

Briselē
(OR. en)

5383/23
ADD 2

Starpiestāžu lieta:
2022/0388(NLE)

UK 10
ENER 20

LEĢISLATĪVIE AKTI UN CITI DOKUMENTI

Temats:	PADOMES LĒMUMS par nostāju, kas Eiropas Savienības vārdā jāieņem ES un Apvienotās Karalistes Specializētajā enerģētikas komitejā, kura izveidota ar Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu starp Eiropas Savienību un Eiropas Atomenerģijas kopienu, no vienas puses, un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti, no otras puses, attiecībā uz ES un Apvienotās Karalistes elektroenerģijas tirdzniecības kārtību
---------	--

I-A pielikums

Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāta 2021. gada 22. janvāra provizorisks ieteikums ES elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoriem par tehnisko procedūru izstrādi pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus, saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu



EIROPAS KOMISIJA

ENERĢĒTIKAS ĢENERĀLDIREKTORĀTS

[nosūtītājs]

Briselē, 2021. gada 22. janvārī

[adresāts *ENTSO-E*]

Temats: Izstrādāt tehnisko procedūru projektu pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus, saskaņā ar Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu

A. god. / Ī. cien. [adresāts]!

Kā zināms, Tirdzniecības un sadarbības nolīgums starp Eiropas Savienību un Eiropas Atomenerģijas kopienu, no vienas puses, un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti, no otras puses, ("nolīgums") tika parakstīts 2020. gada 30. decembrī un Puses to provizoriski sāka piemērot no 2021. gada 1. janvāra.

Saskaņā ar nolīguma ENER.19. pantu Savienībai un Apvienotajai Karalistei jānodrošina, ka to pārvades sistēmu operatori sadarbojas, lai izstrādātu tehniskās procedūras vairākās jomās, tai skaitā attiecībā uz starpsavienotāju izmantošanu, ja to iesaka Specializētā enerģētikas komiteja. Sarunu laikā Savienība un Apvienotā Karaliste vienojās, ka ir lietderīgi dažas no šīm tehniskajām procedūrām izstrādāt tagad un pirms Specializētās enerģētikas komitejas darba uzsākšanas. Tāpēc *ENTSO-E* tiek lūgts izstrādāt tehnisko procedūru projektu pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus. Pēc darbības uzsākšanas Specializētā enerģētikas komiteja sekos līdzi visam darbam, kas saistīts ar tehnisko procedūru izstrādi.

Tehnisko procedūru projektā būtu jāaplūko jaudas aprēķināšana un jaudas piešķiršana visos attiecīgajos laikposmos.

Šā pieprasījuma mērķis ir īstenot nolīguma ENER.13., ENER.14. un ENER.19. panta aspektus saistībā ar elektroenerģijas starpsavienotāju efektīvu izmantošanu, un tas būtu jāinterpretē šajā kontekstā. Jo īpaši tehniskajās procedūrās nevajadzētu tieši vai netieši paredzēt Apvienotās Karalistes pārvades sistēmu operatoru līdzdalību Savienības procedūrās, kas attiecas uz jaudas piešķiršanu un sastrēgumu vadību.

ENTSO-E būtu jāizstrādā šīs tehniskās procedūras sadarbībā ar Apvienotās Karalistes elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoriem saistībā ar sadarbību, kas noteikta saprašanās memorandā, kurš izstrādāts, lai īstenotu nolīguma ENER.19. panta aspektus.

Sīkāka informācija par to, kas jāiekļauj tehnisko procedūru projektos, ir izklāstīta 2. pielikumā ("Jaudas aprēķināšana"), 3. pielikumā ("Jaudas piešķiršana") un 4. pielikumā.

Proti, attiecībā uz jaudas aprēķināšanu un piešķiršanu nākamās dienas laikposmam mēs prasām, lai tiktu sagatavots nākamās dienas mērķa modelis, kas balstīts uz "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas" koncepciju, kas ir saskaņā ar nolīguma ENER.14. un ENER.19. pantu, kā arī ENER-4. pielikumu; saskaņā ar šiem noteikumiem minētā modeļa izstrāde būtu jāsāk prioritārā kārtā. Nolīguma ENER-4. pielikuma saturs ir pievienots kā šīs vēstules 4. pielikums.

Nolīguma ENER-4. pielikuma 2. daļā ir noteikts grafiks tehnisko procedūru izstrādei nākamās dienas laikposmam. Tālāk norādītie datumi ir balstīti uz šo termiņu, ko saskaņā ar FINPROV.11.3. pantu esam aprēķinājuši no 2021. gada 1. janvāra, kas ir nolīguma provizoriskās piemērošanas datums.

Lai atbalstītu nākamās dienas tirgus laikposma mērķa modeļa izstrādi un saskaņā ar ENER-4. pielikumu, mēs prasām līdz 2021. gada 1. aprīlim pabeigt priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi, lai novērtētu mērķa modeļa pievienoto vērtību. Priekšlikumu izklāsti un izmaksu un ieguvumu analīze jāizstrādā saskaņā ar šīs vēstules 5. pielikumu.

Mēs prasām iesniegt tehnisko procedūru projektus Energoregulatoru sadarbības aģentūrai ("aģentūra") atzinuma sniegšanai. Mēs prasām, lai pirms tam *ENTSO-E* pienācīgi apspriestos ar tirgus dalībniekiem par tehnisko procedūru projektiem. Pēc atzinuma saņemšanas prasām to kopā ar tehnisko procedūru projektiem savlaicīgi iesniegt Specializētajai enerģētikas komitejai, lai tos varētu īstenot līdz 2022. gada 1. aprīlim.

Attiecībā uz jaudas aprēķināšanu un piešķiršanu laikposmiem, kas nav nākamās dienas tirgus laikposms, aicinām *ENTSO-E* ierosināt tehnisko procedūru projektu izstrādes grafiku.

