



REPUBLIKA HRVATSKA

HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA

Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

KLASA: 391-11/25-01/2

URBROJ: 371-06-25-4

Zagreb, 21. svibnja 2025.



PRIJEMNI ŠTAMPILJ

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d.
ZGRADA OPERATORA PRIJENOSNOG SUSTAVA

Primljeno: 26.05.2025. 08:29 h	
Klasifikacijska oznaka:	Ustrojstvena jedinica:
700/25-15/98	3-300/IV
Uredbeni broj	Prilozi: Broj preporuke:
4-25-02	0 ARG525906369MR



d190970

Na temelju članka 9. stavka 7. Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima i članka 1. Provedbene uredbe Komisije (EU) 2021/280 od 22. veljače 2021. o izmjeni uredaba (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 i (EU) 2017/1485 radi njihova usklađivanja s Uredbom (EU) 2019/943, Hrvatska energetska regulatorna agencija na 13. sjednici Upravnog vijeća održanoj 21. svibnja 2025. donijela je


ODLUKU

o davanju odobrenja na Prijedlog četvrtih izmjena metodologije koordiniranog proračuna kapaciteta za unutarдневно tržište u Core regiji u skladu s člankom 20. i nadalje Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima

1. Daje se odobrenje na *Prijedlog četvrtih izmjena metodologije koordiniranog proračuna kapaciteta za unutarдневно tržište u Core regiji u skladu s člankom 20. i nadalje Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima (engl. Fourth amendment of the Intraday capacity calculation methodology of the Core capacity calculation region in accordance with Article 20ff. of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management)*, koji je energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., Kupska ulica 4, Zagreb, dostavio Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji uz dopis Klasa: 700/25/98, Ur.broj: 3 3-300/BM-25-01, od 5. veljače 2025.
2. Nalaže se energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., Kupska 4, Zagreb da, u skladu s člankom 9. stavkom 14. Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima i člankom 1. Provedbene uredbe Komisije (EU) 2021/280 od 22. veljače 2021. o izmjeni uredaba (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 i (EU) 2017/1485 radi njihova usklađivanja s Uredbom (EU) 2019/943, na svojoj internetskoj stranici objavi *Četvrte izmjene metodologije koordiniranog proračuna kapaciteta za unutarдневно tržište u Core regiji u skladu s člankom 20. i nadalje Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima*.

3. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
4. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA


doc. dr. sc. Nikola Vištica

Fourth amendment of the Intraday capacity calculation methodology of the Core capacity calculation region

in accordance with Articles 20ff. of the Commission Regulation (EU)
2015/1222 of 24th July 2015 establishing a guideline on capacity allocation
and congestion management

13-12-2024

Whereas

TSOs of the Core CCR (“Core TSOs”), taking into account the following:

- (1) With this amendment, Core TSOs aim to improve capacities computed in the IDCC(c) process and provide legal certainty regarding the go-live date for IDCC(c). The following changes fulfil the objectives set out in Article 3 CACM. In particular, an improvement will be made in relation to Article 3 (b), (d), (e) and (j).
- (2) The updated delivery time of IDCC(c) capacities at 04:30 shall allow for the usage of a later and thus more accurate IDCF during the IDCC(c). Given the updated delivery time, a more recent IDCF from 02:15 can be considered during the computation. As it includes significantly more coordinated RA than previous IDCF versions, this change will improve capacities computed in IDCC(c).
- (3) A corrected go-live date for IDCC(c) shall ensure legal certainty with a go-live date, which is feasible, considering extensive pre-go-live testing requirements set by the legal framework.

Article 4

Intraday capacity calculation process

1. Article 4. Intraday capacity calculation process shall be amended accordingly:

1. Paragraph 2 letter (c) shall be replaced and be read accordingly:

“IDCC(c): re-calculation of intraday cross-zonal capacities for all ID CC MTUs between 06:00 and 24:00 of day D. The cross-zonal capacities resulting from this calculation shall be published and submitted to NEMOs no later than 04:30 on day D for immediate use on the continuous trading platform;“

Article 26

Timescale for implementation

2. Article 26. Timescale for implementation shall be amended accordingly:

1. Paragraph 1 letter (c) shall be replaced and be read accordingly:

“(c) IDCC(c): re-calculation of intraday cross-zonal capacities pursuant to Article 4(2)(c) by **13 months** after the implementation of calculation of intraday cross-zonal capacities pursuant to point (b) of this paragraph; “