



*earning every day-ahead your trust  
stepping forward to the future*

operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România

**21opcom**  
ani împreună

# Proiecte in directia finalizarii Cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare (SDAC)



*earning every day-ahead your trust  
stepping forward to the future*

**opcom** operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România

**21opcom**  
am împreună

## Cuprins

- **Provocari in procesul de integrare a pietelor**
- **Procesul CORE FB MC**
- **Implementarea Interim Coupling Project (proiectul DE-AT-PL-4M MC, ICP)**
- **Implementarea RO-BG MC si alte proiecte de cuplare in regiune**
- **Si provocarile continua....**

## Provocari in procesul de integrare a pietelor

In ultimii ani s-au facut progrese importante in integrarea pietelor angro de energie electrica din Europa, totusi sunt inca necesare actiuni suplimentare in aceasta directie. **CEP a identificat lipsa unei capacități interzonale suficiente ca fiind una dintre principalele bariere in calea integrării pietelor de energie electrica.**

Instrumentele disponibile trebuie folosite pentru a creste utilizarea eficienta a interconexiunilor, asa cum este cerut de obiectivul de capacitate interzonala de 70% (art 16, REGULAMENTUL (UE) 2019/943 AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI din 5 iunie 2019 privind piata interna de energie electrica (reformare)). **Aceasta include masuri pe termen scurt, cum ar fi imbunatatirea procesului de calcul al capacitatii, iar pe termen lung, investitiile în retea.**

**Pe de alta parte, cuplarea pietei, respectiv integrarea pietelor pentru ziua urmatoare, care reprezinta referinta in tranzactionarea energiei electrice aproape de timpul real, necesita finalizare.**

## Stabilirea cadrului de cooperare între Partile implicate în SDAC\*

### Operatori de Transport și de Sistem (OTS):

50Hertz Transmission, ADMIE, Amprion, APG, AST, BritNed, CEPS, Creos, EirGrid, Elering, ELES, ELIA, Energinet, ESO, Fingrid, HOPS, Litgrid, MAVIR, PSE, REE, REN, RTE, SEPS, SONI, Statnett, Svenska Kraftnät, TenneT DE, TenneT NL, Terna, **Transelectrica** și TransnetBW.

### Operatori ai pieței de energie electrică desemnați (OPEED):

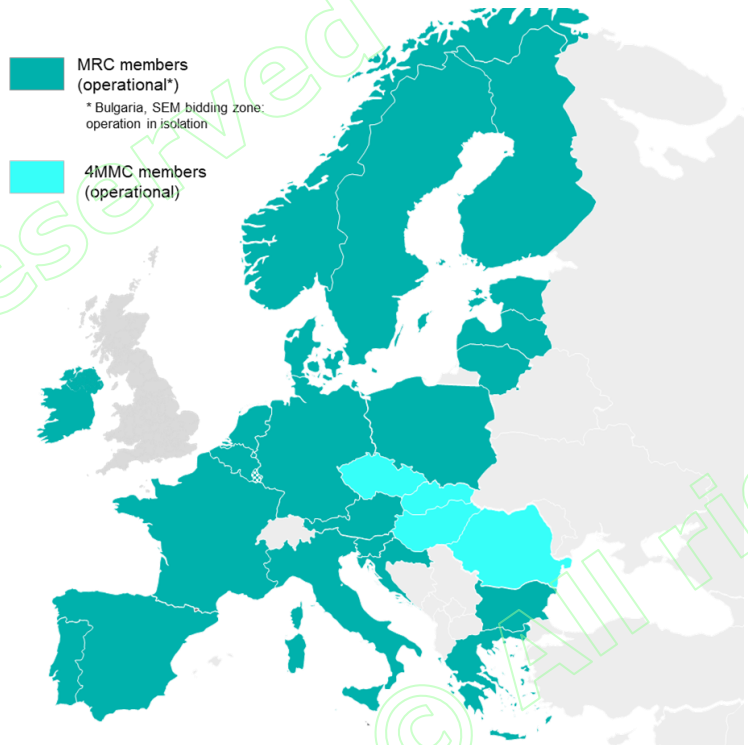
BSP, CROPEX, SEMOpX (EirGrid and SONI), EPEX, EXAA, GME, HEnEx, HUPX, IBEX, Nasdaq, Nord Pool, OMIE, OKTE, **OPCOM**, OTE și TGE.

