

Informace k zavedení 15min. produktů na denním trhu s elektřinou v roce 2025



Leden 2025

1. Cíle prezentace
2. Úvod
3. Koncept 15min. na denním trhu s elektřinou (DT)
 - 3.1 Změny nabídek na DT
 - 3.2 Stanovování cen na DT
 - 3.3 Paradoxně zamítnuté 60min. standardní nabídky
 - 3.4 Změny procesních časů
 - 3.5 Ukázka prostředí
4. Harmonogram
5. Plán testování
6. Dokumentace
7. Použití nápravných opatření a procedury Rollback
8. Odstranění mechanismu druhé aukce
9. Řešení u podporovaných zdrojů
10. Q&A
11. Pozvánka na webinář
12. Závěr

- ❑ Informovat účastníky trhu o zavedení 15minutových produktů na denním trhu s elektřinou v roce 2025
- ❑ Dát možnost účastníkům trhu položit dotazy k předloženým informacím



JAK POKLÁDAT DOTAZY?

Případné dotazy k této prezentaci můžete zasílat na emailovou adresu market@ote-cr.cz.


Dotazy budou zodpovězeny v průběhu plánovaného webináře a dotazy a odpovědi budou také doplněny do [dedikovaného dokumentu na webových stránkách OTE](#).

- Operátor trhu poskytuje následující materiál s cílem přiblížit účastníkům změny související se zavedením produktů s 15minutovou granularitou na denním trhu s elektřinou v roce 2025
- ✓ Zavedení 15minutové zúčtovací a obchodní periody v ČR s výjimkou denního trhu s elektřinou již proběhlo 1. 7. 2024 na základě Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou ([Nařízení Evropského parlamentu a Rady \(EU\) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou](#)) a [vyhlášky č. 408/2015 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou](#)



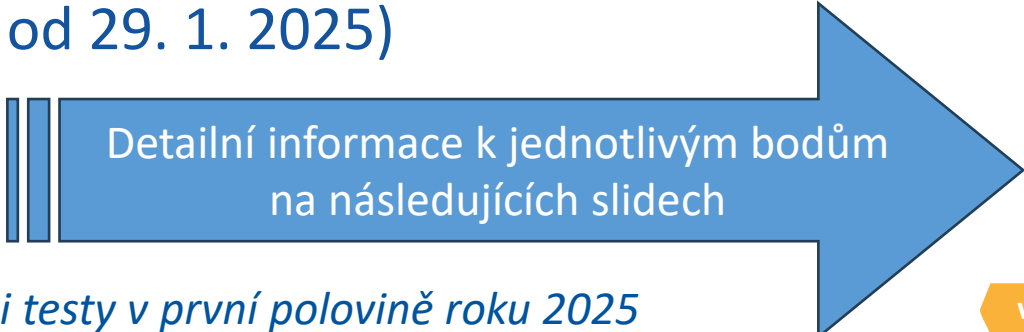
Zavedení 15minutových produktů na denním trhu s elektřinou je podmíněno **koordinovaným zavedením této periody na celoevropské úrovni** v rámci propojeného denního trhu s elektřinou (SDAC – Single Day-Ahead Coupling)!

- Přejít na 15minutové produkty umožní lepší přizpůsobení se rychlým změnám v poptávce a nabídce elektřiny.



❑ Od 11. června 2025 (na den dodávky 12. června 2025)* bude zavedena možnost **obchodovat na denním trhu s elektřinou (DT) i 15min. produkty**, přičemž bude zachována možnost obchodovat stále 60min. produkty; 60min. produkty budou párovány s 15min. produkty – tzv. Cross-product matching, zároveň nastanou na DT další procesní změny:

- Zavedení 15min. ceny pro vypořádání, 60min. cena bude poskytována jako aritmetický průměr 15min. cen
- Prodloužení času výpočtu → úprava času zveřejnění výsledků na 13:01
- Odstranění mechanismu 2. aukce (již od 29. 1. 2025)



Detailní informace k jednotlivým bodům
na následujících slidech

* Uvedené datum je podmíněno úspěšně provedenými centrálními testy v první polovině roku 2025

ZMĚNY NABÍDEK NA DT

Bude možné zadávat nabídky s 15min. i 60min. granularitou

Nabídky budou zadávány v MW na daný obchodní interval (15min. nebo 60min.)