Šīs vēstules kopiju nosūtu savam kolēģim Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamentā, kurš nosūta līdzvērtīgu vēstuli Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO, kuras kopija ir pievienota šīs vēstules 1. pielikumā.

Ar cieņu,

[sūtītāja paraksts]

Kopija

Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamentam

1. pielikums

Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamenta pārstāvja [sūtītājs] vēstule Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO

2. pielikums. Jaudas aprēķināšana

Tehnisko procedūru projektā būtu jāparedz noteikumi, nosacījumi un metodika tādas starpsavienojumu jaudas piešķiršanai, ko pēc tam var darīt pieejamu tirgū.

Šī jauda būtu jāaprēķina koordinēti visos elektroenerģijas starpsavienotājos.

Elektroenerģijas starpsavienotājos būtu maksimāli jāpalielina jaudas. Īstenojot šo prasību:

- būtu jāņem vērā PSO pienākumi ievērot drošas tīkla ekspluatācijas drošības standartus;
- būtu jāievēro tirdzniecības zonu robežas ES un Apvienotajā Karalistē, kas noteiktas saskaņā ar attiecīgajiem iekšējiem noteikumiem;
- būtu jāļauj ES PSO izpildīt prasību nodrošināt vismaz 70 % no savas jaudas uz tirdzniecības zonu robežām Eiropas Savienībā, kā noteikts Regulas (ES) 2019/943 16. panta 8. punktā;
- jaudas aprēķināšanā būtu jānodrošina nediskriminējoša attieksme pret pārvades sistēmu operatoriem Savienībā un Apvienotajā Karalistē;
- būtu jānodrošina atbalsts ar koordinētu korektīvo pasākumu procesu visos elektroenerģijas starpsavienotājos, tai skaitā attiecībā uz pārdispečšanu un kompensācijas tirdzniecību;
- būtu jānodrošina atbalsts, noslēdzot vienošanos par izmaksu sadali starp Pušu PSO saistībā ar pārdispečšanu un kompensācijas tirdzniecību.

Pušu PSO, cik vien tehniski iespējams, aprēķina jaudas vajadzības ikvienas elektroenerģijas plūsmas pārvadīšanai pretējos virzienos pa elektroenerģijas starpsavienotājiem, lai maksimāli izmantotu starpsavienotāju jaudu.

Attiecībā uz jaudas aprēķināšanu PSO būtu jāpublicē vismaz:

- katru gadu: informācija par pārvades infrastruktūras ilgtermiņa attīstību un tās ietekmi uz pārrobežu pārvades jaudām;
- katru mēnesi: nākamā mēneša un nākamā gada prognozes par tirgū pieejamām pārvades jaudām, ņemot vērā visu attiecīgo informāciju, kas PSO ir pieejama prognozes aprēķinu sastādīšanas laikā (piemēram, vasaras un ziemas sezonu ietekme uz pārvades līniju jaudu, tīkla uzturēšana, ražošanas vienību esamība u. c.);
- katru nedēļu: nākamās nedēļas prognozes par tirgū pieejamām pārvades jaudām, ņemot vērā visu PSO aprēķina brīdī pieejamo attiecīgo informāciju par prognožu aprēķiniem (piemēram, meteoroloģisko prognozi, ziņas par plānotajiem remontdarbiem tīklā, ražošanas vienību esamību u. c.);

- katru dienu: nākamās dienas un tekošās dienas pārvades jaudas, kas pieejamas tirgū katrā tirgus laika vienībā, ņemot vērā visas kopējās nominācijas nākamajai dienai, nākamās dienas ražošanas grafikus, pieprasījuma prognozes un ziņas par plānotajiem remontdarbiem tīklā;
- jau piešķirto kopapjomu tirgus laika vienībās, kā arī visus atbilstīgos nosacījumus, saskaņā ar kuriem jaudu var izmantot (piemēram, izsoles izpārdošanas cenu, pienākumus, kā izmantot jaudas u. c.), lai noteiktu jebkādu atlikušo jaudu;
- piešķirto jaudu pēc iespējas ātrāk pēc ikviena piešķiruma, kā arī norādes par samaksāto cenu;
- kopējo izmantoto jaudu tirgus laika vienībās tūlīt pēc nominācijas;
- pēc iespējas tuvāk reāllaikam: kopējās realizētās komerciālās un fiziskās enerģijas plūsmas tirgus laika vienībās, ieskaitot PSO veikto korekcijas darbību rezultātu aprakstu (piemēram, samazināšanu) tīkla vai sistēmas problēmu risināšanai;
- attiecīga informācija, lai novērtētu, vai elektroenerģijas starpsavienotāja jauda ir aprēķināta un piešķirta saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes nolīgumu.

3. pielikums. Jaudas piešķiršana

Tehnisko procedūru projektā būtu jāparedz noteikumi, nosacījumi un metodika starpsavienojumu jaudas piešķiršanai tirgū šādiem laikposmiem:

- nākotnē;
- nākamajai dienai;
- tekošajai dienai.

Katram laikposmam metodikā:

- būtu jāparedz koordinētas izsoles visiem elektroenerģijas starpsavienotājiem;
- būtu jāietver noteikumi par nomināciju, samazināšanu, garantēšanu, atlīdzību, iegūto pārvades jaudu pārvadi un atgriešanu, kā arī par darbības nepārtrauktības procedūrām un kompensācijām samazināšanas gadījumā;
- būtu jāietver noteikumi par sastrēgumu vadības ieņēmumu sadali;
- būtu jāaizliedz pārvades sistēmu operatori iekasēt rezerves cenas, ja elektroenerģijas starpsavienotājos nav sastrēgumu, izņemot gadījumus, kad tiek piemērots atbrīvojums.

4. pielikums. Nākamās dienas tirgus laikposma mērķa modelis: "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšana"

1. daļa

1. Jaunā procedūra jaudas piešķiršanai elektroenerģijas starpsavienotājos nākamās dienas tirgus laikposmā ir balstīta uz "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas" koncepciju.

