Žiadosť SEPS o udelenie výnimky v súlade s čl. 8 ods. 1a Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943

1. Úvod

Účelom tejto žiadosti je získanie výnimky v súlade s čl. 8 ods. 1a Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie 2019/943“).

V reakcii na vysoké a nestále ceny energie v roku 2022 predložila Európska komisia dňa 14. marca 2023 návrhy reformy koncepcie trhu EÚ s elektrinou. V nadväznosti na túto reformu nadobudlo 16. júla 2024 účinnosť Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1747 z 13. júna 2024, ktoré mení aj ustanovenia Nariadenia 2019/943.

Čl. 8 ods.1 konsolidovaného Nariadenia 2019/943 stanovuje, že uzávierka vnútrodenného medzioblastného obchodovania (Intraday Cross Zonal Gate Closure Time, IDCZGCT) nesmie byť od 1. januára 2026 neskôr ako 30 minút pred reálnym časom dodávky.

Na základe čl. 8 ods. 1a Nariadenia 2019/943 však môže dotknutý regulačný orgán na základe žiadosti dotknutého prevádzkovateľa prenosovej sústavy udeliť výnimku z uvedenej požiadavky do 1. januára 2029.

Žiadosť o výnimku musí obsahovať najmä posúdenie vplyvu zohľadňujúce spätnú väzbu od dotknutých účastníkov trhu a nominovaných organizátorov trhu s elektrinou, ktoré preukáže negatívny vplyv takéhoto opatrenia na bezpečnosť dodávok v elektrizačnej sústave, nákladovú efektívnosť, a to aj vo vzťahu k existujúcim vyrovnávacím platformám v súlade s nariadením (EÚ) 2017/2195, na integráciu obnoviteľných zdrojov energie a na emisie skleníkových plynov a akčný plán zameraný na skrátenie času uzávierky vnútrodenného medzioblastného obchodovania na 30 minút pred reálnym časom dodávky do 1. januára 2029.

Čl. 8 ods. 1b predmetného Nariadenia umožňuje, aby PPS požiadal najneskôr do 30. júna 2028 príslušný regulačný orgán a zároveň ENTSO-E a ACER o dodatočnú výnimku z tejto požiadavky do 30. júna 2031.

IDCZGCT sa v tomto kontexte vzťahuje výhradne na čas uzávierky priebežného obchodovania (XBID) v rámci jednotného vnútrodenného prepojeného trhu (SIDC). Vnútrodenné aukcie v rámci SIDC (IDA) nie sú predmetom tejto metodiky, pretože čas uzávierky aukcií je stanovený na D-1 15:00, D-1 22:00 a D 10:00, kde D predstavuje deň dodávky, v súlade s Metodikou oceňovania vnútrodennej medzioblastnej kapacity[1].

2. Odôvodnenie žiadosti o výnimku

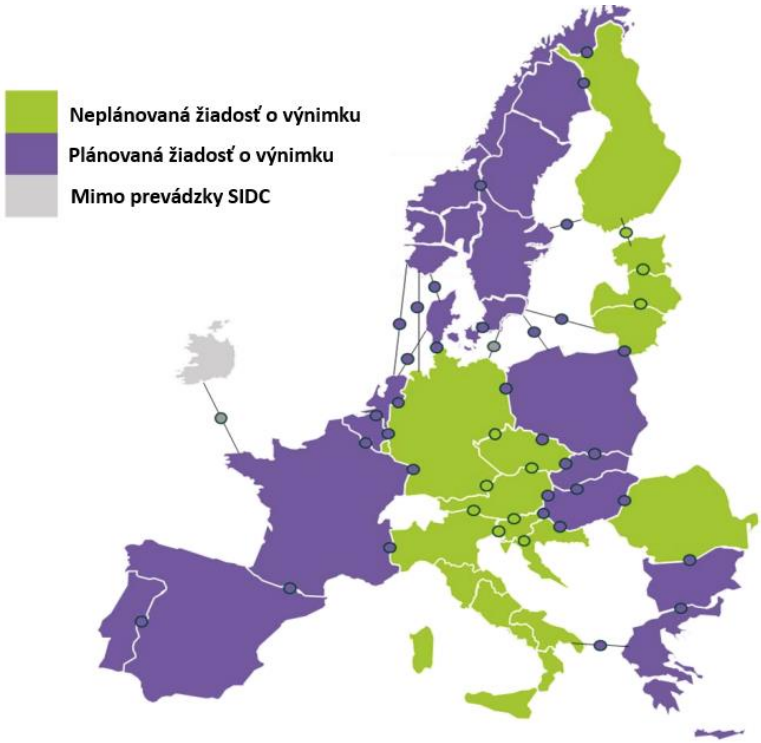
2.1. Implementácia povinností v súlade s čl. 8 ods. 1 Nariadenia (EÚ) 2019/943 v podmienkach SR

Spoločnosť SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy na vymedzenom území vníma potenciálne pozitívne dopady, ktoré môže priniesť kratší čas uzávierky medzioblastného obchodovania v rámci XBID. Z prevádzkového hľadiska môže kratší čas uzávierky prispieť k zníženiu odchýlok subjektov zúčtovania, čo sa môže pozitívne prejaviť na veľkosti odchýlky sústavy a teda na objeme aktivácie podporných služieb.

