

---

**Společný návrh termínu závaznosti denní  
kapacity podaný všemi provozovateli  
přenosových soustav v souladu s článkem 69  
nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24.  
července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn  
pro přidělování kapacity a řízení přetížení**

---

27. října 2016

---

## Obsah

Preamble .....	3
Článek 1 Předmět a rozsah .....	5
Článek 2 Definice a výklad pojmů .....	5
Článek 3 Termín závaznosti denní kapacity .....	5
Článek 4 Zveřejnění a implementace návrhu DAFD.....	5
Článek 5 Jazyk.....	6

Všichni provozovatelé přenosových soustav, s přihlédnutím k následujícímu,

### Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) v souvislosti s vývojem termínu závaznosti denní kapacity v souladu s článkem 69 nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení CACM“). Tento návrh je dále uváděn jen jako „návrh DAFD“.
- (2) Návrh DAFD zohledňuje ustanovení obecných zásad a cílů stanovených v nařízení CACM a v nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen jako „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích. K tomuto účelu stanoví požadavky s cílem určit moment, kdy by se měla stát denní kapacita mezi zónami závazná, a který se nazývá DAFD.
- (3) V článku 2(35) nařízení CACM se termín závaznosti denní kapacity definuje jako „*okamžik, po jehož uplynutí, se kapacita mezi zónami stává závaznou*“.
- (4) Jednotný DAFD umožňuje mít pro celou Evropskou unii společný princip závaznosti. Za tímto účelem je v článku 69 nařízení CACM požadováno, aby všichni PPS vytvořili jednotný celoevropský DAFD.
- (5) Návrh DAFD definuje okamžik, po kterém se stane denní kapacita mezi zónami závazná v souladu s článkem 69 nařízení CACM. Neurčuje okamžik, ve kterém má být kapacita mezi zónami a omezení pro přidělování předložena subjektem pro výpočet koordinované kapacity (dále jen „CCCs“) nominovaným organizátorům trhů s elektřinou (dále jen „NEMOs“) anebo zveřejněna.
- (6) Dle článku 9(9) nařízení CACM musí být předpokládán dopad návrhu DAFD na cíle nařízení CACM popsán a je uveden níže. Navrhovaný DAFD obecně přispívá k dosažení cílů článku 3 nařízení CACM.
- (7) Navrhovaný DAFD slouží cíli podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní (článek 3(a) nařízení CACM), stejný DAFD se bude vztahovat na všechny účastníky trhu napříč všemi regiony pro výpočet kapacit, čímž se zajistí rovné podmínky pro účastníky trhu. Účastníci trhu budou mít současně transparentní přístup ke stejným spolehlivým informacím o denní kapacitě mezi zónami a omezení pro přidělování. A dále budou mít, v případě krácení, shodný termín pro úpravu svých nabídek a obchodních pozic.
- (8) Navrhovaný DAFD přispívá k optimálnímu využití přenosové infrastruktury a provozní bezpečnosti (článek 3(b) a (c) nařízení CACM), neboť umožňuje: (i) CCCs zapracovat do výpočtu kapacity nejaktuálnější informace (např. informace o obnovitelných zdrojích, stavu sítě, atd.), sníží se tedy nejistota ohledně vypočítané kapacity, korespondující s nejzazším okamžikem, ve kterém musí CCCs předložit kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování

pro denní alokaci NEMOs; a (ii) PPS upravuje kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování až do posledního okamžiku, ve kterém by měl CCCs tuto informaci předložit příslušným NEMOs. Tím je zajištěno, že PPS budou mít k dispozici prostředky potřebné pro úpravu kapacity mezi zónami před denní alokací.

