



Съвет на
Европейския съюз

Брюксел
(OR. en)

5383/23
ADD 2

Междуетноститутитионално досие:
2022/0388(NLE)

UK 10
ENER 20

ЗАКОНОДАТЕЛНИ АКТОВЕ И ДРУГИ ПРАВНИ ИНСТРУМЕНТИ

Отностно: РЕШЕНИЕ НА СЪВЕТА относно позицията, която трябва да се заеме от името на Европейския съюз в рамките на Специализирания комитет по енергетика на Европейския съюз и Обединеното кралство, създаден със Споразумението за търговия и сътрудничество между Европейския съюз и Европейската общност за атомна енергия, от една страна, и Обединеното кралство Великобритания и Северна Ирландия, от друга страна, относно договореностите за търговия с електроенергия между ЕС и Обединеното кралство

Приложение I-A

Предварителна препоръка на генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия от 22 януари 2021 г. до операторите на преносни системи за електроенергия от ЕС относно разработването на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи съгласно Споразумението за търговия и сътрудничество между ЕС и Обединеното кралство



ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ

ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „ЕНЕРГЕТИКА“

[подател]

Брюксел, 22 януари 2021 г.

[адресат в ЕМОПС-Е]

Относно: разработване на проекти на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи в съответствие със Споразумението за търговия и сътрудничество

Уважаеми [адресат],

както Ви е известно, Споразумението за търговия и сътрудничество между Европейския съюз и Европейската общност за атомна енергия, от една страна, и Обединеното кралство Великобритания и Северна Ирландия, от друга страна („Споразумението“), беше подписано на 30 декември 2020 г. и се прилага временно от страните, считано от 1 януари 2021 г.

Съгласно член ENER.19 от Споразумението Съюзът и Обединеното кралство трябва да гарантират, че техните оператори на преносни системи си сътрудничат за разработването на технически процедури в редица области, включително използването на междусистемни връзки, ако Специализираният комитет по енергетика е отправил препоръка за това. По време на преговорите Съюзът и Обединеното кралство се споразумяха, че е целесъобразно някои от тези технически процедури да бъдат разработени сега и преди започването на работата на Специализирания комитет по енергетика. Поради това от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-Е) беше поискано да разработи проекти на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи. След като започне да функционира, Специализираният комитет по енергетика ще следи цялата работа, свързана с разработването на техническите процедури.

В проектите на технически процедури следва да се разглеждат изчисляването и разпределянето на преносната способност за всички съответни времеви интервали.

Настоящото искане има за цел да приведе в действие аспектите на членове ENER.13, ENER.14 и ENER.19 от Споразумението във връзка с ефикасното използване на междусистемните електропроводи и следва да се разбира в този контекст. По-специално, техническите процедури не следва да включват или да предполагат участие на операторите на преносни системи на Обединеното кралство в процедурите на Съюза за разпределяне на преносната способност и управление на претоварването.

ЕМОПС-Е следва да разработи тези технически процедури в сътрудничество с операторите на преносни системи за електроенергия от Обединеното кралство в контекста на сътрудничеството, установено в меморандума за разбирателство, изготвен с цел да се приведат в действие аспектите на член ENER.19 от Споразумението.

Повече подробности за това какво следва да бъде включено в проектите на технически процедури са изложени в приложение 2 (изчисляване на преносната способност), приложение 3 (разпределяне на преносната способност) и приложение 4.

По-конкретно, по отношение на изчисляването и разпределянето на преносната способност за времеви интервал „ден напред“ отправяме искане за изготвянето на целеви модел за времеви интервал „ден напред“ въз основа на концепцията за „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“, която е в съответствие с членове ENER.14, ENER.19 от Споразумението и приложение ENER-4 към него; в съответствие с тези разпоредби изготвянето на този модел следва да започне с приоритет. Приложение ENER-4 към Споразумението е възпроизведено в приложение 4 към настоящото писмо.

В част 2 от приложение ENER-4 от Споразумението се определя график за разработване на техническите процедури за времеви интервал „ден напред“. Датите, определени по-долу, се основават на този график, който, в съответствие с член FINPROV.11, параграф 3 от Споразумението, изчислим от 1 януари 2021 г. — т.е. датата на временно прилагане на Споразумението.

За да се подпомогне разработването на целевия модел за „ден напред“ и в съответствие с приложение ENER-4, отправяме искане до 1 април 2021 г. да бъдат завършени общи предложения и анализ на разходите и ползите, за да се оцени добавената стойност на целевия модел за „ден напред“. Общите предложения и анализът на разходите и ползите следва да бъдат разработени в съответствие с приложение 5 към настоящото писмо.

Приканваме Ви да представите проектите на технически процедури на Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори (Агенцията) за становище от нейна страна. Отправяме искане към ЕМОПС-Е преди това да проведе подходящи консултации със страните на пазара по проектите на технически процедури. След получаването на становището Ви приканваме да го представите заедно с проектите на технически процедури на Специализирания комитет по енергетика достатъчно рано, за да може те да бъдат приложени до 1 април 2022 г.