*60min. nabídka: např. zadáno 10 MW na danou hodinu
→ zobchodovaná energie 10 MWh v dané hodině
nebo*

*15min nabídka: např. zadáno 10 MW na danou čtvrt hodinu
→ zobchodovaná energie 2,5 MWh v dané čtvrt hodině*



pokud zadáte 15min. nabídku na 10 MW v jedné čtvrt hodině ze čtyř a úspěšně ji zobchodujete, tak zobchodovaná energie bude 2,5 MWh v dané čtvrt hodině a ve zbylých čtvrt hodinách bude zobchodovaná energie 0 MWh (Pozn.: 15min. interval zúčtování odchylek byl zaveden již od 1. 7. 2024)*

Pro nabídky s 15min. granularitou budou platit stejná omezení jako pro nabídky s 60min. granularitou (kompletní seznam parametrů nabídek k dispozici [zde](#))

- Minimální množství 0,1 MW; maximální množství 2 999 MW
- Výkon bude možné zadávat s přesností na desetiny (množstevní krok 0,1 MW)

*Pozn.: ve statistických hodinových reportech bude pro danou hodinu uvedeno jako hodinové zobchodované množství 2,5 MWh (jakožto součet 2,5 MWh + 0 MWh + 0 MWh + 0 MWh po jednotlivých čtvrt hodinách).



- ❑ Algoritmus bude automaticky párovat **produkty s delší granularitou s více produkty s kratší granularitou** (tzv. cross-product matching)

- ❑ tzn. 60min. a 15min. produkty budou obchodovány a párovány společně

- ❑ Podporované **typy nabídek – beze změny** (změny u nabídek proběhly v červnu 2024)

- ❑ Standardní nabídka – objemově dělitelná

- ❑ Profilová bloková nabídka – možnost dělitelnosti (minimální míra sesouhlaseného množství 10 - 100 %)