Jaunās procedūras vispārējais mērķis ir maksimāli palielināt ieguvumus no tirdzniecības. Kā pirmo soli jaunās procedūras izstrādē Puses nodrošina, ka pārvades sistēmu operatori sagatavo priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi.

2. Daudzreģionu brīva apjoma sasaiste ietver tirgus sasaistīšanas funkcijas attīstību, lai noteiktu neto enerģijas pozīcijas (netiešs sadalījums) starp:
 - (a) tirdzniecības zonām, kas noteiktas saskaņā ar Regulu (ES) 2019/943 un kas ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju; un
 - (b) Apvienoto Karalisti.
3. Neto elektroenerģijas pozīcijas starpsavienotājiem aprēķina, izmantojot netiešu piešķiršanas procesu, piemērojot īpašu algoritmu
 - (a) komerciāliem solījumiem un piedāvājumiem nākamās dienas tirgus laikposmam no tirdzniecības zonām, kas izveidotas saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 2019/943 un kas ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju;
 - (b) komerciāliem piedāvājumiem un solījumiem nākamās dienas tirgus laikposmam no attiecīgajiem nākamās dienas tirgiem Apvienotajā Karalistē;
 - (c) tīkla jaudas datiem un sistēmas spējām, kas noteiktas saskaņā ar procedūrām, par kurām vienojušies pārvades sistēmu operatori; un
 - (d) datiem par gaidāmajām elektroenerģijas starpsavienojumu komerciālajām plūsmām starp tirdzniecības zonām, kas pieslēgtas Apvienotajai Karalistei, un citām tirdzniecības zonām Savienībā, ko Savienības pārvades sistēmu operatori nosaka, izmantojot stabilas metodikas.

Šis process ir savietojams ar līdzstrāvas starpsavienotāju specifiskajām īpašībām, tostarp ar zudumu un rampveida izmaiņu prasībām.

4. Tirgus sasaistīšanas funkcija:
 - (a) dod rezultātus pietiekami savlaicīgi pirms pušu attiecīgo nākamās dienas tirgu darbības (attiecībā uz Savienību tā ir vienota nākamās dienas tirgus sasaistīšana, kas izveidota saskaņā ar Komisijas Regulu (ES) 2015/1222¹), lai šādus rezultātus varētu izmantot kā ievaddatus procesos, kas nosaka rezultātus minētajos tirgos;
 - (b) dod ticamus un atkārtojamus rezultātus;
 - (c) ir īpašs process, lai sasaistītu atšķirīgus un nošķirtus nākamās dienas tirgus Savienībā un Apvienotajā Karalistē; tas jo īpaši nozīmē, ka konkrētais algoritms ir atšķirīgs un nošķirts no algoritma, ko izmanto vienotā nākamās dienas tirgus sasaistīšanā, kas izveidota saskaņā ar Regulu (ES) 2015/1222, un attiecībā uz Savienības komerciālajiem solījumiem un piedāvājumiem piekļuve ir tikai tiem algoritmiem no tirdzniecības zonām, kuras ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju.

¹ Komisijas Regula (ES) 2015/1222 (2015. gada 24. jūlijs), ar ko izveido jaudas piešķiršanas un pārslodzes vadības vadlīnijas (ES OV L 197, 25.7.2015., 24. lpp.).

5. Aprēķinātās neto enerģijas pozīcijas publicē pēc apstiprināšanas un verifikācijas. Ja tirgus sasaistīšanas funkcija nespēj darboties vai dot rezultātu, elektroenerģijas starpsavienotāja jaudu piešķir, izmantojot rezerves procesu, un tirgus dalībniekiem paziņo, ka tiks piemērots rezerves process.
6. Tehnisko procedūru izstrādes un īstenošanas izmaksas vienlīdzīgi sadala starp attiecīgajiem Apvienotās Karalistes pārvades sistēmu operatoriem vai citām struktūrām, no vienas puses, un attiecīgajiem Savienības pārvades sistēmu operatoriem vai citām struktūrām, no otras puses, ja vien Specializētā enerģētikas komiteja nenolemj citādi.

2. daļa

Šā pielikuma īstenošanas grafiks sākas šā nolīguma spēkā stāšanās dienā un ir šāds:

- (a) 3 mēnešu laikā – izmaksu un ieguvumu analīze un tehnisko procedūru priekšlikumu izklāsts;
- (b) 10 mēnešu laikā – tehnisko procedūru priekšlikums;
- (c) 15 mēnešu laikā – tehnisko procedūru darbības sākšana.

5. pielikums. Prasības attiecībā uz priekšlikumu izklāstiem un izmaksu un ieguvumu analīzi

Kā izklāstīts nolīguma ENER-4. pielikuma 1. daļā, jaunā nākamās dienas tirgus režīma izstrādes pirmais posms ir izstrādāt priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi.

Priekšlikumu izklāstos būtu:

- jāizklāsta daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas risinājuma augsta līmeņa projekts;
- jānosaka nozares dalībnieku lomas un pienākumi;
- jāietver īstenošanas plāns;
- jāizceļ īstenošanas riski vai problēmas, kā arī jāsniedz priekšlikumi, kā tos risināt; kā arī
- jānovērtē atšķirības starp Pušu oglekļa cenas noteikšanas režīmiem ietekme uz plūsmām pa starpsavienotājiem.

Izmaksu un ieguvumu analīzē būtu jāņem vērā kārtības mērķis maksimāli palielināt tirdzniecības ieguvumus, proti, ka, ievērojot nolīguma ENER-4. pielikumā minētos ierobežojumus, tirdzniecības kārtībai:

- vajadzētu būt maksimāli efektīvai; un
- tās rezultātā parastos apstākļos plūsmai caur elektroenerģijas starpsavienotājiem būtu jāatbilst cenām Pušu nākamās dienas tirgū.