По отношение на изчисляването и разпределянето на преносната способност за времевите интервали, различни от времеви интервал „ден напред“, приканваме ЕМОПС-Е да предложи график за разработване на проектите на технически процедури.

Изпращам копие на настоящото писмо до моя колега в Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия, който изпраща аналогично писмо до операторите на преносни системи за електроенергия от Обединеното кралство, копие от което е включено като приложение 1 към настоящото писмо.

С уважение,

[подпис на подателя]

Копие

Министерство на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия

Приложение 1

Писмо от [подател] в Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия до операторите на преносни системи за електроенергия от Обединеното кралство

Приложение 2 Изчисляване на преносната способност

В проектите на технически процедури следва да се определят сроковете, условията и методиките за разпределяне на междусистемната преносна способност, която впоследствие може да бъде предоставена на пазара.

Тази преносна способност следва да се изчислява по координиран начин по всички междусистемни електропроводи.

Преносните способности на междусистемните електропроводи следва да бъдат максимално увеличени. Това изискване следва:

- да отчита задълженията на ОПС да спазват стандартите за безопасност с цел сигурна експлоатация на мрежата;
- да бъде съобразено с границите на тръжните зони в рамките на ЕС и Обединеното кралство, установени съгласно съответните национални рамки;
- да позволява на ОПС от ЕС да спазват изискването да предоставят поне 70 % от преносните си способности на границите на тръжните зони в рамките на ЕС, както е посочено в член 16, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2019/943;
- да осигурява недискриминация между операторите на преносни системи в Съюза и в Обединеното кралство при изчисляване на преносната способност;
- да бъде подкрепено от координиран процес за коригиращи действия за междусистемните електропроводи, включително повторно диспечирание и насрещна търговия;
- да бъде подкрепено от договореност за поделение между операторите на преносни системи на страните на разходите, свързани с повторно диспечирание и насрещна търговия.

Доколкото е технически възможно, ОПС на страните определят на нетна основа изискванията за преносна способност за който и да е енергиен поток в обратна посока по междусистемните електропроводи с цел използване на тези електропроводи до максималната им преносна способност.

Във връзка с изчисляването на преносната способност ОПС следва да публикуват най-малко:

- ежегодно: информация относно дългосрочното развитие на преносната инфраструктура и нейното влияние върху трансграничната преносна способност;
- ежемесечно: месечна прогноза и прогноза за година напред за разполагаемата на пазара преносна способност, като се взема предвид цялата съответна информация, с която ОПС разполага по времето на изчисляване на прогнозата (например влияние на летните и зимните сезони върху преносната способност на електропроводите, поддръжка на мрежата, разполагаемост на производствените блокове и т.н.);
- ежеседмично: прогнози за седмица напред за разполагаемата на пазара преносна способност, като се взема предвид цялата съответна информация, с която ОПС разполагат по време на изчисляване на прогнозата, като например прогноза за времето, планови работи по поддръжка на мрежата, разполагаемост на производствените блокове и т.н.;

- ежедневно: преносната способност, разполагаема на пазара за ден напред или в рамките на деня за всеки единичен пазарен период, като се вземат предвид всички определени на нетна основа заявки за ден напред, производствените графици за ден напред, прогнозите на потреблението и плановите работи по поддръжка на мрежата;
- общата вече разпределена преносна способност за единичен пазарен период и всички съответни условия, при които може да се използва тази преносна способност (например тръжна клирингова цена, задължения относно начина на използване на преносната способност и т.н.) с цел определяне на оставащата преносна способност;
- разпределената преносна способност във възможно най-кратки срокове след всяко разпределяне, както и посочване на заплатените цени;
- общата използвана преносна способност за единичен пазарен период, незабавно след заявката;
- възможно най-близо до реалното време: агрегираните реализирани търговски и физически потоци за единичен пазарен период, включително описание на влиянията на всички коригиращи действия, предприети от ОПС (като например ограничаване) за решаване на мрежови или системни проблеми;
- необходимата информация, за да се оцени дали преносната способност на междусистемните електропроводи е изчислена и разпределена по начин, съответстващ на Споразумението между ЕС и Обединеното кралство.

Приложение 3 Разпределяне на преносна способност

В проектите на технически процедури следва да се определят редът, условията и методиките за разпределяне на междусистемната преносна способност на пазара за следните времеви интервали:

- форуърден;
- „ден напред“;
- „в рамките на деня“.

За всеки времеви интервал методиката следва:

- да осигурява координирани търгове за всички междусистемни електропроводи;
- да включва правила за заявяване, ограничаване, гарантираност, възнаграждение, прехвърляне и възвращаемост на придобити преносни способности, както и за алтернативни процеси и компенсации в случай на ограничаване;
- да включва правила за разпределяне на приходите при претоварване;
- да забранява на операторите на преносни системи да начисляват минимални цени, когато няма претоварване на междусистемните електропроводи, освен ако не се прилага освобождаване.