- ❑ Výlučná skupina profilových blokových nabídek

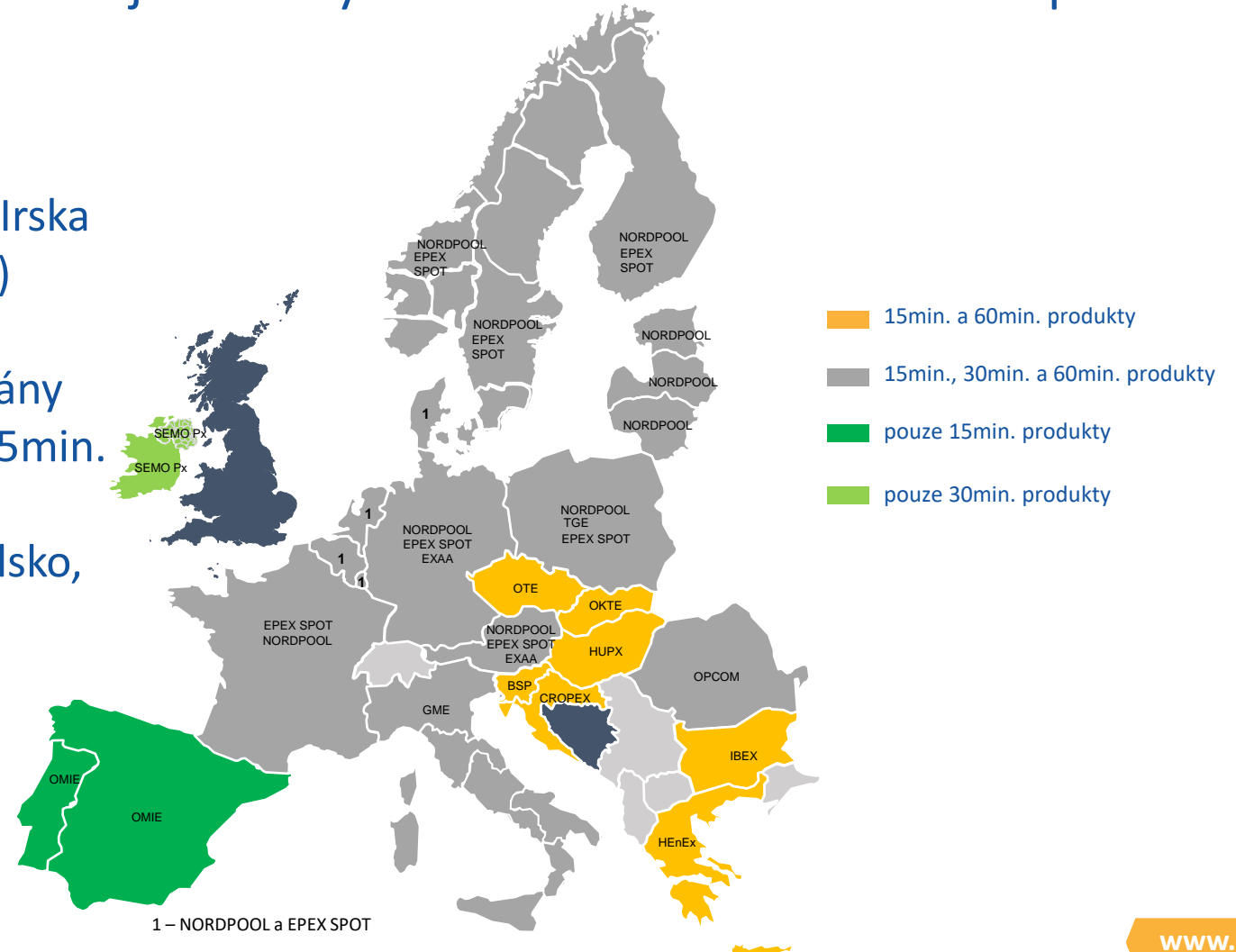
- ❑ Propojená profilová bloková nabídka

→ Parametry jednotlivých typů nabídek (např. maximální počet segmentů standardní nabídky, maximální počet propojených Profilových blokových nabídek v jedné rodině a maximální počet rodin, maximální počet úrovní propojení Profilových blokových nabídek, maximální počet profilových nabídek v jedné Výlučné skupině a maximální počet Výlučných skupin apod.)

zůstávají i po zavedení 15min. nabídek neměnné! (viz [Parametry krátkodobých trhů](#) a Uživatelský manuál DT dostupný v CS OTE)

☐ Časové rozlišení produktů navržené jednotlivými NEMO od uvedení 15min. produktů v rámci SDAC v roce 2025:

- ☐ Koordinované zavedení 15min. produktů v rámci SDAC (kromě Irska - výjimka udělena pro SEMO Px)
- ☐ 60min. produkty budou zachovány většinou NEMO i po zavedení 15min. produktů s výjimkou SEMO Px (Irsko) a OMIE (Španělsko, Portugalsko)



STANOVOVÁNÍ CEN NA DT

- ❑ Až do implementace 15min. produktů na DT jsou všechny ceny na DT k dispozici pouze pro hodinové produkty (tj. jedna cena za 60min.)



- ❑ Po zavedení 15min. produktů na DT:



- ❑ **15min. cena bude použita pro vypořádání Denního trhu**
- ❑ **60min. cena** bude i nadále stanovována algoritmem jako referenční cena pro návazné použití
 - 60min. cena bude vypočtena algoritmem EUPHEMIA jako aritmetický průměr příslušných zaokrouhlených 15min. cen (aritmetický průměr čtyř 15min. cen v dané hodině zaokrouhlených na dvě desetinné místa dá 60min. cenu, která bude zaokrouhlena také na dvě desetinná místa) – tzv. Pravidlo průměru (Average rule)
 - 15min i 60min. cena budou uváděny s přesností na 2 desetinná místa

Perioda	Cena (EUR/MWh)
03:00 - 03:15	0,00
03:15 - 03:30	0,77
03:30 - 03:45	-312,01
03:45 - 04:00	11,25
03 - 04	-75,00

Aritmetický průměr zaokrouhlených 15min. cen:

$$(0,00 + 0,77 - 312,01 + 11,25) / 4 = -74,9975 \text{ EUR/MWh}$$

→ Zaokrouhlení na 2 desetinná místa

dá 60min. cenu: **-75,00 EUR/MWh**

MOŽNOST PARADOXNĚ ZAMÍTNUTNÝCH 60min. STANDARDNÍCH NABÍDEK

- ❑ Z důvodu striktního dodržení Pravidla průměru (tj. 60min cena odpovídá aritmetickému průměru příslušných 15min. cen – viz předchozí slide) mohou nastávat situace, kdy standardní nabídky s vyšší granularitou, než je nejmenší granularita nabídkové zóny, budou částečně nebo úplně paradoxně zamítnuty*
- ❑ V rámci nabídkové zóny ČR mohou být **paradoxně zamítnuté 60min. standardní nabídky**
 - ❑ K paradoxnímu zamítnutí 60min. standardní nabídky algoritmem EUPHEMIA dojde v případě, kdy v alespoň jedné ze sub-period (čtvrthodin) dané 60min. standardní nabídky bude potřeba marginální cenu udržet v rámci cenových limitů, což ovlivní výslednou 60min. cenu (právě kvůli Pravidlu průměru) a tím dojde k situaci, kdy 60min. standardní nabídka může být částečně nebo úplně paradoxně zamítnutá
 - Jelikož se případ týká pouze standardních nabídek s vyšší granularitou, než je nejmenší granularita nabídkové zóny, tak nemůže nastat případ, kdy by 15min. standardní nabídka byla paradoxně částečně nebo úplně zamítnutá.

* Paradoxně zamítnutá nabídka = nabídka, jež nebyla sesouhlasena, ačkoliv by dle původních podmínek a cenového prostředí měla být akceptována, avšak po aplikaci dodatečných systémových pravidel či cenových korekcí (např. cenových limitů) byla částečně nebo úplně zamítnuta algoritmem EUPHEMIA.