- (9) Navrhovaný DAFD slouží cílům optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami a přispívá k účinnému dlouhodobému provozu a rozvoji přenosové soustavy a odvětví elektrické energie v EU v souladu s článkem 3(d) a (g) nařízení CACM, protože vytvoří základ pro rozvoj celoevropského režimu závaznosti pro denní trh. To přispívá i k dosažení cílového modelu stanovenému nařízením CACM použitím celoevropského DAFD na propojených denních trzích. Navrhovaný DAFD umožňuje PPS a CCCs začlenit do výpočtu kapacity nejnovější údaje a poskytuje jim dostatek času na přizpůsobení a konečné potvrzení nabízené kapacity mezi zónami, což poskytuje účastníkům trhu dostatek času k efektivnímu přizpůsobení jejich nabídek a pozic aktuální situaci v případě krácení kapacity mezi zónami.
- (10) Pokud jde o cíl transparentnosti a spolehlivosti informací (článek 3(f) nařízení CACM), návrh DAFD stanovuje lhůtu, po jejímž uplynutí se kapacita mezi zónami stává závaznou. Navrhovaný DAFD umožňuje transparentním způsobem poskytnout účastníkům trhu ve stejnou dobu stejné a spolehlivé informace o kapacitách mezi zónami a omezeních pro přidělování. Tento termín odpovídá nejzazšímu termínu pro CCCs k poskytnutí těchto informací příslušným NEMOs a dokonce ještě zvyšuje transparentnost.
- (11) Návrh DAFD přispívá i k cíli respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen (článek 3(h) nařízení CACM) snižováním nejistoty týkající se kapacity mezi zónami, jež má být uvolněna na trh. Navrhovaný DAFD respektuje minimální požadavek stanovený v článku 69 nařízení CACM a není v rozporu s předpokládanými procesy poskytování kapacit mezi zónami a omezeních pro přidělování příslušným NEMOs v souladu s článkem 46 nařízení CACM. Z toho důvodu navrhovaný DAFD nenarušuje funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
- (12) Při přípravě návrhu DAFD, PPS vzali v úvahu cíl, jímž je vytvoření rovných podmínek pro NEMOs (článek 3(i) nařízení CACM). V době přípravy tohoto návrhu je na denním trhu v platnosti několik prozatímních situací. Nařízení CACM upravuje čas uzávěrky obchodování na denním trhu na poledne SEČ (ve smyslu článku 2(36) nařízení CACM se jedná o „okamžik, do kterého jsou na denním trhu přijímány příkazy“). Také dočasně umožňuje PPS a NEMOs se sídlem v regionu střední a východní Evropy anebo v sousedních zemích nastavit jiný čas uzávěrky obchodování na denním trhu, a to až do zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (články 47(2) a 7(3) nařízení CACM). Návrh DAFD bere v úvahu veškeré prozatímní situace definováním DAFD s ohledem na dobu uzávěrky obchodování na denním trhu, z toho důvodu jsou zásady pro DAFD obecné, harmonizované a dostatečně flexibilní, aby podporovaly postupné sbližování těchto prozatímních situací směrem k jednotné celoevropské hodnotě pro všechny NEMOs.
- (13) Na závěr, návrh DAFD přispívá k cíli zajistit nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami (článek 3(j) nařízení CACM) poskytnutím rovných tržních podmínek účastníkům trhu v celé Evropské unii prostřednictvím jasného a harmonizovaného rámce závaznosti.

- (14) Konečně, návrh DAFD přispívá k obecným cílům nařízení CACM ve prospěch všech účastníků trhu s elektřinou i koncových spotřebitelů.

## PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH DAFD VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:

### Článek 1 Předmět a rozsah

DAFD, jak je stanoveno v tomto návrhu DAFD, se považuje za společný návrh všech PPS v souladu s článkem 69 nařízení CACM a musí zahrnovat DAFD pro:

- a. všechny existující i budoucí hranice nabídkových zón a přeshraniční vedení uvnitř a mezi členskými státy, na které se vztahuje nařízení CACM; a
- b. přeshraniční vedení, jež jsou vlastněna PPS či jinými právníckými osobami.

### Článek 2 Definice a výklad pojmů

1. Pro účely tohoto návrhu DAFD se budou pojmy použité v tomto dokumentu vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení CACM, nařízení (ES) 714/2009, směrnice 2009/72/ES a nařízení Komise (EU) 543/2013.
2. V tomto návrhu DAFD, nevyžaduje-li to kontext jinak:
  - a. jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
  - b. obsah a nadpisy jsou použity pouze pro přehlednost a nemají vliv na výklad tohoto návrhu DAFD;
  - a
  - c. jakékoliv odkazy na právní předpisy, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné právní předpisy budou zahrnovat veškeré úpravy, rozšíření nebo nové přijetí těchto textů poté, co vstoupily v platnost.

### Článek 3 Termín závaznosti denní kapacity

Termín závaznosti denní kapacity je šedesát (60) minut před termínem uzávěrky obchodování na denním trhu, aniž je dotčeno použití článku 70(2) nařízení CACM.