V kontexte vyššie uvedených potenciálnych benefitov však skrátenie času uzávierky cezhraničného vnútrodenného obchodovania umožní účastníkom trhu svojim chovaním meniť saldo obchodnej oblasti bližšie reálnemu času a spôsobovať prevádzkové stavy, ktoré bude potrebné z pohľadu prevádzkovateľa prenosovej sústavy riešiť v pomerne obmedzenom čase.

V súlade s predmetnou legislatívnou požiadavkou je realizované individuálne vyhodnotenie zo strany dotknutých prevádzkovateľov prenosových sústav, ktoré sa týka realizovateľnosti presunu IDCZGCT zo 60 minút na 30 minút. Status vyhodnotenia individuálnych PPS k 07/2025 je nasledovný:

[1] https://www.entsoe.eu/Documents/nc-tasks/EBGL/CACM_A55_190124_IDCZCP%20methodology_ACER.pdf



Obr. 1. Status vyhodnotenia individuálnych PPS pri žiadosti o udelenie výnimky.

Obsah Žiadosti reflektuje pravidlá a postupy uvedené v dokumente *„Amendment of intraday cross-zonal gate opening and gate closure times in accordance with Article 59 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management“*. Dokument tvorí prílohu č. 1.

2.1.1. Vplyv skrátenia IDCZGCT na 30 minút na lokálne procesy SEPS

Východiskovým bodom spoločnosti SEPS pre posúdenie vplyvu skrátenia IDCZGCT na 30 minút je bezpečnosť dodávok. PPS štandardne využíva poslednú hodinu pred reálnym časom dodávky, po uzatvorení cezhraničného obchodovania, na realizáciu potrebných procesov pre zaistenie prevádzkovej bezpečnosti. Posun IDCZGCT bližšie k reálnemu času dodávky má preto významné dopady na tieto procesy.

Za najkritickejšie procesy ovplyvnené posunom IDCZGCT zo 60 minút na 30 minút pred reálnym časom dodávky boli zo strany PPS SEPS identifikované:

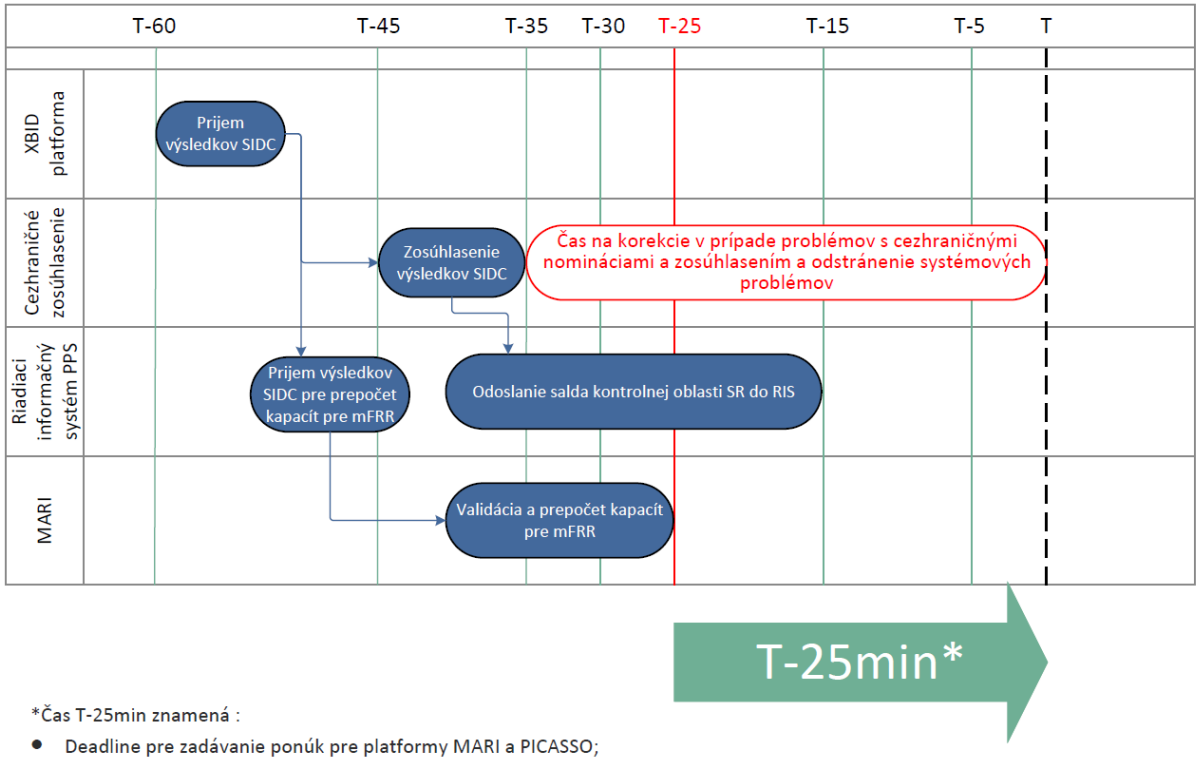
a) Proces validácie výsledkov vnútrodenného trhu a zosúhlasenie cezhraničných výmen;
b) Proces poskytovania medzioblastných kapacít pre vyrovnávací trh;
c) Proces podávania zmeny prípravy prevádzky a bidov na RE.