PŘÍKLAD PARADOXNĚ ZAMÍTNUTNÉ 60min. STANDARDNÍ NABÍDKY

❑ Stav před korekcí:

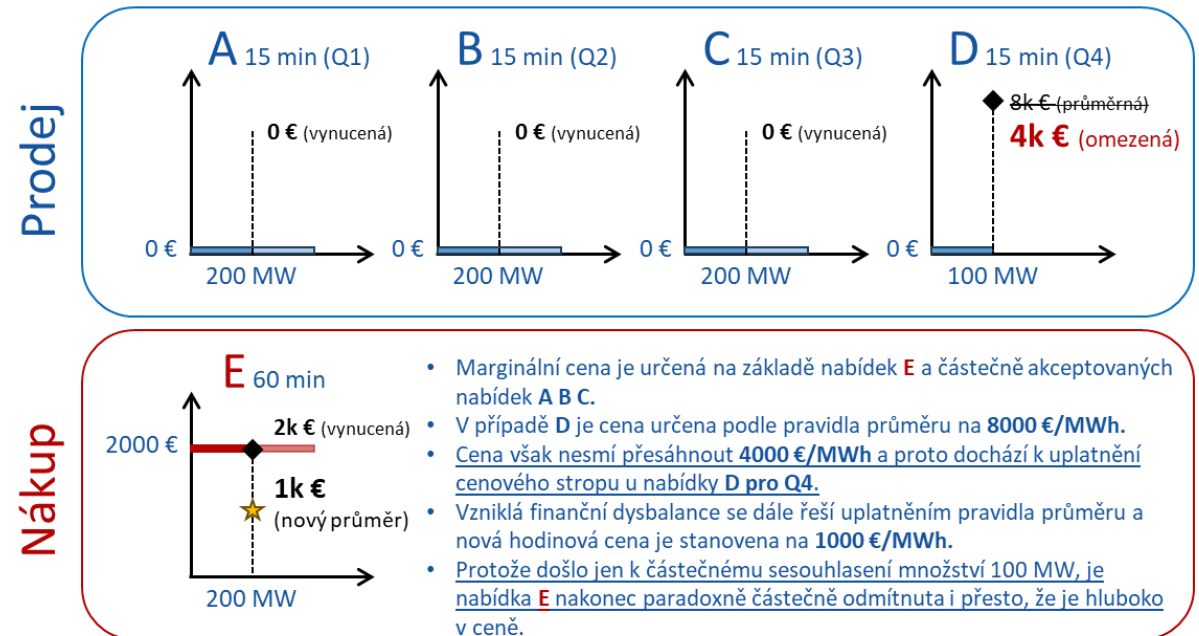
- Nabídka E (60min.) na nákup: 200 MW při 2 000 €/MWh
- 15min. nabídky A, B, C na prodej nabízí 200 MW při 0 €/MWh v jednotlivých sub-periodách (Q1, Q2, Q3, respektive)
- 15min. nabídka D na prodej pro Q4 nabízí 100 MW při 0 €/MWh
- Nabídky A, B, C a E jsou marginální a dojde k jejich částečnému sesouhlasení pouze 100 MW
- Nabídka D je plně akceptována a vzniká tzv. Indeterminancy problem (Cena pro nabídku D pro Q4 je proto stanovena pomocí Pravidla průměru na 8 000 €/MWh)

❑ Po zavedení cenového limitu (korekce):

- Cena pro nabídku D pro Q4 však musí být omezená na 4 000 €/MWh.
- Nová 60minutová cena po zavedení korekce se vypočte jako průměr 15min.: $(0 + 0 + 0 + 4\ 000) / 4 = 1\ 000\ \text{€/MWh}$

❑ Výsledek:

- Nabídka E je nyní po zavedení korekce hluboko v ceně, ale došlo jenom k částečnému sesouhlasení množství (pouze 100 MW)
- 60min. nabídka, která měla být původně částečně akceptována na ceně, **může být při uplatnění cenových stropů a dodržení pravidel trhu zcela nebo částečně odmítnuta z důvodu zachování systémové a cenové konzistence.**



MOŽNOST PARADOXNĚ ZAMÍTNUTÝCH 60min. STANDARDNÍCH NABÍDEK

Shrnutí:

Paradoxně zamítnuté/akceptované standardní nabídky na DT po zavedení 15min. nabídek:

- 60min. standardní nabídky mohou být částečně nebo úplně paradoxně zamítnuté!!!
 - 15min. standardní nabídky NEmohou být paradoxně zamítnuté!
 - Žádné standardní nabídky (15min. i 60min.) NEmohou být paradoxně akceptované!
- Detailní popis viz [Euphemia public description](#) (veřejný popis algoritmu Euphemia)



12

ZMĚNY PROCESNÍCH ČASŮ DT

- ☐ S ohledem na zavedení 15min. produktů dojde k prodloužení doby výpočtu na 30 minut (aktuální doba výpočtu je 17 minut) a s tím spojené úpravě času zveřejnění výsledků. Pro minimalizaci dopadů na ÚT došlo ke zefektivnění návazných procesů na straně NEMO a TSO a to následovně:

	Aktuální časy	Časy po zavedení 15min. produktů	Proces
C O U P L I N G	12:00	12:00	Uzavírka zadávání nabídek
	12:10	12:10	Uzavírka v centrálním systému PMB Příjem všech souborů s nabídkami a začátek výpočtu
	12:27	12:40	Ukončení výpočtu
	12:45	12:51*	Zaslání předběžných výsledků provozovatelům přenosových soustav k validaci
	12:57	13:01*	Zveřejnění finálních výsledků
	13:50	13:50	Nejzazší okamžik pro odeslání zprávy o riziku plného rozpojení trhů
	14:20	14:20	Nejzazší okamžik pro vyhlášení plného rozpojení SDAC nebo pro zveřejnění výsledků

* *Finální potvrzení těchto časů proběhne až po ukončení centrálních NEMO a TSO testů na jaře 2025*

ZMĚNY PROCESNÍCH ČASŮ DT

- ❑ Čas věnovaný procesu SDAC je 12:00 – 14:20
 - ❑ Termíny nominací se nemění
 - ❑ 12:00 je uzavírka zadávání nabídek, což je dáno [Nařízením CACM](#)
 - ❑ 14:20 je limitní termín pro úplné rozpojení trhů a je odvozen od termínu pro nominaci, který je v několika zemích stanoven na 15:30
 - ❑ Čas od 14:20 do 15:30 je čas věnovaný procesům po případném úplném rozpojení trhů tak, aby byl dodržen termín 15:30
 - ❑ Prodloužení doby výpočtu ze 17 minut na 30 minut vyžadovalo optimalizaci v každodenním provozním procesu
 - Došlo ke zkrácení procesů na straně NEMO a TSO, což umožnilo posunutí zveřejnění finálních výsledků pouze o 4 minuty*
 - Čas zveřejnění finálních výsledků je plánován na 13:01*
 - S prodloužením výpočtu se zkrátí časová rezerva procesu

* Finální potvrzení času zveřejnění výsledků proběhne až po ukončení centrálních NEMO a TSO testů na jaře 2025

UKÁZKA PROSTŘEDÍ

OTE SAND2
 Elektřina Plyn

DT / DT - obchodování

Dashboard

- Úvodní stránka
- Oblíbené
- Registrace
- DT**
- DT - obchodování
- Sestavy
- IDA
- VDT
- ERD
- Zúčtování
- CDS
- POZE
- EZP
- Fin. řízení
- Reklama
- REMIT
- Obecné

Denní trh – přehled

Seance			OTE DT Index (EUR/MWh)			Cena (EUR/MWh)		Množství (MWh)
Den dodávky	Uzávěrka	Status	BASE	PEAK	OFFPEAK	Min	Max	Celkem
23.11.2024	22.11.2024 12:00	Uzavřena						
24.11.2024	23.11.2024 12:00	Uzavřena						
25.11.2024	24.11.2024 12:00	Uzavřena						
26.11.2024	25.11.2024 11:20	Výsledky	-75,00	-75,00	-75,00	-381,74	29,90	108 221,7
27.11.2024	26.11.2024 09:58	Výsledky	-75,00	-75,00	-75,00	-389,40	29,90	96 555,9
28.11.2024	27.11.2024 12:00	Otevřená						
29.11.2024	28.11.2024 12:00	Otevřená						

Audit log

Čas	Úroveň	Viditelnost	Popis
26.11.2024 11:01:05	Info	Veřejná	Zveřejnění výsledků DT
26.11.2024 09:59:11	Info	Veřejná	Uzavření seance DT
25.11.2024 13:30:41	Info	Veřejná	Zveřejnění výsledků DT
25.11.2024 11:20:44	Info	Veřejná	Zveřejnění dat kapacit
25.11.2024 11:20:44	Info	Veřejná	Uzavření seance DT

Nabídka pro 28.11.2024, Nákup

Hlavička

* Kategorie nabídky: STD PBN

* Typ nabídky: Nákup Prodej

* Rozlišení periody: 60 min 15 min

* Den dodávky: 28.11.2024

* Měna vypořádání: EUR

* ID nabídky:

* Verze:

Výchozí měna vypořádání: EUR

* Okamžik fin. zajištění: Ihned

* Účastník: 8591824999905 - TESTOV...