### Článek 4 Zveřejnění a implementace návrhu DAFD

1. PPS zveřejní návrh DAFD bez zbytečného odkladu poté, co všechny národní regulační orgány schválí navrhovaný DAFD nebo bude přijato rozhodnutí Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů v souladu s článkem 9(11) a 9(12) nařízení CACM.
2. PPS implementují DAFD na hranici nabídkové zóny ihned poté, jakmile bude na hranici nabídkové zóny vytvořena jak metodika výpočtu kapacity v souladu s článkem 20 nařízení CACM, tak funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s článkem 7(3) nařízení CACM.

## Článek 5 Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu DAFD je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebují přeložit tento návrh do svého národního jazyka, v případě rozporů mezi anglickou verzí vydanou všemi PPS v souladu s článkem 9(14) nařízení CACM a jakoukoliv jinou jazykovou verzí v souladu s národními právními předpisy předloží PPS příslušným národním regulačním orgánům aktualizovaný překlad návrhu DAFD.

Jako tlumočnice jmenovaná rozhodnutím Krajského soudu v Praze č. j. Spr 4019/98 ze dne 22. 05. 1998 pro jazyk arabský a ze dne 10. 02. 2009 pro jazyk anglický stvrzuji, že mnou provedený překlad souhlasí s textem připojené listiny.

Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. č. 6080 tlumočnického deníku.

Kladno 13. 12. 2016

  
PhDr. Andrea Moustafa, Ph.D.  
soudní tlumočnice







---

**All TSOs' proposal for the day-ahead firmness  
deadline (DAFD) in accordance with Article 69 of  
the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24  
July 2015 establishing a guideline on capacity  
allocation and congestion management**

---

27 October 2016

---

## Contents

Whereas.....	3
Article 1 Subject matter and scope .....	5
Article 2 Definitions and interpretation.....	5
Article 3 Day-ahead firmness deadline .....	5
Article 4 Publication and implementation of the DAFD Proposal .....	5
Article 5 Language .....	6

All TSOs, taking into account the following,

#### Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as "TSOs") regarding the development of a day-ahead firmness deadline (hereafter referred to as "DAFD") in accordance with Article 69 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as the "CACM Regulation"). This proposal is hereafter referred to as "DAFD Proposal".
- (2) The DAFD Proposal takes into account the general principles and goals set in the CACM Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as "Regulation (EC) No 714/2009"). The goal of the CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets. It sets for this purpose requirements to determine by when day-ahead cross-zonal capacity should become firm, known as the DAFD.
- (3) Article 2(35) of the CACM Regulation defines the DAFD as "*the point in time after which cross-zonal capacity becomes firm*".
- (4) A single DAFD allows having a common firmness principle for the whole European Union. For this purpose, Article 69 of the CACM Regulation requires all TSOs to develop a single pan-European DAFD.
- (5) The DAFD Proposal defines the point in time after which cross-zonal capacity for the day-ahead allocation become firm in accordance with Article 69 of the CACM Regulation. It does not determine the point in time where cross-zonal capacity and allocation constraints should be submitted by the coordinated capacity calculators (hereafter referred to as "CCCs") to the nominated electricity market operators (hereafter referred to as "NEMOs") or published.
- (6) According to Article 9(9) of the CACM Regulation, the expected impact of the DAFD Proposal on the objectives of the CACM Regulation has to be described and is presented below. The proposed DAFD generally contributes to the achievement of the objectives of Article 3 of the CACM Regulation.
- (7) The proposed DAFD serves the objective of promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity (Article 3(a) of the CACM Regulation) since the same DAFD will apply to all market participants across all capacity calculation regions, thereby ensuring a level playing field amongst market participants. Market participants will have access to the same reliable information on cross-zonal capacities and allocation constraints for day-ahead allocation, at the same time and in a transparent way. Furthermore they will have the same time to adjust their bids and net positions in case of curtailment.
- (8) The proposed DAFD contributes to the optimal use of transmission infrastructure and operational security (Article 3(b) and (c) of the CACM Regulation) since it allows: (i) the CCCs to incorporate the most recent information (e.g. information on renewables, network status, etc.) in

capacity calculation, thereby reducing uncertainty on the calculated capacities, by corresponding to the latest point in time where the CCCs need to submit cross-zonal capacities and allocation constraints for day-ahead allocation to the NEMOs; and (ii) TSOs to adjust cross-zonal capacities and allocation constraints for day-ahead allocation until the latest point in time where CCCs should submit this information to the relevant NEMOs. This ensures that TSOs have the necessary means available to adjust cross-zonal capacities before day-ahead allocation.