a) Proces validácie výsledkov vnútrodenného trhu a zosúhlasenie cezhraničných výmen

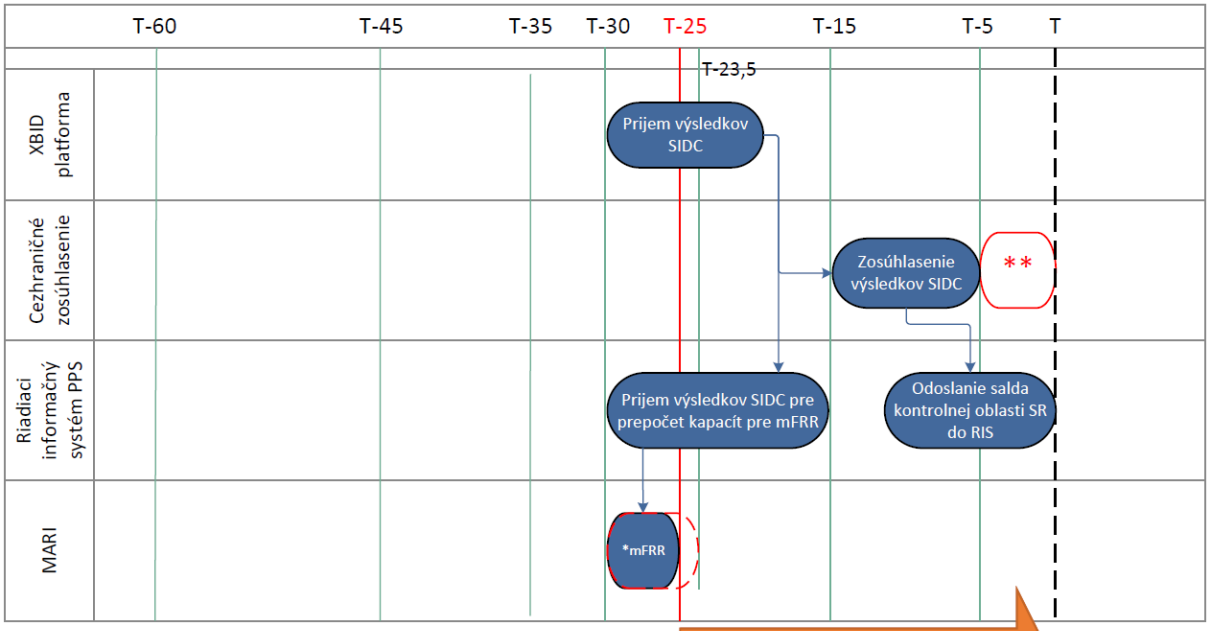
Validácia výsledkov SIDC prebieha zo strany PPS na lokálnej úrovni. Ide štandardne o automatizovaný proces, ktorý spúšťa ďalšie akcie iba v prípade, že sa vyskytne problém s prijímaním príslušných súborov z centrálneho riešenia XBID.

SEPS používa princíp zakladania cezhraničných nominácií priamo z kapacitného súboru tzv. „nomination on behalf“. Po prijatí relevantných súborov a vygenerovaní cezhraničných nominácií v obchodnom systéme prebieha cezhraničné zosúhlasenie so susednými PPS.

Cezhraničné zosúhlasenie sa vykonáva pri vnútrodennom priebežnom obchodovaní („XBID“) každých 15 minút s nasledujúcim časovaním: T-60, T-45, T-30 a T-15. Keďže výsledky nemožno prijať a overiť do 0 sekúnd, prvý cyklus zosúhlasenia pri 60 min IDCZGCT je T-45. Pri posune IDCZGCT na 30 min by bol tento krok realizovaný až pre cyklus s časovou pečiatkou T-15, tento posun by mal za následok významné skrátenie reakčného času v prípade vzniknutých prevádzkových problémov.