## Acțiuni suplimentare necesare 2021-2022.....

O preocupare majoră se referă la implementarea proiectului de cuplare a pieței bazat pe fluxuri în regiunea Core (Core FB MC), care implică OTS și OPEED din Europa Centrală (OPEED: BSP, CROPEX, EPEX, EXAA, HUPX, Nasdaq, Nord Pool/EMCO, OKTE, OPCOM, OTE, TGE; OTS: 50Hertz, Amprion, APG, ČEPS, CREOS, ELES, ELIA, HOPS, MAVIR, PSE, RTE, SEPS, TenneT B.V., TenneT GmbH, Transelectrica, TransnetBW) și care s-a confruntat cu întârzieri repetate. Aceste întârzieri împiedică finalizarea cuplării piețelor pentru ziua următoare și, mai mult, progresul către piețe de energie electrică cu adevărat integrate.

[jao.eu](http://jao.eu)

\*SDAC, Single Day-Ahead Market (Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare)



## Procesul Core FB MC (1)

### Regulamentul CACM

- În temeiul Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM) obiectivul UE este crearea unei piețe europene unice de energie electrică.
- Decizia ACER nr. 02/2019 din 21 februarie 2019 privind metodologia de calcul al capacității pentru ziua următoare (DA CCM)

### Cuplarea pieței (MC)

- Integrarea a două sau mai multe piețe de energie electrică printr-un mecanism implicit de alocare transfrontalieră este perceput ca instrument cheie pentru a atinge obiectivul cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare.
- Două proiecte majore de cuplare a pietelor pentru ziua următoare în UE.
  - cuplarea multiregională (MRC) - Austria, Belgia, Bulgaria, Croația, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Italia, Letonia, Lituania, Olanda, Norvegia, Polonia, Portugalia, Slovenia, Spania, Suedia
  - 4M Market Coupling (4M MC) - Republica Cehă, Ungaria, România, Slovacia
- Ambele proiecte utilizează aceeași soluție tehnică de cuplare a regiunilor (PCR) și același algoritm de calcul (Euphemia) pentru a aloca capacitățile interzonale.
- Cuplarea MRC și 4M MC reprezintă Cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare (SDAC), care este ținta UE stabilită în Regulamentul CACM și produce beneficii precum procesele armonizate, utilizarea optimă a capacităților transfrontaliere, oportunități de afaceri crescute sau concurență mai mare.

SDAC, Single Day-Ahead Market (Cuplarea unica a pietelor pentru ziua următoare)

## Procesul Core FB MC (2)

Exista două abordări pentru determinarea capacităților interzonale

- (i) Abordarea bazată pe fluxuri, FB (ii) Abordarea bazată pe capacitățile de transport pe liniile de interconexiune, NTC
- abordarea bazată pe fluxuri trebuie utilizată ca abordare principală pentru calculul capacității pentru ziua următoare și intrazilnic, reprezentând soluția țintă

### DE-AT-PL-4M MC sau proiectul de "Cuplare intermediară"

- Urmărește să implementeze cuplarea pieței pentru ziua următoare bazată pe NTC a zonelor 4MMC și MRC prin intermediul granițelor zonelor de ofertare incluse.
- Cele două regiuni MRC și 4MMC care fuzionează în SDAC vor aplica un proces unic de alocare a capacității pentru ziua următoare.
- Pas intermediar în direcția implementării cuplării pe baza de fluxuri în regiunea Core
- Inițiat pe baza solicitării autorităților de reglementare din 4M, DE, AT și PL
- Autoritățile de reglementare 4M, DE, AT și PL au solicitat Comisiei Europene să ofere îndrumări cu privire la calea de urmat pentru proiect.
- Granite: PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT și HU-AT



### Core FB MC

- Are ca scop dezvoltarea și implementarea funcționării cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare în regiunea Core de calcul al capacității (Core CCR), în cadrul SDAC.
- Cuprinde granițele dintre următoarele zone de ofertare ale statelor membre: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Olanda, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.



