държавите членки, които имат отношение към проекта или върху които проектът оказва значително трансгранично въздействие в съответствие с приложение IV, точка 1;

в) информационната брошура, посочена в точка 5, актуализирана с най-новите данни на проекта;

г) редовно актуализирано нетехническо обобщение, отразяващо текущото състояние на проекта, включително географска информация, с ясно посочване, в случай на актуализации, на измененията спрямо предишните версии;

д) планът за изпълнение съгласно член 5, параграф 1, актуализиран с най-новите данни за проекта;

е) финансовите средства, предвидени и предоставени от Съюза за проекта;

ж) графичите на проекта и на обществената консултация с ясно посочване на датите и местата за провеждане на обществените консултации и изслушванията, както и предвидените тематични въпроси, свързани с тези изслушвания;

з) координати за контакт, на които може да бъде получена допълнителна информация или документи;

и) координати за контакт за предаване на становища и възражения по време на обществените консултации.