Obr. 2. Časovanie vybraných procesov pre IDCZGCT 60 min.



*Validácia a prepočet kapacít pre mFRR

**Čas na korekcie v prípade problémov s cezhraničnými nomináciami a zosúhlasením a odstránenie systémových problémov

***Čas T-25min znamená :

- Deadline pre zadávanie ponúk pre platformy MARI a PICASSO;
- Zmena prípravy prevádzky na deň D je možná najneskôr v dni D do T-25min pred dotknutým obchodným intervalom;
- Zmena bidov RE na deň D je možná najneskôr v dni D do T-25min pred dotknutým obchodným intervalom

Obr. 3. Časovanie vybraných procesov pre IDCZGCT 30 min.

Na základe vyššie uvedeného by PPS čelil prevádzkovým situáciám, pri ktorých by:

- korekcia prípadných chýb v nomináciách a cezhraničnom zosúhlasení musela byť vykonaná najneskôr do 5 minút, čo je v praxi ťažko realizovateľné;
- nemal dostatok času na odstránenie prípadných systémových problémov;
- musel byť realizovaný posun časov odosielania dát do Verifikačnej platformy[2], EMFIP[3] a ISZO[4];

[2] ENTSO-E Transparency Platform

[3] Transparency Platform

[4] Informačný systém zúčtovania odchýlok spoločnosti OKTE

- musel byť realizovaný posun časov odosielania salda kontrolnej oblasti SR do RIS[5] – saldo je v rámci dispečerského riadenia sústavy dostupné v čase T-45 až T-15 (v prípade problémov), pri skrátení by to bolo v čase T-15 až T-5.

Aby sa zamedzilo rozdielnym hodnotám v cezhraničnom salde, bude nevyhnutné v prípade prevádzkových problémov pristúpiť k okamžitému uzatvoreniu dotknutých cezhraničných prepojovacích vedení v rámci procesov XBID. Tento krok by s ohľadom na dostupnosť dopytov a ponúk výhradne v rámci ponukovej oblasti SR mal za následok markantné zníženie likvidity slovenskej ponukovej oblasti s negatívnymi dopadmi na účastníkov trhu.

b) Proces poskytovania medzioblastných kapacít pre vyrovnávací trh

Po ukončení aktivít súvisiacich s vnútrodenným trhom (verifikácia výsledkov, nominačný proces, cezhraničné zosúhlasenie, odoslanie výsledkov, atď.) sú zostávajúce kapacity poskytované pre vyrovnávací trh. Pred poskytnutím zostávajúcej kapacity platformám na výmenu rezerv na obnovenie frekvencie (MARI a PICASSO) vykonávajú prevádzkovatelia prenosových sústav dodatočné kontroly, aby sa uistili, že poskytnutá kapacita zostáva v rámci limitov prevádzkovej bezpečnosti.

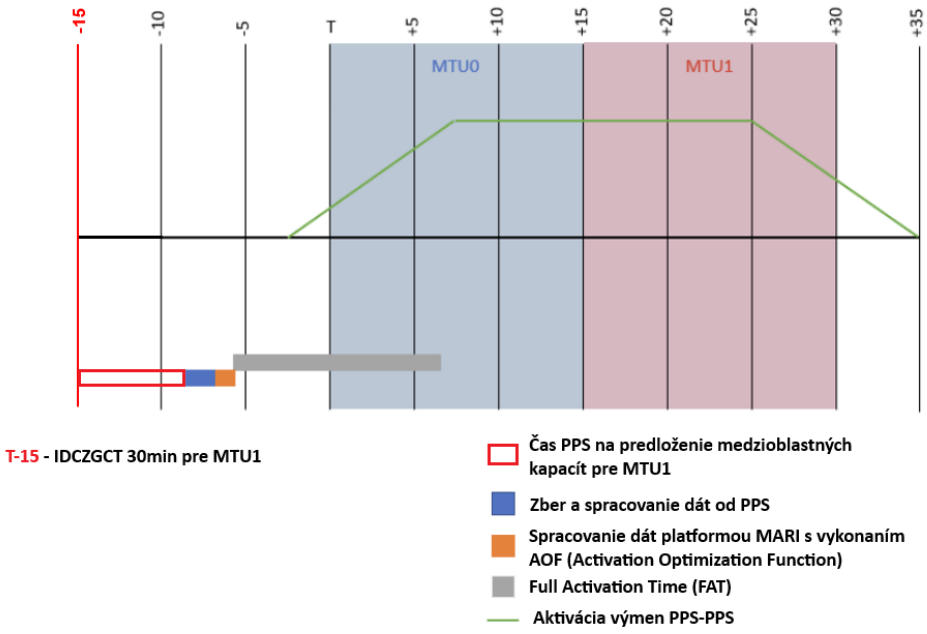
Procesy cezhraničných trhov s regulačnou elektrinou sú významne ovplyvnené dostupnosťou údajov o medzioblastnej kapacite. Konečný čas na doručenie kapacít pre trh s regulačnou elektrinou je T-25 min pre priamu aktiváciu štandardných produktov mFRR (mFRR DA) v rámci procesov MARI. To znamená, že distribúcia a validácia výsledkov vnútrodenného trhu (SIDC), výpočet dostupných zostávajúcich kapacít a nakoniec predloženie týchto údajov o medzioblastnej kapacite (CZC) pre MARI by museli byť zrealizované do 5 minút (viď obr. 3). Súčasné prevádzkové postupy neumožňujú spoľahlivú realizáciu týchto krokov v rámci dedikovaného časového okna.

