

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Achiziția prin licitație a capacității de echilibrare Cod document [PO-04/54:2025]

Prezentul document este proprietatea Î.S., „Moldelectrica”. Orice multiplicare, difuzare sau utilizare, parțială sau totală a acesteia, în afara organizației, fără aprobarea Directorului general este interzisă. Eventualele modificări în conținutul documentului pot fi făcute numai de către elaborator, cu acordul Directorului general. Prezentul document se actualizează în maniera „Anulează și înlocuiește” pentru tot conținutul capitolelor modificate. Verificarea validității se efectuează cel puțin o dată pe an prin grija elaboratorului.

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ	Ed. 01 Rev. 0
	Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare PO-04/54:2025	Pag. 2 din 7

CUPRINSUL

Lista de control a modificărilor.....	3
1. SCOP.....	4
2. DOMENIU DE APLICARE.....	4
3. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI.....	4
3.1 Definiții.....	4
3.2 Abrevieri.....	4
4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ ȘI DOCUMENTE ASOCIATE.....	4
4.1 Documente de referință.....	4
5. MANAGEMENTUL PROCESULUI.....	5
6. RESPONSABILITĂȚI.....	7
7. ÎNREGISTRĂRI ȘI ANEXE.....	7

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ	Ed. 01 Rev. 0
	Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare PO-04/54:2025	Pag. 4 din 7

1. SCOP

Procedura stabilește modul de achiziție prin licitație a capacității pentru echilibrare necesară Î.S. „Moldelectrica” (în continuare – OST) pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național, Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică și prevederile Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr.283/2020 din 07 august 2020.

2. DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Furnizorii de Servicii de Echilibrare și de către Operatorul Sistemului de Transport pentru achiziționarea prin licitație a următoarelor categorii de capacități pentru echilibrare:

- 1) rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod automat;
- 2) rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod manual;
- 3) rezerve de înlocuire
- 4) rezerve pentru stabilizarea frecvenței

3. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

3.1 Definiții

În cadrul prezentei proceduri se vor utiliza definițiile din cadrul documentelor de referință.

3.2 Abrevieri

ID – interval de decontare, echivalent unui interval de dispecerizare

4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ ȘI DOCUMENTE ASOCIATE

4.1 Documente de referință

- 1) Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică;
- 2) Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020 cu modificările și completările ulterioare;
- 3)
- 4) Codul rețelelor electrice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 423/2019 din 22.11.2019;
- 5) Procedura operațională „Verificarea cerințelor și performanțelor tehnice de calificare pentru asigurarea rezervei de înlocuire [RI]”
- 6) Procedura operațională „Verificarea cerințelor și performanțelor tehnice de calificare pentru asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței activată automat [RRFa]”
- 7) Procedura operațională „Verificarea cerințelor și performanțelor tehnice de calificare pentru asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței activată manual [RRFm]”
- 8) Procedura operațională „Verificarea cerințelor și performanțelor tehnice de calificare pentru asigurarea rezervei de stabilizare a frecvenței [RSF]”

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ	Ed. 01 Rev. 0
	Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare PO-04/54:2025	Pag. 5 din 7

5. MANAGEMENTUL PROCESULUI

Achiziția de capacitate pentru echilibrare este efectuată de OST prin mecanisme de piață, prin intermediul licitațiilor concurențiale pentru o durată contractuală de maximum o zi:

- separat pentru creștere și reducere de putere pentru fiecare ID în cazul RRFa, RRFm și RI
- cu valori egale la creștere și la reducere de putere (în bandă simetrică) în cazul RSF

OST determină cantitățile necesare de capacități pentru echilibrare pentru fiecare categorie, pentru fiecare interval de decontare al perioadei de achiziție, conform reglementărilor ENTSO-E și acordurilor cu OST din blocul comun de reglaj, cu cel puțin două zile înainte de începerea perioadei de achiziție.

Înregistrează cantitățile și prețurile din contractele reglementate de ANRE sau stabilite conform obligației de serviciu public în cadrul licitațiilor pentru achiziționarea capacităților pentru serviciile de echilibrare.