Komentář:

Detail

Perioda	Segment 1		Segment 2	
	Množství (MW)	Cena	Množství (MW)	Cena
00:00				

Seznam nabídek 182 záznamů

Den dodávky	Typ	KatNab	Skp	Rozlišení	Ver	IdNab	PropNaBl	Komentář	Množství (MWh)	MinCena (EUR/MWh)
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996005			4 305,0	4,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996016			4 305,0	4,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996033			4 305,0	4,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996044			4 305,0	4,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996063			2 400,0	100,00
26.10.2025	Nákup	STD		15 min	1	996064			2 940,0	120,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996067			2 400,0	100,00
26.10.2025	Nákup	STD		15 min	1	996068			2 940,0	120,00
26.10.2025	Nákup	STD		60 min	1	996071			2 400,0	100,00
26.10.2025	Nákup	STD		15 min	2	996072			2 942,3	120,00
26.10.2025	Prodej	PBN		15 min	1	996081			7 437,5	5,00
26.10.2025	Prodej	PBN		15 min	1	996082			1 194,0	10,00
26.10.2025	Prodej	PBN		15 min	1	996083			126,3	15,00
26.10.2025	Prodej	STD		15 min	1	996084			6 262,5	20,10

UKÁZKA PROSTŘEDÍ

Nabídka pro 28.11.2024, **Prodej**

Hlavička
 * Kategorie nabídky: STD PBN
 * Typ nabídky: Nákup Prodej
 * Rozlišení periody: 60 min 15 min
 * Den dodávky: 28.11.2024
 * Měna vypořádání: EUR
 ID nabídky: Verze:
 Výchozí měna vypořádání: EUR
 * Okamžik fin. zajištění: Ihned
 Účastník: 8591824999905 - TESTOV...

Komentář
 Zde vložte svůj komentář
 0 / 100

Detail + Nový segment

Perioda	Segment 1		Segment 2	
	Množství (MW)	Cena	Množství (MW)	Cena
00:00	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
01:00	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
02:00	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00
	10,0	100,00	10,0	101,00

Možnost zadávat 15min. nebo 60min. nabídky

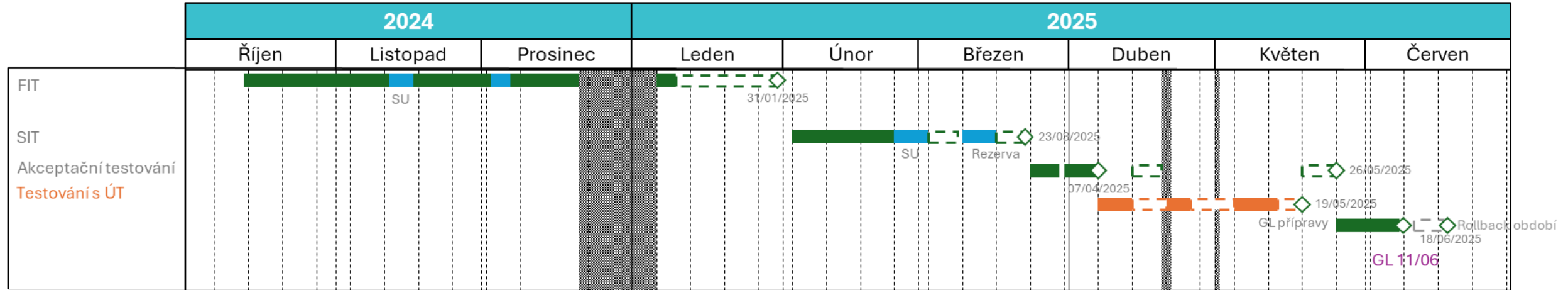
Nabídka pro 29.11.2024, **Nákup**

Hlavička
 * Kategorie nabídky: STD PBN
 * Typ nabídky: Nákup Prodej
 * Rozlišení periody: 60 min 15 min
 * Den dodávky: 29.11.2024
 * Měna vypořádání: EUR
 ID nabídky: Verze:
 Výchozí měna vypořádání: EUR
 * Okamžik fin. zajištění: Ihned
 Účastník: 8591824999905 - TESTOV...

Komentář
 Zde vložte svůj komentář
 0 / 100

Detail + Nový segment

Perioda	Segment 1		Segment 2	
	Množství (MW)	Cena	Množství (MW)	Cena
00-01	10,0	100,00	10,0	101,00
01-02	10,0	100,00	10,0	101,00
02-03	10,0	100,00	10,0	101,00
03-04	10,0	100,00	10,0	101,00
04-05	10,0	100,00	10,0	101,00
05-06	10,0	100,00	10,0	101,00
06-07	10,0	100,00	10,0	101,00
07-08	10,0	100,00	10,0	101,00
08-09	10,0	100,00	10,0	101,00
09-10	10,0	100,00	10,0	101,00
10-11	10,0	100,00	10,0	101,00
11-12	10,0	100,00	10,0	101,00
12-13	10,0	100,00	10,0	101,00