Priama aktivácia štandardných produktov mFRR prostredníctvom MARI sa vzťahuje na dve obchodné periódy (MTU), tzn. MTU0 a MTU1. V čase zberu údajov do T-10’ (GCT), by teda mala byť známa dostupná medzioblastná kapacita pre MTU0 aj MTU1, resp. pre MTU0 by mala byť známa dostupná medzioblastná kapacita o 15 min skôr ako je GCT, tzn. najneskôr v čase T-25’.

[5] Riadiaci informačný systém spoločnosti SEPS

IDCZGCT pre MTU1 30 minút pred dodaním by zodpovedalo T-15’ na obr. 4 nižšie. Čas, ktorý majú prevádzkovatelia prenosových sústav (PPS) na predloženie zostávajúcich medzioblastných kapacít, je preto obmedzený na čas medzi T-15’ a T-9’, teda cca 5 minút.

V prípade, ak PPS do stanoveného času nedoručia medzioblastné kapacity na platformu MARI, budú pre „prvé“ priame aktivácie štandardných produktov mFRR použité nulové hodnoty CZCs, čo bude mať za následok, že aktivácia ponúk bude prebiehať výhradne lokálne.



Obr. 4. Priama aktivácia mFRR v rámci procesov MARI.

Vyriešenie tohto problému bude vyžadovať dohodu a vykonanie úprav systémov a procesov na lokálnej aj centrálnej úrovni v rámci PPS, XBID aj platforiem mFRR a eventuálne aFRR. Tieto úpravy nebude možné zrealizovať do 01.01.2026.

c) Proces podávania zmeny prípravy prevádzky a bidov na RE

Proces podávania zmeny prípravy prevádzky a bidov regulačnej elektriny (RE) je v súčasnosti nasledovný[6]:

- Zmena prípravy prevádzky na deň D je možná najneskôr v dni D do T-25min pred dotknutým obchodným intervalom.
- Zmena bidov RE na deň D je možná najneskôr v dni D do T-25min pred dotknutým obchodným intervalom.

[6] Pouzivatelska-prirucka-pre-pripravu-prevadzky-v-IS_-DaE_verzia-2.pdf

Tieto časy korešpondujú s IDCZGCT 60 minút pred reálnym časom dodávky, keďže účastníci trhu majú dostatočný čas na zadanie zmeny prípravy prevádzky a úpravu bidov RE po vyhodnotení vnútrodenného trhu. V prípade posunu IDCZGCT na 30 minút pred reálnym časom dodávky by mali na tieto činnosti len obmedzený čas. Skrátenie na 30 minút by sa špecificky negatívne dotklo subjektov, ktoré sú aktívne v rámci procesov XBID a zároveň sú poskytovateľmi PpS/RE v rámci procesov MARI (štandardný produkt mFRR).

2.2. Akčný plán

Aby bola zachovaná spoľahlivosť existujúcich procesov XBID v rámci krátkodobého trhu, procesov MARI a bezpečnosť dodávok s IDCZGCT 30 minút pred reálnym časom dodávky, predkladateľ Žiadosti identifikoval nasledujúce oblasti, ktoré budú vyžadovať úpravy lokálnych a regionálnych prevádzkových procesov:

I. Validácia výsledkov vnútrodenného trhu;
II. Cezhraničné zosúhlasenie;
III. Trilateral matching;
IV. Odosielanie prenosových kapacít pre vyrovnávací trh;
V. Lokálny proces podávania a zmeny prípravy prevádzky a bidov na RE.