5.1 Publicarea licitației

1. OST publică cu două zile înaintea zilei de livrare anunțul de licitație cel puțin în sistemul informațional al pieței energiei electrice al OST în cazul licitației cu o durată contractuală de o zi

2. OST publică cu cel mult două ore înaintea perioadei de achiziție, anunțul de licitație cel puțin în sistemul informațional al pieței energiei electrice al OST, pentru perioada de unul sau mai multe ID din ziua următoare licitației, pentru care OST nu a acoperit necesarul de servicii de echilibrare în urma derulării licitației zilnice.

Anunțurile de licitație conțin:

a) Identificatorul licitației, Cantitățile, Tipurile de capacitate și sensurile acestora (produsele) și ID supuse licitației;

b) Termenele pentru derularea procesului de achiziționare a capacităților pentru echilibrare:

- data și ora deschiderii porților de derulare a licitației;
- data și ora închiderii porților de derulare a licitației;
- data și ora publicării rezultatului licitației.

5.2. Depunerea ofertelor

Depunerea ofertelor pentru furnizarea capacităților pentru echilibrare este voluntară. Participanții la licitație ofertează capacitățile pentru echilibrare în cel mult 10 perechi cantitate-preț pentru fiecare ID al perioadei de achiziție. Cantitățile ofertate trebuie să fie de minim 1 MW pe pereche cantitate-preț, ordonate crescător în funcție de preț. Prețul ofertat în cadrul unei perechi cantitate – preț, este prețul pe care participantul la licitație dorește să îl primească pentru furnizarea capacității în ID respectiv. Participanții la licitație ofertează cantitățile de capacități pentru echilibrare pe portofoliul de UFR/GFR calificate pe care le exploatează. Suma cantităților ofertate în fiecare ID poate fi cel mult egală cu rezervele calificate respective ale tuturor UFR/GFR exploatate de respectivul participant. Participanții la licitație pot revizui ofertele până la data și ora închiderii porților de primire a ofertelor, însă cantitatea ofertată nu trebuie să depășească necesarul publicat.

Ofertele de capacitate pentru echilibrare transmise de FSE trebuie să conțină:

- ✓ volumul ofertei în MW- număr întreg, minim 1MW, fără zecimale;
- ✓ prețul ofertei în lei/hMW cu cel mult două zecimale;
- ✓ ziua de livrare și intervalul de decontare;
- ✓ Codul EIC al FSE care depune oferta;
- ✓ Tipul capacității pentru echilibrare și sensul ofertei [produsul];
- ✓ Identificatorul licitației;

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ	Ed. 01 Rev. 0
	Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare PO-04/54:2025	Pag. 6 din 7

Ofertele depuse de participanți în sistemul informatic al OST vor fi validate dacă îndeplinesc condițiile licitației.

5.3 Determinarea prețului de închidere a licitației

După expirarea termenului limită de depunere al ofertelor, ofertele sunt ordonate în mod crescător în funcție de preț, pornind de la cel mai mic preț ofertat pentru fiecare ID al perioadei de achiziție și pentru fiecare categorie de capacitate pentru echilibrare și direcție (produs).

Ofertele cu același preț sunt ordonate cronologic, în funcție de marca de timp.

Sunt considerate câștigătoare toate ofertele ale căror cantități însumate pe fiecare ID și pe fiecare categorie de capacitate pentru echilibrare și direcție egalează necesarul OST de capacitate pentru echilibrare. Ultima ofertă câștigătoare poate fi acceptată total sau parțial conform cerinței publicate. Toate cantitățile din ofertele declarate câștigătoare sunt contractate la prețul ultimei oferte acceptate aferent produsului, direcției și fiecărui ID din perioada de tranzacționare.

În cazul în care cantitatea totală de capacitate pentru echilibrare ofertată este mai mică decât cea solicitată de OST prin cererea de ofertă, se contractează întreaga cantitate ofertată în licitație. Diferența până la valoarea necesară/solicitată poate să fie contractată de către OST în alte runde de licitație.