Приложение 4 — Целеви модел за „ден напред“: „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“

Част 1

1. Новата процедура за разпределяне на преносната способност на междусистемните електропроводи в рамките на пазарния времеви интервал „ден напред“ се основава на концепцията за „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“. Общата цел на новата процедура е да се увеличат максимално ползите от търговията. Като първа стъпка в разработването на новата процедура страните

гарантират, че операторите на преносни системи подготвят общи предложения и анализ на разходите и ползите.

2. Нестриктното свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите включва разработването на функция за свързване на пазарите с цел определяне на нетните енергийни позиции (неявно разпределение) между:
 - a) тържни зони, установени в съответствие с Регламент (ЕС) 2019/943, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод; и
 - б) Обединеното кралство.
3. Нетните енергийни позиции по междусистемните електропроводи се изчисляват чрез неявен процес на разпределение, като се прилага специфичен алгоритъм за:
 - a) търговските оферти и офертите за пазарния времеви интервал „ден напред“ от тържните зони, установени в съответствие с Регламент (ЕС) 2019/943, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод;
 - б) търговските оферти и офертите за пазарния времеви интервал „ден напред“ от съответните пазари за ден напред в Обединеното кралство;
 - в) данните за мрежовата преносна способност и възможностите на системата, определени в съответствие с процедурите, договорени между операторите на преносни системи; и
 - г) данните за очакваните търговски потоци по електроенергийните междусистемни връзки между тържните зони, свързани с Обединеното кралство, и други тържни зони в Съюза, определени от операторите на преносни системи в Съюза чрез надеждни методики.

Този процес е съпоставим със специфичните характеристики на междусистемните електропроводи за постоянен ток, включително с изискванията за загуби и линейно изменение.

4. Функцията за свързване на пазарите трябва:

- a) да дава резултати достатъчно рано преди функционирането на съответните пазари за ден напред на страните (за Съюза това е единното свързване на пазарите за ден напред, установено в съответствие с Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията¹), така че тези резултати да могат да се използват като входни данни за процесите, определящи резултатите на тези пазари;
- б) да дава резултати, които са надеждни и възпроизводими;
- в) да представлява специфичен процес за свързване на различни и отделни пазари за ден напред в Съюза и в Обединеното кралство; по-специално това означава, че специфичният алгоритъм трябва да бъде различен и отделен от използвания при единното свързване на пазарите за ден напред, установено в съответствие с Регламент (ЕС) 2015/1222, и по отношение на търговските оферти и офертите на Съюза трябва да има достъп само до тези от тържните зони, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод.

5. Изчислените нетни енергийни позиции се публикуват след валидиране и проверка. Ако функцията за свързване на пазарите не е в състояние да функционира или да доведе до резултат, преносната способност на междусистемни електропроводи се разпределя чрез алтернативен процес и участниците на пазара се уведомяват, че ще се прилага алтернативният процес.

¹ 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).

6. Разходите за разработване и прилагане на техническите процедури се поделят поравно между съответните оператори на преносни системи или други субекти от Обединеното кралство, от една страна, и съответните оператори на преносни системи или други субекти от Съюза, от друга страна, освен ако Специализираният комитет по енергетика не реши друго.

Част 2

Графикът за прилагането на настоящото приложение е от датата на влизане в сила на настоящото споразумение, както следва:

- а) в срок от 3 месеца — анализ на разходите и ползите и представяне на предложения за техническите процедури;
- б) в срок от 10 месеца — предложение за техническите процедури;
- в) в срок от 15 месеца — въвеждане в действие на техническите процедури.

Приложение 5. Изисквания към общите предложения и анализа на разходите и ползите

Както е посочено в част 1 от приложение ENER-4 към Споразумението, първият етап от разработването на нови договорености за „ден напред“ е да се изготвят общи предложения и анализ на разходите и ползите.

В общите предложения следва:

- да се определи структурата на високо равнище на нестриктното свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите;
- да се определят ролите и отговорностите на страните от отрасъла;
- да бъде включен план за изпълнение;
- да се изтъкнат всички рискове или проблеми, свързани с изпълнението, и да се включат предложения как те да бъдат разрешени; и
- да се направи оценка на въздействието на разликите между режимите за ценообразуване на въглеродните емисии на страните върху потоците по междусистемните връзки.

Анализът на разходите и ползите следва да отчита целта на договореностите да се увеличат максимално ползите от търговията, което означава, че в рамките на ограниченията, посочени в приложение ENER-4 към Споразумението, договореностите за търговия:

- следва да бъдат възможно най-ефикасни; и
- следва, при нормални обстоятелства, да водят до това потоците по междусистемните електропроводи да съответстват на цените на пазарите за ден напред на страните.

Приложение I-Б

Предварителна препоръка на Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия на правителството на Обединеното кралство до операторите на преносни системи за електроенергия от Обединеното кралство от 22 януари 2021 г. относно разработването на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи съгласно Споразумението за търговия и сътрудничество между ЕС и Обединеното кралство



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[подател в Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия]

[адресат в ОПС за

електроенергия в Обединеното кралство]

Петък, 22 януари 2021 г.