2.2.1. Validácia výsledkov vnútrodenného trhu, cezhraničné zosúhlasenie a Trilateral matching

Na odstránenie negatívnych dopadov v prípade posunu IDCZGCT na 30 minút pred reálnym časom dodávky bude potrebné implementovať jednu (resp. obe) z nasledujúcich identifikovaných možností:

- Modifikácia časovania cyklov cezhraničného zosúhlasenia a ich skorší posun o 10 min, aby boli zabezpečené aspoň 2 cykly zosúhlasenia pred časom dodávky (H:35 a H:50);
- Implementácia trilaterálneho cezhraničného zosúhlasenia cez centrálnu entitu (napr. Verifikačná platforma).

Analýza potenciálnej modifikácie časovania cyklov zosúhlasenia bola iniciovaná so susednými PPS. Ide o pomerne komplexný proces, v rámci ktorého bude vyhodnotená realizovateľnosť predmetnej zmeny, pri ktorej sa musia zosúladiť časovania cyklov na všetkých troch relevantných hraniciach ponukovej oblasti SR , tzn. SK-CZ, SK-PL, SK-HU.

Implementácia trilaterálneho cezhraničného zosúhlasenia cez centrálnu entitu (napr. Verifikačná platforma), čo by znamenalo odstránenie bilaterálneho cezhraničného zosúhlasenia implicitných alokácii, sa pre SEPS javí aktuálne ako najoptimálnejšie riešenie pre elimináciu problému s cezhraničným zosúhlasením. SEPS bude preto podporovať zavedenie tohto centralizovaného postupu na nadnárodnej úrovni. V prípade dohody na realizácii tohto postupu je odhadovaný čas implementácie rádovo niekoľko rokov.

2.2.2. Odosielanie prenosových kapacít pre vyrovnávací trh

V súlade s aktuálnym procesom môžu PPS odoslať zostávajúce voľné prenosové kapacity do modulu balancing CMM a priamo na platformu mFRR (MARI) ako hodnotu ATC (ATC = NTC -AAC). Prevádzkovatelia prenosových sústav prijímajú súbory s výsledkami SIDC lokálne, validujú ich, a následne vypočítajú dostupné CZC, ktoré sú poskytnuté priamo platformám aFRR/mFRR a modulu CMM dedikovaného pre tieto platformy. Keďže tento proces v súlade so súčasným nastavením nespĺňa časové požiadavky v prípade prechodu na IDCZGCT 30 min, jednou z vhodných alternatívnych úprav z pohľadu SEPS by bolo odosielanie dostupných prenosových kapacít po alokácii XBID priamo z XBID platformám mFRR a aFRR, resp. ich modulu CMM.

2.2.3. Lokálny proces podávania zmeny prípravy prevádzky a bidov na RE

Aktuálne časovanie procesov pre podávanie zmien v príprave prevádzky a ponúk RE zo strany PPS je nastavené tak, aby zohľadňovalo časovanie procesov platforiem aFRR a mFRR, ako aj interné procesy PPS s ohľadom na vykonateľnosť prevádzkových procedúr zo strany dotknutých subjektov pri IDCZGCT 60 min.

Napriek tomu, že samotná úprava časovania lokálnych procesov je plne v kompetencii PPS SEPS, pre prípadnú zmenu časovania procesu podávania zmeny prípravy prevádzky a bidov na RE bude nevyhnutné realizovať komplexnú analýzu procesov na strane platforiem, individuálnych PPS ako aj účastníkov trhu/poskytovateľov štandardných produktov na RE typu mFRR. Cieľom bude identifikovať potenciálne úpravy, ktoré zaistia dostatočný čas pre procesy platforiem, individuálnych PPS, ako aj dotknutých subjektov s akceptovateľnou mierou prevádzkového rizika pre jednotlivé strany pri IDCZGCT 30 min.

V súčasnosti PPS SEPS nedisponuje konkrétnym návrhom na úpravu dotknutých procesov.

3. Záver

Celkové posúdenie vplyvu skrátenia IDCZGCT na 30 minút musí byť v súlade s legislatívnymi požiadavkami realizované najmä s ohľadom na bezpečnosť dodávok v národnej elektrizačnej sústave, nákladovú efektívnosť a integráciu obnoviteľnej energie a emisie skleníkových plynov. Napriek výhodám, ktoré predmetné skrátenie IDCZGCT môže priniesť, je spojené s rizikami, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- Zvýšený tlak na prevádzkové procesy pri riadení medzioblastných výmen, cezhraničného zosúhlasenia a preťažení
- Minimálny, prípadne žiadny čas na korekciu cezhraničných nominácií pri vzniknutých prevádzkových incidentoch
- Zvýšené riziko uzatvárania cezhraničných prepojovacích vedení v XBID, čo by malo za následok rapídne zníženie likvidity SK ponukovej oblasti
- Významne znížený čas na aktiváciu najvhodnejších nápravných opatrení na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti prenosovej sústavy
- Obmedzený čas na zmenu prípravy prevádzky príslušných poskytovateľov RE
- Obmedzený čas na zmenu bidov RE od príslušných poskytovateľov
- Zvýšené riziko zníženia dostupnosti cezhraničného vyrovnávacieho trhu - v aktuálnom nastavení MARI platformy nie je technicky a procesne možné zaručiť spoľahlivú dostupnosť služby mFRR DA