I-B pielikums

Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamenta 2021. gada 22. janvāra provizorisks ieteikums Apvienotās Karalistes elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoram par tehnisko procedūru izstrādi pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus, saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[sūtītājs: Apvienotās Karalistes valdības
Uzņēmējdarbības, enerģētikas un
rūpniecības stratēģijas departaments]

[adresāts: Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO]

Piektdien, 2021. gada 22. janvārī

A. god. / ģ. cien. [adresāts]!

Izstrādāt tehnisko procedūru projektu pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus, saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu

Kā zināms, Tirdzniecības un sadarbības nolīgums starp Eiropas Savienību un Eiropas Atomenerģijas kopienu, no vienas puses, un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti, no otras puses, ("nolīgums") tika parakstīts 2020. gada 30. decembrī un Puses to provizoriski sāka piemērot no 2021. gada 1. janvāra. Saskaņā ar nolīguma ENER.19. pantu Savienībai un Apvienotajai Karalistei jānodrošina, ka to pārvades sistēmu operatori sadarbojas, lai izstrādātu tehniskās procedūras vairākās jomās, tai skaitā attiecībā uz starpsavienotāju izmantošanu, ja to iesaka Specializētā enerģētikas komiteja. Sarunu laikā Savienība un Apvienotā Karaliste vienojās, ka ir lietderīgi dažas no šīm tehniskajām procedūrām izstrādāt tagad un pirms Specializētās enerģētikas komitejas darba uzsākšanas. Tāpēc Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO tiek lūgti izstrādāt tehnisko procedūru projektu pārvades jaudas aprēķināšanai un piešķiršanai, lai nodrošinātu efektīvu tirdzniecību, izmantojot elektroenerģijas starpsavienotājus. Pēc darbības uzsākšanas Specializētā enerģētikas komiteja sekos līdzi visam darbam, kas saistīts ar tehnisko procedūru izstrādi.

Tehnisko procedūru projektā būtu jāaplūko jaudas aprēķināšana un jaudas piešķiršana visos attiecīgajos laikposmos.

Šā pieprasījuma mērķis ir īstenot nolīguma ENER.13., ENER.14. un ENER.19. panta aspektus saistībā ar elektroenerģijas starpsavienotāju efektīvu izmantošanu, un tas būtu jāinterpretē šajā kontekstā. Jo īpaši tehniskajās procedūrās nevajadzētu tieši vai netieši paredzēt Apvienotās Karalistes pārvades sistēmu operatoru līdzdalību Savienības procedūrās, kas attiecas uz jaudas piešķiršanu un sastrēgumu vadību.

Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO būtu jāizstrādā šīs tehniskās procedūras sadarbībā ar *ENTSO-E* saistībā ar sadarbību, kas noteikta saprašanās memorandā, kurš izstrādāts, lai īstenotu nolīguma ENER.19. panta aspektus.

Sīkāka informācija par to, kas jāiekļauj tehnisko procedūru projektos, ir izklāstīta 2. pielikumā ("Jaudas aprēķināšana"), 3. pielikumā ("Jaudas piešķiršana") un 4. pielikumā.

Proti, attiecībā uz jaudas aprēķināšanu un piešķiršanu nākamās dienas laikposmam mēs prasām, lai tiktu sagatavots nākamās dienas mērķa modelis, kas balstīts uz "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas" koncepciju, kas ir saskaņā ar nolīguma ENER.14. un ENER.19. pantu, kā arī ENER-4. pielikumu; saskaņā ar šiem noteikumiem minētā modeļa izstrāde būtu jāsāk prioritārā kārtā. Nolīguma ENER-4. pielikuma saturs ir pievienots kā šīs vēstules 4. pielikums.

Nolīguma ENER-4. pielikuma 2. daļā ir noteikts grafiks tehnisko procedūru izstrādei nākamās dienas laikposmam. Tālāk norādītie datumi ir balstīti uz šo termiņu, ko saskaņā ar FINPROV.11.3. pantu esam aprēķinājuši no 2021. gada 1. janvāra, kas ir nolīguma provizoriskās piemērošanas datums.

Lai atbalstītu nākamās dienas tirgus laikposma mērķa modeļa izstrādi un saskaņā ar ENER-4. pielikumu, mēs prasām līdz 2021. gada 1. aprīlim pabeigt priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi, lai novērtētu mērķa modeļa pievienoto vērtību. Priekšlikumu izklāsti un izmaksu un ieguvumu analīze jāizstrādā saskaņā ar šīs vēstules 5. pielikumu.

Mēs prasām iesniegt tehnisko procedūru projektus Apvienotās Karalistes regulatīvajām iestādēm atzinuma sniegšanai. Mēs prasām, lai pirms tam Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO pienācīgi apspriestos ar tirgus dalībniekiem par tehnisko procedūru projektiem. Pēc atzinuma saņemšanas prasām to kopā ar tehnisko procedūru projektiem savlaicīgi iesniegt Specializētajai enerģētikas komitejai, lai tos varētu īstenot līdz 2022. gada 1. aprīlim.

Attiecībā uz jaudas aprēķināšanu un piešķiršanu laikposmiem, kas nav nākamās dienas tirgus laikposms, aicinām Apvienotās Karalistes elektroenerģijas PSO ierosināt Specializētajai enerģētikas komitejai tehnisko procedūru projektu izstrādes grafiku.

Šīs vēstules kopiju nosūtu savam kolēģim Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorātā, kurš nosūta līdzvērtīgu vēstuli *ENTSO-E*, kuras kopija ir pievienota šīs vēstules 1. pielikumā.

Ar cieņu,

[sūtītāja paraksts]

Kopija

Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorātam

1. pielikums

Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāta vēstule *ENTSO-E*

2. pielikums. Jaudas aprēķināšana

Tehnisko procedūru projektā būtu jāparedz noteikumi, nosacījumi un metodika tādas starpsavienojumu jaudas piešķiršanai, ko pēc tam var darīt pieejamu tirgū.

Šī jauda būtu jāaprēķina koordinēti visos elektroenerģijas starpsavienotājos.