Уважаеми [адресат],

Разработване на проекти на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи в съответствие със Споразумението за търговия и сътрудничество между ЕС и Обединеното кралство

както Ви е известно, Споразумението за търговия и сътрудничество между Европейския съюз и Европейската общност за атомна енергия, от една страна, и Обединеното кралство Великобритания и Северна Ирландия, от друга страна („Споразумението“), беше подписано на 30 декември 2020 г. и се прилага временно от страните, считано от 1 януари 2021 г. Съгласно член ENER.19 от Споразумението Съюзът и Обединеното кралство трябва да гарантират, че техните оператори на преносни системи си сътрудничат за разработването на технически процедури в редица области, включително използването на междусистемни връзки, ако Специализираният комитет по енергетика е отправил препоръка за това. По време на преговорите Съюзът и Обединеното кралство се споразумяха, че е целесъобразно някои от тези технически процедури да бъдат разработени сега и преди започването на работата на Специализирания комитет по енергетика. Поради това от операторите на преносни системи за електроенергия от Обединеното кралство се изисква да разработят проекти на технически процедури за изчисляване и разпределяне на преносните способности с цел да се осигури ефикасна търговия по междусистемните електропроводи. След като започне да функционира, Специализираният комитет по енергетика ще следи цялата работа, свързана с разработването на техническите процедури.

В проектите на технически процедури следва да се разглеждат изчисляването и разпределянето на преносната способност за всички съответни времеви интервали.

Настоящото искане има за цел да приведе в действие аспектите на членове ENER.13, ENER.14 и ENER.19 от Споразумението във връзка с ефикасното използване на междусистемните електропроводи и следва да се разбира в този контекст. По-специално, техническите процедури не следва да включват или да предполагат участие на операторите на преносни системи на Обединеното кралство в процедурите на Съюза за разпределяне на преносната способност и управление на претоварването.

ОПС за електроенергия от Обединеното кралство следва да разработят тези технически процедури в сътрудничество с ЕМОПС-Е в контекста на сътрудничеството, установено в Меморандума за разбирателство, изготвен с цел прилагане на аспектите на член ENER.19 от Споразумението.

Повече подробности за това какво следва да бъде включено в проектите на технически процедури са изложени в приложение 2 (изчисляване на преносната способност), приложение 3 (разпределяне на преносната способност) и приложение 4.

По-конкретно, по отношение на изчисляването и разпределянето на преносната способност за времеви интервал „ден напред“ отправяме искане за изготвянето на целеви модел за времеви интервал „ден напред“ въз основа на концепцията за „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“, която е в съответствие с членове ENER.14, ENER.19 от Споразумението и приложение ENER-4 към него; в съответствие с тези разпоредби изготвянето на този модел следва да започне с приоритет. Приложение ENER-4 към Споразумението е възпроизведено в приложение 4 към настоящото писмо.

В част 2 от приложение ENER-4 от Споразумението се определя график за разработване на техническите процедури за времеви интервал „ден напред“. Датите, определени по-долу, се основават на този график, който, в съответствие с член FINPROV.11, параграф 3 от Споразумението, изчисляхме от 1 януари 2021 г. — т.е. датата на временно прилагане на Споразумението.

За да се подпомогне разработването на целевия модел за „ден напред“ и в съответствие с приложение ENER-4, отправяме искане до 1 април 2021 г. да бъдат завършени общи предложения и анализ на разходите и ползите, за да се оцени добавената стойност на целевия модел за „ден напред“. Общите предложения и анализът на разходите и ползите следва да бъдат разработени в съответствие с приложение 5 към настоящото писмо.

Приканваме Ви проектите на технически процедури да бъдат представени на регулаторните органи на Обединеното кралство за становище. Отправяме искане преди това ОПС за електроенергия от Обединеното кралство да проведат подходящи консултации със страните на пазара по проектите на технически процедури. След получаването на становището Ви приканваме да го представите заедно с проектите на технически процедури на Специализирания комитет по енергетика достатъчно рано, за да може те да бъдат приложени до 1 април 2022 г.

По отношение на изчисляването и разпределянето на преносната способност за времеви интервали, различни от времеви интервали „ден напред“, приканваме ОПС за електроенергия от Обединеното кралство да предложат на Специализирания комитет по енергетика график за разработване на проектите на технически процедури.

Изпращам копие на настоящото писмо до моя колега в генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия, аналогично писмо до ЕМОПС-Е, копие от което е включено като приложение 1 към настоящото писмо.

С уважение,

[подпис на подателя]

Копие

Генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия

Приложение 1

Писмо от генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия до ЕМОПС-Е

Приложение 2 Изчисляване на преносната способност

В проектите на технически процедури следва да се определят сроковете, условията и методиките за разпределяне на междусистемната преносна способност, която впоследствие може да бъде предоставена на пазара.

Тази преносна способност следва да се изчислява по координиран начин по всички междусистемни електропроводи.