Z dôvodu zníženia komplexnosti celkovej implementácie ako aj samotnej prevádzky, zmenu IDCZGCT bude vhodné realizovať súčasne pre všetky relevantné cezhraničné prepojovacie vedenia (CZ-SK, PL-SK, HU-SK) v jednom kroku, čo predpokladá zosúladenie prechodu IDCZGCT na 30 min najmä s Maďarskom a Poľskom.

Na základe vyššie uvedeného ***SEPS žiada Úrad pre reguláciu sieťových odvetví o udelenie výnimky v súlade s čl. 8 ods. 1a Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou na obdobie 01. 01. 2026 - 01. 01. 2029.***

V prípade udelenia výnimky do 01. 01. 2029, SEPS deklaruje záujem implementovať IDCZGCT 30 min v čo najskoršom termíne po eliminácii identifikovaných prekážok a prevádzkových rizík. Prípadná skoršia implementácia bude realizovaná na základe dohody s Úradom pre reguláciu sieťových odvetví v súlade s implementačným harmonogramom.

Príloha č.1

European Network of Transmission System Operators for Electricity

entsoe

Intraday cross-zonal gate opening and gate closure times (IDCZGOCT)

All TSOs' proposal for amendment of intraday cross-zonal gate opening and gate closure times in accordance with Article 59 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

[For submission to ACER and NRAs]

02 July 2025

Contents

Whereas....3
Title 2 Intraday cross-zonal gate opening time and intraday cross-zonal gate closure time 5
Article 5 Intraday Cross-Zonal Gate Closure Time 5

All TSOs, taking into account the following:

Whereas

(1) This document provides an amendment to the Methodology on the intraday cross-zonal gate opening time ('IDCZGOT') and the intraday cross-zonal gate closure time ('IDCZGCT') in accordance with Article 59 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management ('CACM Regulation') following the ACER decision No 04-2018 of 24 April 2018.

(2) The amended Methodology on intraday cross-zonal gate opening and gate closure times (IDCZGOCT) takes into account the general principles and goals set in Article 59 of the CACM Regulation, as well as Regulation (EU) 2019/943 of the of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity ('Regulation 943/2019'), as amended by the Regulation (EU) 2024/1747 of the European Parliament and of the Council of 13 June 2024 amending Regulations (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 as regards improving the Union's electricity market design ('EMD Regulation').

(3) In particular, this amendment aims to reflect the legal requirement of the following provisions of the Regulation 943/2019 as amended by the EMD Regulation:

i. Article 8 provides that "[f]*rom 1 January 2026, the intraday cross-zonal gate closure time shall not be more than 30 minutes ahead of real time*";

ii. Article 8(1a) provides that "[t]*he regulatory authority concerned may, at the request of the transmission system operator concerned, grant a derogation from the requirement laid down in paragraph 1 until 1 January 2029. The transmission system operator shall submit the request to the regulatory authority concerned. That request shall include:*

(a) an impact assessment, taking into account feedback from NEMOs and market participants concerned, demonstrating the negative impact of such a measure on the security of supply in the national electricity system, cost-efficiency, including in relation to existing balancing platforms in accordance with Regulation (EU) 2017/2195, on the integration of renewable energy and on greenhouse gas emissions; and

(b) an action plan aiming to shorten the intraday cross-zonal gate closure time to 30 minutes ahead of real time by 1 January 2029".

iii. Article 8(1b) provides that "[t]*he regulatory authority may, at the request of the transmission system operator concerned, grant a further derogation from the requirement laid down in paragraph 1 by up to two-and-a-half years from the date of expiry of the period referred to in paragraph 1a. The transmission system operator concerned shall submit the request to the regulatory authority concerned, to the ENTSO for Electricity and to ACER by 30 June 2028. That request shall include:*

(a) a new impact assessment, taking into account feedback from market participants and NEMOs, justifying the need for a further derogation, based on risks to the security of supply in the national electricity system, cost-efficiency, the integration of renewable energy, and greenhouse gas emissions; and

(b) a revised action plan to shorten the intraday cross-zonal gate closure time to 30 minutes ahead of real time by the date for which extension is requested and no later than the date requested for the derogation.

ACER shall issue an opinion about the cross-border impact of a further derogation within six months of receipt of a request for such a derogation. The regulatory authority concerned shall take that opinion into account before deciding upon a request for further derogation".