SDAC, Single Day-Ahead Market (Cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare)



## Procesul Core FB MC (3)

### Evoluție și perspective

În primăvara anului 2020 s-a concluzionat că ICP nu va îndeplini planificarea deoarece unele dintre activități au fost întârziate și au fost identificate dependențe puternice între proiectele Core FB MC și ICP  
Core NRA au solicitat CE să ofere orientări obligatorii din punct de vedere juridic pentru toate Core NRA și OTS

### Orientările DG ENER furnizate în luna septembrie 2020

#### - Implementarea secvențială a proiectelor ICP și Core FB MC din următoarele motive:

Implementarea SDAC și, în special, extinderea geografică către toate frontierele relevante ale UE este o cerință legală și unul dintre obiectivele principale ale CACM. S-a concluzionat că ICP este proiectul care va facilita îndeplinirea acestei cerințe legale în cel mai scurt timp posibil; Această cuplare a țărilor 4M MC va aduce câștiguri de bunăstare și, în plus, va permite o cuplarea Greciei și Bulgariei pe toate frontierele interne UE  
A avea o etapă intermediară în proiectul CORE FB MC are o valoare în ceea ce privește evaluarea rezultatelor proiectului  
Abandonarea activităților în curs în această etapă ar genera costurile îngropate  
Părțile proiectului au anunțat deja o întârziere semnificativă a proiectului CORE FB, întârzierea suplimentară preconizată a implementării ICP nu ar avea un efect perturbator, iar DG ENER consideră că aceasta nu depășește beneficiile enumerate mai sus

#### - Lansarea celor două proiecte după cum urmează:

- ICP: aprilie 2021 – **astăzi estimat a se lansa în data de 10 iunie 2021**
- Core FB MC: februarie 2022

## Detalii privind etapele următoare în implementarea Core FB MC vor fi furnizate într-un webinar organizat ulterior lansării ICP







## Implementarea Interim Coupling (2)

- Un webinar va fi organizat de proiect în luna aprilie, ocazie cu care participanții la piață vor fi informați în detaliu despre pașii următori și testele relevante.

Notă de comunicare (Bucuresti, 18 martie 2021)

### 18 Martie 2021: Seminar online SDAC privind implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC (Interim Coupling)

Proiectul Interim Coupling își propune să cupleze 4M MC cu Multi-Regional Coupling (MRC) prin introducerea alocării implicite a capacității pe bază de NTC (NTC-based) pe următoarele șase frontiere: PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT și HU-AT. Lansarea în funcționare a noii soluții este în prezent prevăzută pentru data de 10 iunie 2021. Acesta va marca trecerea la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare a tuturor țărilor din cadrul MRC și 4M MC. În acest sens, proiectul reprezintă o etapă importantă pentru finalizarea Cuplării europene unice a piețelor pentru ziua următoare (SDAC).

OPEED-urile și OTS-urile vor organiza un seminar online pentru a oferi participanților la piață informații detaliate despre modificările preconizate și testele planificate cu participanții la piață.

### Seminarul online va avea loc în după-amiaza zilei de 21 aprilie 2021.

Mai multe detalii despre agenda seminarului online și informațiile de conectare vor fi comunicate în jurul datei la care va avea loc evenimentul.

Comunicarea „Seminar online SDAC privind implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC (Interim Coupling)” poate fi consultată și pe website-urile Comitetului OPEED și ENTSO-E.

[https://www.opcom.ro/opcom/anunturi\\_stiri/comunicate.php?id\\_comunicat=1227&lang=r&o&id\\_tip\\_comunicat=1](https://www.opcom.ro/opcom/anunturi_stiri/comunicate.php?id_comunicat=1227&lang=r&o&id_tip_comunicat=1)

Save the date: SDAC webinar on the implementation of the DE-AT-PL-4M MC (Interim Coupling) Project

Dear Sir/Madam,

We are pleased to invite you to a webinar about the implementation of the DE-AT-PL-4M MC (Interim Coupling) project.