Elektroenerģijas starpsavienotājos būtu maksimāli jāpalielina jaudas. Īstenojot šo prasību:

- būtu jāņem vērā PSO pienākumi ievērot drošas tīkla ekspluatācijas drošības standartus;
- būtu jāievēro tirdzniecības zonu robežas ES un Apvienotajā Karalistē, kas noteiktas saskaņā ar attiecīgajiem iekšējiem noteikumiem;
- būtu jāļauj ES PSO izpildīt prasību nodrošināt vismaz 70 % no savas jaudas uz tirdzniecības zonu robežām Eiropas Savienībā, kā noteikts Regulas (ES) 2019/943 16. panta 8. punktā;
- jaudas aprēķināšanā būtu jānodrošina nediskriminējoša attieksme pret pārvades sistēmu operatoriem Savienībā un Apvienotajā Karalistē;
- būtu jānodrošina atbalsts ar koordinētu korektīvo pasākumu procesu visos elektroenerģijas starpsavienotājos, tai skaitā attiecībā uz pārdispečēšanu un kompensācijas tirdzniecību;
- būtu jānodrošina atbalsts, noslēdzot vienošanos par izmaksu sadali starp Pušu PSO saistībā ar pārdispečēšanu un kompensācijas tirdzniecību;

Pušu PSO, cik vien tehniski iespējams, aprēķina jaudas vajadzības ikvienas elektroenerģijas plūsmas pārvadīšanai pretējos virzienos pa elektroenerģijas starpsavienotājiem, lai maksimāli izmantotu starpsavienotāju jaudu.

Attiecībā uz jaudas aprēķināšanu PSO būtu jāpublicē vismaz:

- katru gadu: informācija par pārvades infrastruktūras ilgtermiņa attīstību un tās ietekmi uz pārrobežu pārvades jaudām;
- katru mēnesi: nākamā mēneša un nākamā gada prognozes par tirgū pieejamām pārvades jaudām, ņemot vērā visu attiecīgo informāciju, kas PSO ir pieejama prognozes aprēķinu sastādīšanas laikā (piemēram, vasaras un ziemas sezonu ietekme uz pārvades līniju jaudu, tīkla uzturēšana, ražošanas vienību esamība u. c.);
- katru nedēļu: nākamās nedēļas prognozes par tirgū pieejamām pārvades jaudām, ņemot vērā visu PSO aprēķina brīdī pieejamo attiecīgo informāciju par prognožu aprēķiniem (piemēram, meteoroloģisko prognozi, ziņas par plānotajiem remontdarbiem tīklā, ražošanas vienību esamību u. c.);
- katru dienu: nākamās dienas un tekošās dienas pārvades jaudas, kas pieejamas tirgū katrā tirgus laika vienībā, ņemot vērā visas kopējās nominācijas nākamajai dienai, nākamās

dienas ražošanas grafikus, pieprasījuma prognozes un ziņas par plānotajiem remontdarbiem tīklā;

- jau piešķirto kopapjomu tirgus laika vienībās, kā arī visus atbilstīgos nosacījumus, saskaņā ar kuriem jaudu var izmantot (piemēram, izsoles izpārdošanas cenu, pienākumus, kā izmantot jaudas u. c.), lai noteiktu jebkādu atlikušo jaudu;
- piešķirto jaudu pēc iespējas ātrāk pēc ikviena piešķiruma, kā arī norādes par samaksāto cenu;
- kopējo izmantoto jaudu tirgus laika vienībās tūlīt pēc nominācijas;
- pēc iespējas tuvāk reāllaikam: kopējās realizētās komerciālās un fiziskās enerģijas plūsmas tirgus laika vienībās, ieskaitot PSO veikto korekcijas darbību rezultātu aprakstu (piemēram, samazināšanu) tīkla vai sistēmas problēmu risināšanai;
- attiecīga informācija, lai novērtētu, vai elektroenerģijas starpsavienotāja jauda ir aprēķināta un piešķirta saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes nolīgumu.

3. pielikums. Jaudas piešķiršana

Tehnisko procedūru projektā būtu jāparedz noteikumi, nosacījumi un metodika starpsavienojumu jaudas piešķiršanai tirgū šādiem laikposmiem:

- nākotnē;
- nākamajai dienai;
- tekošajai dienai.

Katram laikposmam metodikā:

- būtu jāparedz koordinētas izsoles visiem elektroenerģijas starpsavienotājiem;
- būtu jāietver noteikumi par nomināciju, samazināšanu, garantēšanu, atlīdzību, iegūto pārvades jaudu pārvadi un atgriešanu, kā arī par darbības nepārtrauktības procedūrām un kompensācijām samazināšanas gadījumā; būtu jāietver noteikumi par sastrēgumu vadības ieņēmumu sadali;
- būtu jāaizliedz PSO iekasēt rezerves cenas, ja elektroenerģijas starpsavienotājos nav sastrēgumu, izņemot gadījumus, kad tiek piemērots atbrīvojums.

4. pielikums. Nākamās dienas tirgus laikposma mērķa modelis: "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšana"

1. daļa

1. Jaunā procedūra jaudas piešķiršanai elektroenerģijas starpsavienotājos nākamās dienas tirgus laikposmā ir balstīta uz "daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas" koncepciju. Jaunās procedūras vispārējais mērķis ir maksimāli palielināt ieguvumus no tirdzniecības. Kā pirmo soli jaunās procedūras izstrādē Puses nodrošina, ka pārvades sistēmu operatori sagatavo priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi.