Преносните способности на междусистемните електропроводи следва да бъдат максимално увеличени. Това изискване следва:

- да отчита задълженията на ОПС да спазват стандартите за безопасност с цел сигурна експлоатация на мрежата;
- да бъде съобразено с границите на тръжните зони в рамките на ЕС и Обединеното кралство, установени съгласно съответните национални рамки;
- да позволява на ОПС от ЕС да спазват изискването да предоставят поне 70 % от преносните си способности на границите на тръжните зони в рамките на ЕС, както е посочено в член 16, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2019/943;
- да осигурява недискриминация между операторите на преносни системи в Съюза и в Обединеното кралство при изчисляване на преносната способност;
- да бъде подкрепено от координиран процес за коригиращи действия за междусистемните електропроводи, включително повторно диспечирание и насрещна търговия;
- да бъдат подкрепени от споразумение за поделение на разходите между ОПС на страните, свързани с повторно диспечирание и насрещна търговия;

Доколкото е технически възможно, ОПС на страните определят на нетна основа изискванията за преносна способност за който и да е енергиен поток в обратна посока по междусистемните електропроводи с цел използване на тези електропроводи до максималната им преносна способност.

Във връзка с изчисляването на преносната способност ОПС следва да публикуват най-малко:

- ежегодно: информация относно дългосрочното развитие на преносната инфраструктура и нейното влияние върху трансграничната преносна способност;
- ежемесечно: месечна прогноза и прогноза за година напред за разполагаемата на пазара преносна способност, като се взема предвид цялата съответна информация, с която ОПС разполага по времето на изчисляване на прогнозата (например влияние на летните и зимните сезони върху преносната способност на електропроводите, поддръжка на мрежата, разполагаемост на производствените блокове и т.н.);
- ежеседмично: прогнози за седмица напред за разполагаемата на пазара преносна способност, като се взема предвид цялата съответна информация, с която ОПС разполагат по време на изчисляване на прогнозата, като например прогноза за времето, планови работи по поддръжка на мрежата, разполагаемост на производствените блокове и т.н.;

- ежедневно: преносната способност, разполагаема на пазара за ден напред или в рамките на деня за всеки единичен пазарен период, като се вземат предвид всички определени на нетна основа заявки за ден напред, производствените графици за ден напред, прогнозите на потреблението и плановите работи по поддръжка на мрежата;
- общата вече разпределена преносна способност за единичен пазарен период и всички съответни условия, при които може да се използва тази преносна способност (например тръжна клирингова цена, задължения относно начина на използване на преносната способност и т.н.) с цел определяне на оставащата преносна способност;
- разпределената преносна способност във възможно най-кратки срокове след всяко разпределяне, както и посочване на заплатените цени;
- обща използвана преносна способност в единични пазарни периоди, незабавно след заявяването;
- възможно най-близо до реалното време: агрегирани реализирани търговски и физически потоци по единични пазарни периоди, включително описание на влиянията на всички коригиращи мерки, взети от ОПС (като например ограничаване) за решаване на мрежови или системни проблеми;
- необходимата информация, за да се оцени дали преносната способност на междусистемните електропроводи е изчислена и разпределена по начин, съответстващ на Споразумението между ЕС и Обединеното кралство.

Приложение 3 Разпределяне на преносна способност

В проектите на технически процедури следва да се определят редът, условията и методиките за разпределяне на междусистемната преносна способност на пазара за следните времеви интервали:

- форуърден;
- „ден напред“;
- „в рамките на деня“.

За всеки времеви интервал методиката следва:

- да осигурява координирани търгове за всички междусистемни електропроводи;
- да включва правила за заявяване, ограничаване, гарантираност, възнаграждение, пренос и възвращаемост на придобити преносни способности, както и за алтернативни процеси и компенсации в случай на ограничаване — включително правила за разпределяне на приходите при претоварване;
- да забранява на ОПС да начисляват минимални цени, когато няма наличие на претоварване на междусистемните електропроводи, освен ако не се прилага освобождаване.

Приложение 4 — Целеви модел за „ден напред“: „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“

Част 1

1. Новата процедура за разпределяне на преносната способност на междусистемните електропроводи в рамките на пазарния времеви интервал „ден напред“ се основава на концепцията за „нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите“. Общата цел на новата процедура е да се увеличат максимално ползите от търговията. Като първа стъпка в разработването на новата процедура страните гарантират, че операторите на преносни системи подготвят общи предложения и анализ на разходите и ползите.