Rezultatele licitației sunt publicate în cadrul sistemului informatic de derulare a licitației;

FSE sunt informați de rezultatul licitației prin mesajul generat de sistemul informatic la finalizarea licitației.

OST publică spre informare, cel puțin în sistemul informațional al pieței energiei electrice al OST rezultatele licitației reprezentând cantitățile și prețurile de achiziție a capacității de echilibrare.

5.4 Tratarea contestațiilor

Participanții la licitație care au ofertat cantitățile de servicii de sistem au dreptul să conteste, justificat, dacă există indicii temeinice ale unor neconformități, rezultatul licitației în termen de o oră de la primirea rezultatului licitației.

Contestațiile participanților la licitație vor fi transmise la adresa poștei electronice conform contractului de furnizare a capacității pentru echilibrare, marca de timp a e-mailului fiind momentul depunerii contestației.

Contestarea rezultatului licitației de către participant va cuprinde obiectul contestației și susținerea acesteia.

5.5 Soluționarea contestației

Rezultatul analizei contestației participantului la licitație se va realiza de către OST și va fi comunicat acestuia în termen de 3 ore de la transmiterea acesteia.

5.6 Contractarea și derularea contractelor de furnizare a capacității pentru echilibrare

5.6.1 Anexele lunare, rezultate în urma derulării licitațiilor zilnice organizate în cadrul sistemului informatic de licitații, pentru luna de furnizare, în care sunt precizate cantitățile de capacități de echilibrare și prețul acestora, se constituie parte din Contractul de furnizare a capacității pentru echilibrare, și sunt semnate electronic de părțile contractante.

5.6.2 Furnizorii de capacitate pentru echilibrare sunt obligați conform contractului să oferteze pe Piața de Echilibrare energia de reglaj aferentă capacității pentru echilibrare contractate în conformitate cu pct. 5.6.1, pentru fiecare ID din perioada de achiziție. Capacitate pentru echilibrare se consideră a fi prestată/realizată dacă energia de reglaj aferentă capacității pentru echilibrare contractate a fost ofertată în mod corespunzător pe Piața de Echilibrare, prin aplicarea Procedurii de determinare a volumului de capacități pentru echilibrare realizate față de cele contractate.

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ	Ed. 01 Rev. 0
	Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare PO-04/54:2025	Pag. 7 din 7

6. RESPONSABILITĂȚI

OST:

- Asigură revizia prezentei proceduri, în concordanță cu prevederile legislației primare și secundare în domeniul energiei electrice.
- Determină necesarul de capacități pentru echilibrare pe zile, sens și ID.
- Publică anunțurile de licitație în sistemul informațional al pieței energiei electrice al OST
- Publică informații privind cantitățile adjudecate prin licitație, furnizorii acestora și prețurile de închidere a licitației.
- Derulează comercial contractele de furnizare a capacității pentru echilibrare.
- Stabilește cantitățile de capacități pentru echilibrare efectiv realizate.

Furnizorii de capacități pentru echilibrare:

- Pentru a putea participa la licitațiile anunțate de OST, furnizorii de capacități pentru echilibrare trebuie să exploateze unități de furnizare a rezervelor/ grupuri de furnizare a rezervelor calificate din punct de vedere tehnic, să fie înscrși ca FSE la Piața de Echilibrare și să aibă alocat un cod EIC.
- Ofertează în piața energiei electrice de echilibrare cel puțin la nivelul volumelor contractate în piața de capacități pentru echilibrare conform Contractului de furnizare a capacității pentru echilibrare.

7. ÎNREGISTRĂRI ȘI ANEXE

- Istoric licitații (cantitățile, sensul și ID supuse licitației, termenele pentru derularea procesului de achiziționare a capacității pentru echilibrare, rezultatele licitațiilor, contestațiile și soluționarea acestora) - în format electronic

Cod formular	Denumire formular	Perioada de arhivare pentru înregistrare*

* formularul completat, datat, semnat devine înregistrare