2. Daudzreģionu brīva apjoma sasaiste ietver tirgus sasaistīšanas funkcijas attīstību, lai noteiktu neto enerģijas pozīcijas (netiešs sadalījums) starp:
 - (a) tirdzniecības zonām, kas noteiktas saskaņā ar Regulu (ES) 2019/943 un kas ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju; un
 - (b) Apvienoto Karalisti.
3. Neto elektroenerģijas pozīcijas starpsavienotājiem aprēķina, izmantojot netiešu piešķiršanas procesu, piemērojot īpašu algoritmu
 - (a) komerciāliem solījumiem un piedāvājumiem nākamās dienas tirgus laikposmam no tirdzniecības zonām, kas izveidotas saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 2019/943 un kas ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju;
 - (b) komerciāliem piedāvājumiem un solījumiem nākamās dienas tirgus laikposmam no attiecīgajiem nākamās dienas tirgiem Apvienotajā Karalistē;
 - (c) tīkla jaudas datiem un sistēmas spējām, kas noteiktas saskaņā ar procedūrām, par kurām vienojušies pārvades sistēmu operatori; un
 - (d) datiem par gaidāmajām elektroenerģijas starpsavienojumu komerciālajām plūsmām starp tirdzniecības zonām, kas pieslēgtas Apvienotajai Karalistei, un citām tirdzniecības zonām Savienībā, ko Savienības pārvades sistēmu operatori nosaka, izmantojot stabilas metodes.

Šis process ir savietojams ar līdzstrāvas starpsavienotāju specifiskajām īpašībām, tostarp ar zudumu un rampveida izmaiņu prasībām.

4. Tirgus sasaistīšanas funkcija:
 - (a) dod rezultātus pietiekami savlaicīgi pirms pušu attiecīgo nākamās dienas tirgu darbības (attiecībā uz Savienību tā ir vienota nākamās dienas tirgus sasaistīšana, kas izveidota saskaņā ar Komisijas Regulu (ES) 2015/1222¹), lai šādus rezultātus varētu izmantot kā ievaddatus procesos, kas nosaka rezultātus minētajos tirgos;
 - (b) dod ticamus un atkārtojamus rezultātus;
 - (c) ir īpašs process, lai sasaistītu atšķirīgus un nošķirtus nākamās dienas tirgus Savienībā un Apvienotajā Karalistē; tas jo īpaši nozīmē, ka konkrētais algoritms ir atšķirīgs un nošķirts no algoritma, ko izmanto vienotā nākamās dienas tirgus sasaistīšanā, kas izveidota saskaņā ar Regulu (ES) 2015/1222, un attiecībā uz Savienības komerciālajiem solījumiem un piedāvājumiem piekļuve ir tikai tiem algoritmiem no tirdzniecības zonām, kuras ir tieši savienotas ar Apvienoto Karalisti ar elektroenerģijas starpsavienotāju.
5. Aprēķinātās neto enerģijas pozīcijas publicē pēc apstiprināšanas un verificācijas. Ja tirgus sasaistīšanas funkcija nespēj darboties vai dot rezultātu, elektroenerģijas starpsavienotāja jaudu piešķir, izmantojot rezerves procesu, un tirgus dalībniekiem paziņo, ka tiks piemērots rezerves process.

¹ Komisijas Regula (ES) 2015/1222 (2015. gada 24. jūlijs), ar ko izveido jaudas piešķiršanas un pārslodzes vadības vadlīnijas (ES OV L 197, 25.7.2015., 24. lpp.).

6. Tehnisko procedūru izstrādes un īstenošanas izmaksas vienlīdzīgi sadala starp attiecīgajiem Apvienotās Karalistes pārvades sistēmu operatoriem vai citām struktūrām, no vienas puses, un attiecīgajiem Savienības pārvades sistēmu operatoriem vai citām struktūrām, no otras puses, ja vien Specializētā enerģētikas komiteja nenolemj citādi.

2. daļa

Šā pielikuma īstenošanas grafiks sākas šā nolīguma spēkā stāšanās dienā un ir šāds:

- (a) 3 mēnešu laikā – izmaksu un ieguvumu analīze un tehnisko procedūru priekšlikumu izklāsts;
- (b) 10 mēnešu laikā – tehnisko procedūru priekšlikums;
- (c) 15 mēnešu laikā – tehnisko procedūru darbības sākšana.

5. pielikums. Prasības attiecībā uz priekšlikumu izklāstiem un izmaksu un ieguvumu analīzi

Kā izklāstīts nolīguma ENER-4. pielikuma 1. daļā, jaunā nākamās dienas tirgus režīma izstrādes pirmais posms ir izstrādāt priekšlikumu izklāstus un izmaksu un ieguvumu analīzi.

Priekšlikumu izklāstos būtu:

- jāizklāsta daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanas risinājuma augsta līmeņa projekts;
- jānosaka nozares dalībnieku lomas un pienākumi;
- jāietver īstenošanas plāns;
- jāizceļ īstenošanas riski vai problēmas, kā arī jāsniedz priekšlikumi, kā tos risināt; un
- jānovērtē atšķirības starp Pušu oglekļa cenas noteikšanas režīmiem ietekme uz plūsmām pa starpsavienotājiem.

Izmaksu un ieguvumu analīzē būtu jāņem vērā kārtības mērķis maksimāli palielināt tirdzniecības ieguvumus, proti, ka, ievērojot nolīguma ENER-4. pielikumā minētos ierobežojumus, tirdzniecības kārtībai:

- vajadzētu būt maksimāli efektīvai; un
- tās rezultātā parastos apstākļos plūsmai caur elektroenerģijas starpsavienotājiem būtu jāatbilst cenām Pušu nākamās dienas tirgū.

II pielikums

Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāta un Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamenta vēstules projekts to attiecīgajiem elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoriem ar prasību sniegt papildu informāciju, lai sagatavotu tehniskās procedūras jaudas piešķiršanai un sastrēgumu vadībai nākamās dienas tirgus laikposmam saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu

[elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora adrese ES vai Apvienotajā Karalistē]

[datums]

Temats: Papildu informācijas pieprasījums, lai sagatavotu tehniskās procedūras jaudas piešķiršanai un sastrēgumu vadībai nākamās dienas tirgus laikposmam saskaņā ar ES un Apvienotās Karalistes Tirdzniecības un sadarbības nolīgumu

A god./ļ. cien. [vieturis: adresāts]!