2. Нестриктното свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите включва разработването на функция за свързване на пазарите с цел определяне на нетните енергийни позиции (неявно разпределение) между:
 - а) тържни зони, установени в съответствие с Регламент (ЕС) 2019/943, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод; и
 - б) Обединеното кралство.
3. Нетните енергийни позиции по междусистемните електропроводи се изчисляват чрез неявен процес на разпределение, като се прилага специфичен алгоритъм за:
 - а) търговските оферти и офертите за пазарния времеви интервал „ден напред“ от тържните зони, установени в съответствие с Регламент (ЕС) 2019/943, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод;
 - б) търговските оферти и офертите за пазарния времеви интервал „ден напред“ от съответните пазари за ден напред в Обединеното кралство;
 - в) данните за мрежовата преносна способност и възможностите на системата, определени в съответствие с процедурите, договорени между операторите на преносни системи; и
 - г) данните за очакваните търговски потоци по електроенергийните междусистемни връзки между тържните зони, свързани с Обединеното кралство, и други тържни зони в Съюза, определени от операторите на преносни системи в Съюза чрез надеждни методики.

Този процес е съпоставим със специфичните характеристики на междусистемните електропроводи за постоянен ток, включително с изискванията за загуби и линейно изменение.

4. Функцията за свързване на пазарите трябва:

- а) да дава резултати достатъчно рано преди функционирането на съответните пазари за ден напред на страните (за Съюза това е единното свързване на пазарите за ден напред, установено в съответствие с Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията¹), така че тези резултати да могат да се използват като входни данни за процесите, определящи резултатите на тези пазари;
 - б) да дава резултати, които са надеждни и възпроизводими;
 - в) да представлява специфичен процес за свързване на различни и отделни пазари за ден напред в Съюза и в Обединеното кралство; по-специално това означава, че специфичният алгоритъм трябва да бъде различен и отделен от използвания при единното свързване на пазарите за ден напред, установено в съответствие с Регламент (ЕС) 2015/1222, и по отношение на търговските оферти и офертите на Съюза трябва да има достъп само до тези от тържните зони, които са пряко свързани с Обединеното кралство чрез междусистемен електропровод.
5. Изчислените нетни енергийни позиции се публикуват след валидиране и проверка. Ако функцията за свързване на пазарите не е в състояние да функционира или да доведе до резултат, преносната способност на междусистемни електропроводи се разпределя чрез алтернативен процес и участниците на пазара се уведомяват, че ще се прилага алтернативният процес.

¹ Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (ОБ L 197, 25.7.2015 г., стр. 24).

6. Разходите за разработване и прилагане на техническите процедури се поделят поравно между съответните оператори на преносни системи или други субекти от Обединеното кралство, от една страна, и съответните оператори на преносни системи или други субекти от Съюза, от друга страна, освен ако Специализираният комитет по енергетика не реши друго.

Част 2

Графикът за прилагането на настоящото приложение е от датата на влизане в сила на настоящото споразумение, както следва:

- а) в срок от 3 месеца — анализ на разходите и ползите и представяне на предложения за техническите процедури;
- б) в срок от 10 месеца — предложение за техническите процедури;
- в) в срок от 15 месеца — въвеждане в действие на техническите процедури.

Приложение 5. Изисквания към общите предложения и анализа на разходите и ползите

Както е посочено в част 1 от приложение ENER-4 към Споразумението, първият етап от разработването на нови договорености за „ден напред“ е да се изготвят общи предложения и анализ на разходите и ползите.

В общите предложения следва:

- да се определи структурата на високо равнище на нестриктното свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите;
- да се определят ролите и отговорностите на страните от отрасъла;
- да бъде включен план за изпълнение;
- да се изтъкнат всички рискове или проблеми, свързани с изпълнението, и да се включат предложения как те да бъдат разрешени; и
- да се направи оценка на въздействието на разликите между режимите за ценообразуване на въглеродните емисии на страните върху потоците по междусистемните връзки.

Анализът на разходите и ползите следва да отчита целта на договореностите да се увеличат максимално ползите от търговията, което означава, че в рамките на ограниченията, посочени в приложение ENER-4 към Споразумението, договореностите за търговия:

- следва да бъдат възможно най-ефикасни; и
- следва, при нормални обстоятелства, да водят до това потоците по междусистемните електропроводи да съответстват на цените на пазарите за ден напред на страните.

Приложение II

Проект на писмо на генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия и на Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия на правителството на Обединеното кралство до техните съответни оператори на преносни системи за електроенергия с искане за предоставяне на допълнителна информация с оглед на подготвянето на технически процедури за разпределяне на преносната способност и управление на претоварването в рамките на времевия интервал „ден напред“ съгласно Споразумението за сътрудничество и търговия между ЕС и Обединеното кралство

[адрес на оператора на преносна система за електроенергия от ЕС или от Обединеното кралство]

[дата]

Относно: искане за допълнителна информация с оглед на подготвянето на технически процедури за разпределяне на преносната способност и управление на претоварването за времевия интервал „ден напред“ съгласно Споразумението за търговия и сътрудничество между ЕС и Обединеното кралство

Уважаеми [място за данни: адресат],

Благодаря Ви за досегашната Ви работа за постигане на напредък по прилагането на дял „Енергетика“ от Споразумението за търговия и сътрудничество, и по-специално за публикуването на анализа на разходите и ползите и общото предложение, подкрепено със становището на [място за данни: националните регулаторни органи на Обединеното кралство [или] Агенцията на Европейския съюз за сътрудничество между енергийните регулатори (ACER)] от април 2021 г.