- ❑ **Go-Live je plánovaný na den obchodování 11. června 2025 (na den dodávky 12. června 2025)**
- ❑ **Testování na úrovni evropského projektu MCSC SDAC mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou (NEMO) a provozovateli přenosových soustav (TSO):**
 - ❑ Přípravné testování proběhlo od června 2024
 - ❑ Funkční testování (FIT – Functional Integration Tests) v rámci SDAC bylo zahájeno v říjnu 2024 a zahrnuje testování integrace všech lokálních, regionálních a centrálních systémů
 - ❑ Simulační testování (SIT – Simulation Integration Tests) a Akceptační testování (dodatečné testy k ověření stability) budou zahájeny dle harmonogramu
 - ❑ V rámci harmonogramu jsou také dedikované dny na aktualizaci systémů (SU – system update)



☐ Testování s ÚT

1. Lokální testování OTE

- ☐ **Již nyní je pro účastníky trhu (ÚT) k dispozici testovací prostředí [Sandbox2](#)** , kde je možné testovat změny na DT spojené se zavedením 15min. produktů
 - Sesouhlasení probíhá nepravidelně v rámci centrálního NEMO a TSO testování s různými scénáři, zveřejnění výsledků tedy neprobíhá v přesně daný čas

2. Celoevropské testování s ÚT

- ☐ Koordinované celoevropské testování se všemi NEMO, TSO a účastníky trhu bude zahájeno **začátkem dubna 2025** a bude probíhat **cca 4-6 týdnů** – bližší plán bude představen na jaře 2025
 - předpokládaný čas uzavření příjmu nabídek 14:00 (v případě scénářů částečného a úplného rozpojení trhů v 13:00)
 - Konkrétní scénáře budou včas upřesněny (předběžný seznam scénářů byl prezentován na MCCG dne 8. 11. 2024 [zde](#))
 - Předpokládáme, že pro testovací účely NEMO a TSO poskytnou kapacity pro D-7 (obchodní den D)

DOKUMENTACE

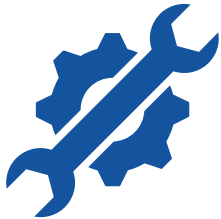
- ❑ Dokumentace popisující příslušná IT rozhraní, prezentace a shrnutí nejčastějších dotazů a odpovědí jsou k dispozici na dedikované stránce k 15min na webu OTE:
 - <https://www.ote-cr.cz/cs/dokumentace/dokumentace-elektrina/15minut>
 - Změny na DT související se zavedením 15min. produktů byly již zahrnuty ve specifikacích zveřejněných v roce 2024 (v souvislosti se zavedením 15min. zúčtovací periody v ČR a vnitrodenních aukcí)


- ❑ Dokumentace k testovacímu prostředí Sandbox2 je k dispozici zde:
 - <https://www.ote-cr.cz/cs/dokumentace/testovaci-prostredi/dokumentace-k-sandbox-s-15-min-periodou>

- ❑ Uživatelský manuál DT je k dispozici v CS OTE

- ❑ Klíčové parametry DT (a ostatních krátkodobých trhů s elektřinou) jsou shrnuty zde:
 - <https://www.ote-cr.cz/cs/kratkodobe-trhy/elektrina/parametry-kratkodobych-trhu>

- ❑ I přes důkladné otestování systémů a ověření výkonnosti algoritmu, je projekt SDAC také připraven na zcela neočekávané chyby po zavedení 15min. produktů na DT (Go-Live), které by mohly mít vliv na úspěšné sesouhlasení SDAC. Pro tyto neočekávané případy jsou na úrovni projektu SDAC dohodnuty mechanismy, s cílem minimalizovat negativní dopady na následující dny vypořádání.
 - V případě výskytu neočekávaných kritických chyb **v období do 1 týdne po Go-Live** může být přistoupeno k rozhodnutí vrátit systémy na úrovni SDAC zpět do stavu před zavedením 15min. produktů na DT, kdy bude možné obchodovat pouze 60min. produkty (tzv. **Rollback**)
 - Pokud by došlo k neočekávanému zhoršení výkonu algoritmu, je možné v rámci SDAC **využít nápravná opatření (tzv. corrective measures)**
 - Mechanismus nápravných opatření je možné využít již dnes v souladu s [Metodikou algoritmu \(Algorithm methodology\)](#)
 - Na úrovni SDAC projektu aktuálně probíhá revize jednotlivých nápravných opatření
- ❑ Finální podoba procedury Rollback i úprava stávajících nápravných opatření pro účely zavedení 15min. produktů na DT jsou nyní diskutovány, ÚT budou o aktualitách včas informováni