Pateicamies Jums par līdzšinējo darbu, sekmējot Tirdzniecības un sadarbības nolīguma sadaļas "Enerģētika" īstenošanu, un jo īpaši saistībā ar izmaksu un ieguvumu analīzes un priekšlikuma izklāsta publicēšanu, ko 2021. gada aprīlī savā atzinumā atbalstīja [vieturis: Apvienotās Karalistes valsts regulatori [vai] ACER].

Pēc 2022. gada 30. martā notikušās Specializētās enerģētikas komitejas sanāksmes un tās ieteikuma [vieturis: Nr. X/202x], kas sagatavots [vieturis: datums], [vieturis: Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departaments [vai] Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāts] lūdz Jums sniegt atbildes uz šīs vēstules pielikumā izklāstītajiem jautājumiem piecu mēnešu laikā pēc šīs vēstules saņemšanas, cieši iesaistot attiecīgās personas (piemēram, elektroenerģijas biržas, nominētus elektroenerģijas tirgus operatorus, tīrvērtes centrus) analīzē, lai novērtētu scenāriju praktisko īstenojamību.

Turklāt [vieturis: pārvades sistēmas operatoram [vai] ENTSO-E, kas veicina ES pārvades sistēmu operatoru darbu,] būtu jāpieprasa neoficiāls atzinums no [vieturis: Apvienotās Karalistes valsts energoregulatoriem [vai] ACER] par šo papildu informāciju un tas jāiesniedz kopā ar atbildēm uz pielikumā izklāstītajiem jautājumiem.

Pielikumā iekļautie jautājumi attiecas uz tehnisko procedūru sagatavošanu jaudas piešķiršanai un sastrēgumu vadībai nākamās dienas tirgus laikposmam. Jebkura informācija, kas Jums varētu būt jāiegūst no trešām personām, būtu jāapstrādā tikai, lai atbildētu uz šiem jautājumiem, un tās konfidencialitāte būtu jāaizsargā pret izpaušanu, ja to pieprasa trešā persona. [Vieturis: Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departaments [vai] Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāts] nodrošinās, ka visa informācija, kas saņemta atbildē uz šo vēstuli, arī tiks izmantota vienīgi šim mērķim. Tas uzskatīs par konfidenciālu jebkuru

informāciju, kas identificēta kā konfidenciāla vai komerciāli sensitīva, un turēs to un aizsargās to pret izpaušanu saskaņā ar piemērojamiem normatīvajiem aktiem, ja vien nebūs saņemta īpaša atļauja no tās tiesību turētāja, lai to darītu pieejamu.

Jau iepriekš vēlos pateikties par Jūsu papildu ieguldījumu šā jautājuma risināšanā.

[paraksts]

Kopija: [sūtītājam Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorātā vai attiecīgi – Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departamentā]

Pielikums

Konteksts: tālāk uzdotie jautājumi attiecas uz Apvienotās Karalistes un ES pārvades sistēmu operatoru 2021. gada aprīlī publicētajā izmaksu un ieguvumu analīzē izklāstītajiem risinājumiem. Ņemiet vērā, ka Tirdzniecības un sadarbības nolīguma 29. pielikuma 3. punktā noteikts, ka neto elektroenerģijas pozīcijas starpsavienotājiem jāaprēķina, izmantojot netiešu piešķiršanas procesu, piemērojot īpašu algoritmu, kas ietver komerciālos solījumus un piedāvājumus nākamās dienas tirgus laikposmam no attiecīgajiem Apvienotās Karalistes nākamās dienas tirgiem. Apvienotās Karalistes un ES pārvades sistēmu operatoru veiktajā izmaksu un ieguvumu analīzē tika konstatēts, ka vienota Lielbritānijas cena ir ļoti vēlama, lai efektīvi īstenotu daudzreģionu brīva apjoma sasaistīšanu (*MRLVC*) visos *MRLVC* struktūras variantos. 2021. gada septembrī Apvienotās Karalistes valdības Uzņēmējdarbības, enerģētikas un rūpniecības stratēģijas departaments (*BEIS*) uzsāka apspriešanu, lai noskaidrotu viedokli par pašreizējo elektroenerģijas tirdzniecības kārtību elektroenerģijas biržās Lielbritānijas elektroenerģijas vairumtirdzniecības tirgū un mūsu priekšlikumiem efektīvas pārrobežu tirdzniecības atbalstam. Jo īpaši *BEIS* izklāstīja augsta līmeņa pieeju attiecībā uz tādu konkrētu nākamās dienas tirgus izsoļu sasaistīšanu, kas notiek katru dienu un kas tiktu izmantotas kā "attiecīgie nākamās dienas tirgi" Tirdzniecības un sadarbības nolīguma 29. pielikuma nozīmē, nolūkā noskaidrot ieinteresēto personu viedokli par šāda risinājuma īstenošanu un – ja tas tiktu atbalstīts – par to, kā to īstenot praksē. Šī apspriešana noslēdzās 2021. gada novembrī, un Apvienotās Karalistes valdība drīzumā publicēs atbildi.

1. Attiecībā uz pārvades sistēmu operatoru norādīto provizoriskās uzdevumu grāmatas iespēju:
 - (a) Kāda daļa uzdevumu vienotai nākamās dienas tirgus sasaistīšanai (*SDAC*) parasti tiek iesniegta pēdējās 15 minūtēs pirms slēgšanas laika (*GCT*), kādā diapazonā parasti ir šī daļa, un vai ir īpaši faktori, kas nosaka, kad tirgus dalībnieki iesniedz savus uzdevumus, un vai šie faktori varētu mainīties, ieviešot provizoriskās uzdevumu grāmatas opciju?
 - (b) Cik lielā mērā to pasūtījumu daļa, kuri iesniegti pēdējo 15 minūšu laikā pirms *SDAC GCT*, ietekmētu plūsmu pa starpsavienotājiem atbilstību cenām Pušu nākamās dienas tirgos?