Във връзка със заседанието на Специализирания комитет по енергетика от 30 март 2022 г. и неговата препоръка [място за данни: № X/202x], отправена на [място за данни: дата], [място за данни: Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия на правителството на Обединеното кралство [или] генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия] отправя искане да предоставите отговори на въпросите, изложени в приложението към настоящото писмо, в срок от 5 месеца от получаването на писмото, като за целта си сътрудничите тясно със съответните страни (напр. енергийни борси, номинирани оператори на пазара на електроенергия, клирингови къщи) при анализа с цел оценка на практическата осъществимост на сценариите.

[място за данни: Операторът на преносна система [или] ЕМОПС-Е, която улеснява работата на операторите на преносни системи в ЕС,] следва освен това да поиска неофициално становище от [място за данни: националните регулаторни органи на Обединеното кралство [или] ACER] относно тази допълнителна информация и да го предостави заедно с отговорите на въпросите, посочени в приложението.

Въпросите в приложението се отнасят до подготовката на техническите процедури за разпределяне на преносната способност и управление на претоварването във времевия интервал „ден напред“. Всяка информация, която може да ви е необходимо да получите от трети лица, следва да бъде обработвана единствено с цел да се отговори на тези въпроси, а нейната поверителност следва да бъде защитена от разкриване, ако това бъде поискано от третото лице. [място за данни: Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия на правителството на Обединеното кралство [или] генерална

дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия] ще гарантира, че всяка информация, получена в отговора на настоящото писмо, също се използва единствено за тази цел. То (тя) ще третира като поверителна всяка информация, определена като поверителна или търговски чувствителна, и ще я съхранява и защитава от разкриване, в съответствие с приложимите законови и подзаконови актове, освен ако не е получено специално разрешение от притежателя на правата върху нея за предоставянето ѝ на разположение.

Предварително искам да Ви благодаря за допълнителните усилия в тази насока.

[подпис]

Копие до: [подател в генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия или, според случая,

в Министерството на икономиката, енергетиката и промишлената стратегия на правителството на Обединеното кралство]

Приложение

Контекст: следващите въпроси са свързани с вариантите, изложени от операторите на преносни системи от Обединеното кралство и от ЕС в анализа на разходите и ползите, публикуван през април 2021 г. Следва да се отбележи, че в точка 3 от приложение 29 към Споразумението за търговия и сътрудничество се изисква нетните енергийни позиции по междусистемните електропроводи да се изчисляват чрез неявен процес на разпределение, като се прилага специфичен алгоритъм, включващ търговските оферти и офертите за пазарния времеви интервал „ден напред“ от съответните пазари за ден напред в Обединеното кралство. Анализът на разходите и ползите на операторите на преносни системи от Обединеното кралство и от ЕС установи, че единна цена във Великобритания е силно препоръчителна за целите на ефективното прилагане на нестриктно свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите (MRLVC) при всички варианти на проектиране на MRLVC. През септември 2021 г. BEIS започна провеждане на консултация, за да потърси мнения относно настоящите договорености за търговия с електроенергия на енергийните борси на пазара за търговия на едро с електроенергия във Великобритания и нашите предложения за подкрепа на ефикасната трансгранична търговия. По-конкретно, BEIS представи подход на високо равнище за свързване на конкретни ежедневни търгове за „ден напред“, които биха могли да се използват като „съответните пазари за ден напред“ за целите на приложение 29 към Споразумението за търговия и сътрудничество, с цел да се потърси мнението на заинтересованите страни дали да се приложи този подход и ако отговорът е положителен, как това да се направи на практика. Тази консултация приключи през ноември 2021 г. и правителството на Обединеното кралство ще публикува отговор своевременно.

1. Що се отнася до варианта за регистър за предварителни поръчки, установен от операторите на преносни системи:
 - а) Какъв дял от поръчките за единно свързване на пазарите за ден напред (SDAC) обикновено се полават през последните 15 минути преди затварянето на пазара за сделки (GCT). в какъв диапазон обикновено варира този дял и има ли специфични фактори, които определят кога пазарните участници полават своите поръчки, и могат ли тези фактори да се променят в резултат на прилагането на варианта за регистър за предварителни поръчки?
 - б) До каква степен дялът на поръчките, подадени по време на последните 15 минути преди затварянето на пазара за сделки за ден напред при единно свързани пазари, ще повлияе на съответствието на потоците по междусистемните електропроводи с цените на пазарите за ден напред на страните?