The Interim Coupling project aims to connect the 4M MC with the Multi-Regional Coupling (MRC) by introducing Net Transmission Capacity (NTC) based implicit capacity allocation on the following six borders: PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, and HU-AT. The operational go-live of the new solution is currently targeted for 10 June 2021. It will mark the transition to a single coupled auction for the day-ahead market across the countries covered by MRC and 4M MC. Against that background, the project represents a milestone for the completion of the European Single Day-Ahead Coupling (SDAC). NEMOs and TSOs have arranged this webinar to provide you with detailed information about the expected changes and the planned Member Tests with market participants.

The webinar is due to be held on 21 April 2021 afternoon.

Further details on the agenda of the webinar and the dial-in details will be communicated closer to the date.

We trust that you can join us, we look forward to welcoming you.

Yours faithfully

On behalf of the SDAC NEMOs and TSOs



Modificarile pietei.....

Orarul de tranzacționare pe PZU în situația funcționării în regim normal este următorul (ore CET):

6:00	Deschiderea accesului la sistemul de tranzacționare
9:30	Publicarea capacităților disponibile de transport pe interconexiuni (ATC)
11:00	Închiderea porții de ofertare pentru ziua următoare de livrare
11:40	Publicarea Confirmărilor de tranzacții
12:10	Crearea fișierelor de Notificări fizice
19:00	Închiderea accesului la sistemul de tranzacționare

12:00

12:55

SDAC, Single Day-Ahead Market (Cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare)

Cuplarea piețelor de energie electrică din regiune/ 23.03.2021, 1-2.30pm/ Webinar AFEERAcademy

## Implementarea RO-BG MC, alte proiecte de cuplare in regiune

### The electricity market coupling with Romania - one step closer

*An updated roadmap has been approved in consideration of the go-live of the Interim Coupling Project (ICP) in May*

News

29.01.2021 13:22

The Day-ahead market coupling between Bulgaria and Romania has reported strategic progress. The updated project roadmap has been approved in accordance with the Go-live period of the Interim Coupling Project (ICP) in May which aims at connecting the borders of the 4MMC market coupling (the Czech Republic, Hungary, Romania and Slovakia) with the Multiregional Coupling (MRC).

The implementation of the Interim Coupling is a prerequisite for implementation of the market coupling between Bulgaria and Romania which is expected to go live around mid-August. Trading participants will be additionally notified of the next steps and upcoming tests.

The activities of the Day-ahead market coupling project between Bulgaria and Romania on which IBEX works jointly with the Electricity System Operator (ESO) and its Romanian partners OPCOM and Transelectrica are performed as planned.

The effects for the electricity market in our country as a result of the market coupling with Romania are: firstly- increased competition considering the access of trading participants to a large number of orders; secondly- a material decrease in market concentration. The main supplier for the Day-ahead market in Bulgaria are the generators of BEH group. The market coupling will enable sellers from all over Europe to automatically turn into suppliers of power in our country.

The free capacities for trading on the Bulgarian-Romanian border once the market coupling is launched are expected to be around 700-800 MW for every hour.

### Press release

**09 March 2021: Extension of Single Day-Ahead Coupling (SDAC) to Bulgaria – Go-live planned for 11 May 2021**  
A further step towards an integrated European electricity market

Following the implementation of the Italian Borders Working Table (IBWT) project with the Multi-Regional Coupling (MRC) in February 2015, the launch of coupling operations of the Bulgarian bidding zone in the IBWT regional framework is the next step towards the achievement of the single day-ahead European electricity market, which is expected to reach its completion this year with the connection of the 4M MC borders with MRC through the Interim Coupling project and finally through the Bulgarian – Romanian market coupling project on the common border.

The Bulgaria – Greece Market Coupling Project, was launched as a part of the IBWT regional project with the official IBWT SC decision on the 1st of March 2020. All the involved parties followed the mutually agreed planning and completed successfully all the preparations for the testing, which will take place between 16 March and 30 April 2021. The project testing phase will also include member tests at the end of April, for which additional communication will be distributed.