(4) The amended Methodology for IDCZGTs facilitates effective competition in the generation, trading and supply of electricity (Article 3(a) of the CACM Regulation) as they establish a harmonised IDCZGOT just after the end of the day-ahead timeframe and the IDCZGCT 30 minutes before real-time. This provides more time for market participants to trade across bidding-zone borders in the Union.

(5) However, the amended Methodology for IDCZGCT may have a negative impact on operational security, as acknowledged in the referred Article 8(1a) of Regulation (EU) 943/2019 as amended by the EMD Regulation when providing for the possibility to request a derogation, as it significantly reduces the time available for TSOs for system operation, in particular due to shorter time for assessing and coordinating remedial actions for congestion management.

(6) The harmonisation of IDCZGTs ensures fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs and market participants active on cross-zonal intraday markets (Article 3(e) of the CACM Regulation) and ensures the level playing field between all NEMOs (Article 3(i) of the CACM Regulation). Moreover, a harmonised IDCZGOT allows for fair and orderly organisation of the intraday market (Article 3(h) of the CACM Regulation). This additionally guarantees non-discriminatory access to cross-zonal capacity in the intraday timeframe (Article 3G) of the CACM Regulation) as all

market participants in the Union will have access to available cross-zonal capacities within the same time period.

(7) Setting and publishing the IDCZGOTs and the IDCZGTs ensures and enhances the transparency and reliability of information and contributes to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union (Article 3(f) and (g) of the CACM Regulation) as all the market parties can rely on these IDCZGTs, which mitigates the regulatory uncertainty and decreases the risk level within the sector.

(8) For the purposes of this first amendment to the Methodology on the IDCZGOT and the IDCZGCT, the terms used shall have the meaning given to them in Article 2 of the Regulation (EU) 943/2019 as amended by the EMD Regulation, Article 2 of the CACM Regulation and the definitions set out in Article 2 of Annex I of the ACER Decision No 04-2018 of 24 April 2018.

(9) According to Article 53(1) of the Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing ('EB Regulation'), "*all TSOs shall apply the imbalance settlement period of 15 minutes in all scheduling areas while ensuring that all boundaries of market time unit shall coincide with boundaries of the imbalance settlement period*".

Title 2
Intraday cross-zonal gate opening time and intraday cross-zonal gate closure time

Article 5
Intraday Cross-Zonal Gate Closure Time

1. As of 1 January 2026, the IDCZGCT for all bidding zone borders shall be 30 minutes before the start of the relevant intraday market time unit on a bidding zone border, as established by Article 8 of Regulation (EU) 943/2019, subject to paragraph (2).
2. In accordance with the process described in Article 8(1a) of the Regulation (EU) 2019/943, a TSO may request the concerned regulatory authority to grant a derogation from the requirement of paragraph (1) until 1 January 2029. Upon further request of the TSO, and in accordance with the process described in Art. 8(1b) of the Regulation (EU) 2019/943, the concerned regulatory authority may extend the derogation period until 1 July 2031. Within the derogation period, the IDCZGCT shall be 60 minutes before the start of the relevant intraday market time unit on a bidding zone border.

Article 5.a
Implementation Timeline

1. In case a bidding zone border participates in single intraday coupling by 31 December 2025 and none of the TSOs on both sides of the border have been granted a derogation in line with Article 8(1a) and (1b) of the Regulation (EU) 2019/943, the IDCZGCT of 30 minutes before the start of the relevant intraday market time unit shall apply by 1 January 2026.
2. In case a bidding zone border participates in single intraday coupling by 31 December 2025 and some or all TSOs on the concerned border have been granted a derogation in line with Article 8(1a) of the Regulation (EU) 2019/943, the IDCZGCT of 30 minutes before the start of the relevant intraday market time unit shall apply by 1 January 2029.
3. In case a bidding zone border participates in single intraday coupling by 31 December 2025 and some or all TSOs on the concerned border have been granted a derogation in line with Article 8(1a) of Regulation (EU) 2019/943, and some or all of the TSOs have been granted derogation based on Article 8(1b) of the same Regulation, the IDCZGCT of 30 minutes before the start of the relevant intraday market time unit shall apply by 1 July 2031.
4. In case a bidding zone border starts participating in single intraday coupling after 31 December 2025, then the applicable IDCZGCT shall be determined based on the date when the concerned border started participating in single intraday coupling and on the status of the derogations of the TSOs on the concerned border.
5. In case a TSO has not requested for or been granted a derogation, while its neighbouring TSO(s) is subject to derogation, the concerned TSO shall ensure that the necessary systems, processes, and coordination mechanisms are in place for the implementation of the 30-minute IDCZGCT.