- в) Този вариант ще ограничи ли напълно проблемите, свързани с графика, установени при варианта за регистър за общи поръчки, или все още ще съществуват някои от тези проблеми? Всички оперативни въздействия и рискове следва да бъдат напълно обяснени и обосновани.
- г) Осигуряват ли изискванията на член 305 (Западна на пазарните зповпотреби на пазарите на едно на електроенергия и газ) от Споразумението за търговия и сътрудничество достатъчно ограничаване на рисковете от манипулиране на пазара, които е установено, че произтичат от варианта за регистър за предварителни поръчки? Всички остатъчни рискове от манипулиране на пазара следва да бъдат напълно обяснени и обосновани.
- д) Съществуват ли допълнителни действия, изисквания или задължения, включително на регулаторните органи или участниците на пазара, операторите на преносни системи или пазарните оператори, които биха могли да бъдат установени, за да се осигури по-нататъшно ограничаване на риска от манипулиране на пазара, установен при варианта за регистър за предварителни поръчки? Всички остатъчни рискове от манипулиране на пазара следва да бъдат напълно обяснени и обосновани.

2. Що се отнася до вариантите за регистър за общи поръчки, установени от операторите на преносни системи:

- а) какъв е пълният набор от варианти, които може да дадат възможност процесите на изчисляване на на операторите за свързване на пазарите (наричани по-нататък ОСП) при MRLVC да бъдат извършвани в периода между затварянето на пазара за сделки за ден напред при единно свързани пазари в 12:00 часа централноевропейско време и публикуването на резултатите от единното свързване на пазарите за ден напред в 13:00 часа централноевропейско време, включително всички варианти, които дават възможност процесите на изчисляване на ОСП при MRLVC да се извършват успоредно с аспектите на единно свързване на пазарите за ден напред?

Какви са предимствата/недостатъците на тези варианти, включително:

- (1) потенциалните въздействия върху функционирането на единното свързване на пазарите за ден напред и на алтернативните процеси (т.е. рисковете от прекратяване на единното свързване на пазарите за ден напред);
- (2) въздействието върху операторите на преносни системи, пазарните оператори и участниците на пазара.

Всички оперативни въздействия и рискове следва да бъдат напълно обяснени и обосновани.

- б) Що се отнася до други допълнителни варианти за регистър за общи поръчки, посочени от ОПС в анализа на разходите и ползите (промяна във времето на затварянето на пазара за сделки за ден напред при единно свързани пазари и/или публикуването на резултатите от единното свързване на пазарите за ден напред), какви са предимствата/недостатъците на тези варианти, включително:

- (1) въздействието върху процесите преди (например изчисляване на преносната способност) и след единното свързване на пазарите за ден напред (например пазарите за сделки в рамките на деня/балансиращите пазари);
- (2) въздействието върху операторите на преносни системи, пазарните оператори и въздействието върху участниците на пазара от евентуалното удължаване на времето между затварянето на пазара за сделки за ден напред при единно свързани пазари и резултатите от единното свързване на пазарите за ден напред.

Всички оперативни въздействия и рискове следва да бъдат напълно обяснени и обосновани.

3. Що се отнася както до варианта за регистър за предварителни поръчки, така и до вариантите за регистър за общи поръчки:

- а) какви са различните процеси, необходими за извършването на изчисляването на ОСП при MRLVC, и какъв е времевият диапазон, който ще е необходим за всеки от тези процеси? Всеки диапазон в потенциалния времеви интервал следва да бъде напълно обяснен и обоснован.

б) Моля, представете общо предложение за методиката на граничната тръжна зона (ГТЗ) за изготвяне на точна и надеждна прогноза. При излагането на тази методика включете:

- (1) основните въпроси, принципи и параметри (включително входни данни, изходни данни и използване на изходните данни при MRLVC), които трябва да бъдат разгледани и установени от методиката на ГТЗ; и
- (2) срока, в който тази методика може да бъде създадена и приведена в действие;
- (3) предварителна качествена оценка на начина, по който се очаква да функционира предложената методика на ГТЗ във връзка с MRLVC, в сравнение с резултатите от разпределяне на преносна способност чрез явни търгове, за да се постигнат по-ефикасни договорености за търговия, и по-специално, при какви условия предложената методика във връзка с MRLVC превъзхожда явните търгове.

в) Привеждане в действие

- (1) Какви са подробните стъпки, необходими за привеждането в действие на всички аспекти на вариантите както за регистър за предварителни поръчки, така и за регистър за общи поръчки, включително процесите за изпитване и проверка на функционирането на MRLVC преди пълното въвеждане, ролите и отговорностите на операторите на преносни системи, пазарните оператори и участниците на пазара, по какъв начин тези аспекти могат да бъдат приведени в действие във възможно най-кратък срок и по какъв начин структурата и съдържанието на техническите процедури могат най-добре да подпомогнат ефикасното привеждане в действие?
- (2) Моля, представете реалистичен график за изпълнение за всеки вариант (в този график следва да се отчетат текущото и установеното бъдещо развитие и да се включат всички необходими стъпки, като консултациите със заинтересованите страни, внедряването на нови системи на информационните технологии за MRLVC на ОСП, фазите на изпробване, процесите на управление и др.).
- (3) Какви са очакваните преки разходи за привеждането в действие и функционирането на нестриктното свързване на пазарите в няколко региона въз основа на обемите (MRLVC) за различните роли и функции, необходими за MRLVC?