IBEX in its capacity of NEMO for the Bulgarian electricity market, and ESO as Bulgarian TSO are already operating the Bulgarian electricity market in isolated mode, but in full compliance with the MRC procedures and using the Price Coupling of Regions (PCR) assets, since January 2016. For the Bulgarian NEMO, TSO, local generators, consumers and traders, this project represents the first ever possibility in the day-ahead time frame to join the EU common market and to benefit from the possibilities that the electricity markets integration and the EU target model are offering.

In this context, the expected Go-live for the extension of the SDAC (MRC) to the BG-GR border, is scheduled for **11 May 2021** (with 1st delivery day 12 May) subject to the positive confirmation on the finalization of the testing activities and the relevant approvals by the Greek and Bulgarian NRAs.

## Detalii privind etapele urmatoare in implementarea RO-BG MC vor fi furnizate intr-un webinar organizat ulterior lansarii ICP

## Si provocarile continua ....

Algoritmul EUPHEMIA este în mare parte conform cu cerințele CACM, iar ținta finală este finalizarea SDAC și asigurarea conformității complete cu CACM. Mai mult, PCR EUPHEMIA ca „soluție existentă” a fost propusă în contextul SIDC ca soluție unică pentru realizarea **licitațiilor intrazilnice pentru stabilirea prețurilor capacității transfrontaliere (IDA)**.

În pofida realizărilor importante ale PCR EUPHEMIA, se realizeaza activitati de cercetare și dezvoltare (R&D) pentru a sprijini extinderea cuplării pieței, noile modele de piață și o performanță sporită, cum ar fi: extinderea geografică, trecerea de la NTC la calculul capacității bazat pe fluxuri, **introducerea unitatii de timp de 15 min,** **corelarea între produse cu granularitati diferite**, cerințe CACM pentru algoritm (performanță adecvată, scalabilitate și repetabilitate), cerințe noi ale OPEED și OTS etc

Programul de cercetare și dezvoltare numit Euphemia Lab este o abordare comună a OPEED și OTS cu raportare periodică către instituții și părți interesate. Programul de cercetare și dezvoltare constă în cercetarea unei liste de soluții potențiale pentru îmbunătățirea KPI-urilor țintă. Se acordă prioritate îmbunătățirii cerințelor CACM și gestionării problemelor numerice din EUPHEMIA. Trebuie remarcat faptul că cercetarea pe un subiect durează cel puțin 6 luni, iar integrarea ulterioară în producție durează cel puțin un an.

## OPEED, actorii principali, alaturi de OTS, in procesul de integrare a pietei europene, sub coordonarea autoritatilor nationale de reglementare, ACER si Comisiei Europene

OPEED, operator al pietei desemnat de autoritatea competentă pentru a îndeplini sarcini legate de cuplarea unică a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice. Cu alte cuvinte, OPEED-urile sunt operatorii mandatați să opereze piețele de energie electrica integrate pentru ziua urmatoare si intrazilnice din UE.



Home NEMO Committee SDAC Aggregated Curves SIDC Publications Public Consultations News Contact Glossary

Welcome to the website of all Nominated Electricity Market Operators (NEMOs)



Delivering day-ahead and intraday electricity markets for all Europeans

Pursuant to European regulation, all NEMOs jointly perform the function to match orders from the day-ahead and intraday markets for different bidding zones and simultaneously allocate the available cross-zonal capacities.

Latest Updates

Communication note: SDAC webinar on the implementation of the Interim Coupling Project  
18/03/2021

View details

Extension of Single Day-Ahead Coupling (SDAC) to Bulgaria  
09/03/2021

View details

SDAC report on the 'partial decoupling' incident of January 13th 2021  
10/02/2021

View details



<http://www.nemo-committee.eu/index>



*earning every day-ahead your trust  
stepping forward to the future*

operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România

**21opcom**  
ani împreună

Vă mulțumim pentru atenție !

[www.opcom.ro](http://www.opcom.ro)