- ❑ Plánované odstranění mechanismu druhé aukce bylo již komunikováno, v roce 2023 proběhla k tomuto tématu [veřejná konzultace](#)
 - ❑ Mechanismus druhé aukce se aplikuje v případě, kdy ceny elektřiny dosáhnou v dotčených nabídkových oblastech předem definované prahové hodnoty. Druhá aukce umožňuje účastníkům trhu upravit své nabídky za účelem vylepšit situaci na trhu.
 - ❑ Odstranění druhé aukce proběhne z následujících důvodů:
 - Výsledky druhých aukcí v posledních letech dokazují, že **druhé aukce zvyšují provozní riziko a jejich původně očekávaný přínos je zanedbatelný či dokonce nulový**
 - Se zavedením **15min. produktů** a s tím spojeného prodloužení času výpočtu je potřeba **celková optimalizace procesu kvůli zachování provozní spolehlivosti**
- ❑  Mechanismus druhé aukce bude odstraněn na propojeném evropském denním trhu SDAC koordinovaně s ostatními NEMO dne **29. 1. 2025** (den obchodování na den dodávky 30. 1. 2025) s výjimkou nabídkových zón v pobaltských státech, kteří mechanismus druhé aukce odstraní až společně se zavedením 15min. produktů na DT

- ❑ V zákoně č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, je **dočasně zachováno hodinové zúčtovací období** pro podporu formou zeleného bonusu i výkupní ceny
- ❑ 60min. cena bude i nadále využita ve výpočtu hodinového zeleného bonusu a výkupní ceny (pro vypořádání s povinně vykupujícím obchodníkem)



Přechod na 15min (využití 15min. ceny pro výpočet podpory formou zeleného bonusu i výkupní ceny) je plánován **k 1. 1. 2026** dle novely Lex OZE III

- 
- ❑ Nejčastější dotazy a odpovědi k zavedení 15min. produktů na DT jsou shrnuty v dokumentu [zde](#)
 - ❑ Dotazy, které nebyly adresovány v rámci prezentace:
 - *Jak se odliší čtvrt hodiny v den přechodu na zimní čas, kdy intervaly pro 2 hodiny jsou stejné?*
 - U DT bude (stejně jako na IDA) místo 96 intervalů 100 intervalů (tak jako bylo nyní na DT 25 intervalů).
 - *Je možné, aby se ve výsledcích denního trhu zobrazovali i nulové hodnoty, aby byl účastník schopen generovat celých 24h (vs. 96 v 15min.)?*
 - Ano, ve výsledcích jsou již zobrazeny i nulové hodnoty množství elektřiny.
 - *Lze zadat do Výlučné skupiny profilových blokových nabídek nabídky s 60min. i 15min. granularitou dohromady?*
 - Ano, do Výlučné skupiny profilových blokových nabídek je možné zadat Profilové blokové nabídky s 60min. a 15min. granularitou dohromady.
 - *Bude se měnit princip finančního zajištění propojených Profilových blokových nabídek nebo Výlučných skupin profilových blokových nabídek se zavedením 15min. produktů na DT?*
 - Princip finančního zajištění zůstává stejný i po zavedení 15min. produktů na DT (principy finančního zajištění jsou detailně popsány [zde](#))

- Zveme účastníky trhu na návazný webinář OTE, který se bude konat



5. března 2025 od 10:00 do 11:30 hodin (online v ČJ)

- Na webináři budou představeny aktuální informace spojené se zavedením 15min. produktů na DT včetně plánu testování s ÚT
- Pozvánka na webinář bude včas zaslána na účastníky trhu prostřednictvím systému CS OTE

- ❑ Pro aktuální informace sledujte [webové stránky operátora trhu!](#)
 - Detailní informace k uvedeným změnám včetně této prezentace a související dokumentace naleznete na stránkách OTE:
<https://www.ote-cr.cz/cs/dokumentace/dokumentace-elektrina/15minut>



- ❑ Nejčastější dotazy a odpovědi jsou shrnuty [zde](#)
- ❑ Případné dotazy prosím zasílejte na emailovou adresu market@ote-cr.cz

Seznam použitých zkratek

CACM	Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení	NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou (Nominated Electricity Market Operator)
CS OTE	Centrální systém operátora trhu	PMB	PCR Matcher and Broker
D	Den dodávky (Delivery Day)	Q&A	Dotazy a odpovědi (Questions and Answers)
DT	Denní trh s elektřinou	SDAC	Jednotný denní trh s elektřinou (Single Day-Ahead Coupling)
EUPHEMIA	Výpočetní algoritmus (Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm)	SIT	Simulační testování (Simulation Integration Tests)
FIT	Funkční testování (Functional Integration Tests)	SU	Aktualizace systémů (System Update)
IDA	Vnitrodenní aukce s elektřinou (Intraday Auction)	TSO	Provozovatel přenosové soustavy (Transmission System Operator)
MCCG	Poradní skupina pro propojení trhů (Market Coupling Consultative Group)	ÚT	Účastníci krátkodobého trhu s elektřinou
MCSC	Řídící výbor pro propojení trhů (Market Coupling Steering Committee)		

DĚKUJEME