- (9) The proposed DAFD serves the objectives of optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity and of contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union in accordance with Article 3(d) and (g) of the CACM Regulation as it lays the ground for the development of a pan-European firmness regime for day-ahead market. It also contributes to the achievement of the target model set by the CACM Regulation by applying a pan-European DAFD to coupled day-ahead markets. The proposed DAFD allows the TSOs and CCCs to incorporate the most recent information for capacity calculation and provides them sufficient time to adjust and finally confirm the offered cross-zonal capacities. It provides market participants sufficient time to adjust their bids and positions in an efficient way in case of curtailment of cross-zonal capacity.
- (10) Regarding the objective of transparency and reliability of information (Article 3(f) of the CACM Regulation), the DAFD Proposal determines a deadline after which cross-zonal capacity becomes firm. The proposed DAFD enables to provide market participants with the same reliable information on cross-zonal capacities and allocation constraints for day-ahead allocation in a transparent way and at the same time. This point in time corresponds to the deadline for the CCCs to provide this information to the relevant NEMOs, even further increasing transparency.
- (11) The DAFD Proposal also contributes to the objective of respecting the need for a fair and orderly market and price formation (Article 3(h) of the CACM Regulation) by reducing the uncertainty on the cross-zonal capacity to be released in the market. The proposed DAFD respects the minimum requirement laid down in Article 69 of the CACM Regulation and does not interfere with the foreseen processes for provision of cross-zonal capacities and allocation constraints to relevant NEMOs in accordance with Article 46 of the CACM Regulation. Hence the proposed DAFD does not interfere with the operation of the market coupling operator function.
- (12) When preparing the DAFD Proposal, TSOs took careful consideration of the objective of creating a level playing field for NEMOs (Article 3(i) of the CACM Regulation). At the time of drafting the proposal, several interim situations apply in the day-ahead market. The CACM Regulation fixes the day-ahead market gate closure time (defined by Article 2(36) of the CACM Regulation as "*the point in time until which orders are accepted in the day-ahead market*") at noon CET. It also temporarily allows TSOs and NEMOs based in the Central Eastern Europe region or its neighbouring countries to set a different day-ahead gate closure time until the implementation of the market coupling operator function (Articles 47(2) and 7(3) of the CACM Regulation). The DAFD Proposal takes into account all interim situations by defining the DAFD with regard to the day-ahead market gate closure time, providing therefore a general and harmonised principle for DAFD, sufficiently flexible to support the progressive convergence of these interim situations towards a single pan-European value for all NEMOs.
- (13) Finally, the DAFD Proposal contributes to the objective of providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity (Article 3(j) of the CACM Regulation) by granting market participants a

level playing field throughout the European Union with a clear and harmonised framework for firmness.

- (14) In conclusion, the DAFD Proposal contributes to the general objectives of the CACM Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING DAFD PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

### **Article 1** **Subject matter and scope**

The DAFD as determined in this DAFD Proposal shall be considered as the common proposal of all TSOs in accordance with Article 69 of CACM Regulation and shall cover the DAFD for:

- a. all existing and future bidding zone borders and interconnectors within and between Member States, to which the CACM Regulation applies; and
- b. interconnectors which are owned by TSOs or by other legal entities.

### **Article 2** **Definitions and interpretation**

1. For the purposes of the DAFD Proposal, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of the CACM Regulation, Regulation (EC) 714/2009, Directive 2009/72/EC and Commission Regulation (EU) 543/2013.
2. In this DAFD Proposal, unless the context requires otherwise:
  - a. the singular indicates the plural and vice versa;
  - b. the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this DAFD Proposal; and
  - c. any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it when in force.

### **Article 3** **Day-ahead firmness deadline**

The DAFD shall be sixty (60) minutes before the day-ahead market gate closure time, without prejudice to the application of Article 70(2) of the CACM Regulation.

### **Article 4** **Publication and implementation of the DAFD Proposal**

1. The TSOs shall publish the DAFD Proposal without undue delay after all NRAs have approved the proposed DAFD or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 9(11) and 9(12) of the CACM Regulation.
2. The TSOs shall implement the DAFD on a bidding zone border immediately when both the capacity calculation methodology developed in accordance with Article 20 of the CACM Regulation and the day-ahead market coupling operator function developed in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation are implemented on this bidding zone border.

## **Article 5**

### **Language**

The reference language for this DAFD Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this DAFD Proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the DAFD Proposal.

*(překlad z jazyka anglického)*