- (c) Vai ar šo risinājumu tiktu pilnībā novērstas kādas no grafika problēmām, kas konstatētas saistībā ar kopējās uzdevumu grāmatas opcijām, vai arī problēmas tomēr saglabātos? Jebkāda ietekme uz darbību un riski būtu pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.
- (d) Vai Tirdzniecības un sadarbības nolīguma 305. pantā ("Tirgus ļaunprātīgas izmantošanas aizliegums elektroenerģijas un gāzes vairumtirgos") noteiktās prasības pietiekami samazina tirgus manipulāciju riskus, kas rastos, īstenojot provizoriskās uzdevumu grāmatas opciju? Visi atlikušie tirgus manipulāciju riski būtu pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.
- (e) Vai ir vēl kādas darbības, prasības vai pienākumi (arī regulatīvo iestāžu vai tirgus dalībnieku, pārvades sistēmu operatoru vai tirgus operatoru darbības, prasības vai pienākumi), ko varētu noteikt, lai vēl vairāk samazinātu tirgus manipulāciju riskus, kas apzināti saistībā ar provizoriskās uzdevumu grāmatas opciju? Visi atlikušie tirgus manipulāciju riski būtu pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.

2. Attiecībā uz pārvades sistēmu operatoru norādītajām kopējās uzdevumu grāmatas opcijām:

- (a) Kādas ir visas iespējas, kas varētu ļaut *MRLVC* tirgu sasaistīšanas operatoram (TSO) aprēķinu procesus veikt laikā starp *SDAC GCT* plkst. 12.00 pēc Centrāleiropas laika un *SDAC* rezultātu publicēšanu plkst. 13.00 pēc Centrāleiropas laika, tajā skaitā visas iespējas, kas ļauj *MRLVC* TSO aprēķinu procesus veikt līdztekus *SDAC* aspektiem?

Kādas ir šo iespēju priekšrocības/trūkumi, tajā skaitā:

- (1) iespējamā ietekme uz *SDAC* darbību un rezerves procesiem (t. i., *SDAC* atsaistīšanas risku);
- (2) ietekme uz pārvades sistēmu operatoriem, tirgus operatoriem un tirgus dalībniekiem.

Jebkāda ietekme uz darbību un riski būtu pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.

- (b) Kādas ir priekšrocības/trūkumi attiecībā uz kopējās uzdevumu grāmatas citām papildu opcijām, ko izmaksu un ieguvumu analīzē norādījuši PSO (izmaiņas *SDAC GCT* grafikā un/vai *SDAC* rezultātu publicēšana), tajā skaitā:

- (1) ietekme uz procesiem pirms (piemēram, jaudas aprēķināšana) un pēc *SDAC* (piemēram, tekošās dienas / balansēšanas tirgi);
- (2) ietekme uz pārvades sistēmu operatoriem, tirgus operatoriem un ietekme uz tirgus dalībniekiem, ko radītu ilgāks laikposms starp *SDAC GCT* un *SDAC* rezultātiem.

Jebkāda ietekme uz darbību un riski būtu pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.

3. Gan attiecībā uz provizoriskās, gan kopējās uzdevumu grāmatas opcijām:

- (a) Kādi ir dažādie procesi, kas vajadzīgi, lai veiktu *MRLVC* TSO aprēķinu, un kāds ir katram no šiem procesiem nepieciešamais laiks? Jebkurš iespējamā laikposma ilgums ir pilnībā jāpaskaidro un jāpamato.
- (b) Lūdzu, sniedziet priekšlikuma izklāstu par pierobežas tirdzniecības zonu (PTZ) metodiku precīzas un pamatotas prognozes noteikšanai. Izklāstot šo informāciju, lūdzu, iekļaujiet šādus elementus:

- (1) galvenās problēmas, principi un parametri (arī ievades dati, rezultāti un rezultātu izmantošana *MRLVC*), kas jārisina un jānosaka, izmantojot PTZ metodiku;
- (2) kā arī laika grafiks, kurā šo metodiku varētu izstrādāt un ieviest;
- (3) provizorisks kvalitatīvs izvērtējums par to, kā ierosinātā PTZ metodika apvienojumā ar *MRLVC* varētu darboties, salīdzinot ar rezultātiem, kas gūti, piešķirot jaudu tiešās izsolēs, lai nodrošinātu efektīvāku tirdzniecības kārtību, un jo īpaši, kādos apstākļos ierosinātā metodika apvienojumā ar *MRLVC* ir labāka nekā tiešās izsoles.

(c) Īstenošana

- (1) Kādi detalizēti izstrādāti pasākumi ir nepieciešami, lai īstenotu visus gan provizoriskās, gan kopējās uzdevumu grāmatas opciju aspektus, tajā skaitā procesi, kas vajadzīgi, lai pirms pilnīgas darbības testētu un verificētu *MRLVC* darbību, pārvades sistēmu operatoru, tirgus operatoru un tirgus dalībnieku lomas un pienākumus, kā šos aspektus varētu īstenot pēc iespējas īsākā laikā un kā tehnisko procedūru struktūra un saturs varētu vislabāk atbalstīt efektīvu īstenošanu?
- (2) Lūdzu, norādiet reālistisku īstenošanas termiņu katram risinājumam (nosakot šādu termiņu, būtu jāņem vērā pašreizējā un noteiktā turpmākā attīstība un jāietver visi nepieciešamie pasākumi, piemēram, apspriešanās ar ieinteresētajām personām, jaunu IT sistēmu ieviešana *MRLVC* TSO vajadzībām, testēšanas posmi, pārvaldības procesi utt.).
- (3) Kādas ir sagaidāmās tiešās izmaksas, kas saistītas ar *MRLVC* ieviešanu un ekspluatāciju, lai īstenotu dažādus *MRLVC* nepieciešamos uzdevumus un funkcijas?