

Instrucțiune de lucru nr. RER-217

Versiunea nr. 01 data zz/09/2025

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată**Cadru de aplicare:**

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

CUPRINS

1.	SCOPUL DOCUMENTULUI ȘI DOMENIUL DE APLICARE	2
2.	VERSIUNE DOCUMENT	2
3.	UNITĂȚILE RESPONSABILE DE DOCUMENT	3
4.	DESCRIEREA PROCESULUI	3
4.1.	Etapa 1: Depunere solicitare și încheierea contractului de rețea specific	3
4.2.	Etapa 2: Măsurarea, facturarea și transmiterea datelor de măsură în vederea decontării	4
4.3.	Etapa 3: Monitorizare lunară	7
4.4.	Etapa 4: Raportare anuală	9
4.5.	Comunicare	9
5.	DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	9
6.	ALOCAREA ÎN CADRUL TAXONOMIEI PROCESELOR	10
7.	ACRONIME ȘI CUVINTE CHEIE	10

DIRECTOR GENERAL
Mihai-Constantin PEȘTE

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

1. SCOPUL DOCUMENTULUI ȘI DOMENIUL DE APLICARE

Prezentul document stabilește modalitatea unitară de implementare a scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată, în conformitate cu art. 11 din Ordinul ANRE nr. 56/2025:

"(1) Operatorii de rețea concesionari elaborează o procedură operațională unică cu privire la implementarea scutirii de la plata tarifelor pentru energia electrică stocată.

(2) Procedura operațională prevăzută la alin. (1) trebuie să prevadă cel puțin următoarele:

- *reflectare în facturi a neaplicării tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată;*
- *reguli cu privire la mecanismul de regularizare privind cantitatea de energie electrică stocată;*
- *reguli privind raportarea prevăzută la art. 7 alin. (2);*
- *alte elemente procedurale de detaliu, dacă este cazul, în vederea unei aplicări unitare.*

(3) În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor norme metodologice, operatorii de rețea concesionari transmit la ANRE procedura operațională prevăzută la alin. (1), avizată intern, și o publică pe site-urile proprii".

Mecanismul de tarifare aplicat de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice se aplică așa cum este detaliat la cap. 4.2.

Documentul se aplică la nivelul operatorilor de rețea concesionari – respectiv Operatorul de Transport și de Sistem (OTS) și Operatorii de Distribuție (OD) – în relația acestora cu titularii instalațiilor de stocare a energiei electrice care solicită acordarea exceptării de la plata tarifelor reglementate aplicabile consumatorilor finali. Totodată vizează atât procesul intern al operatorilor pentru evaluarea și aprobarea mecanismului de tarifare a energiei stocate, cât și interacțiunea cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în vederea raportării datelor aferente instalațiilor de stocare.

Procedura nu se aplică pe perioada de probe a instalațiilor de stocare.

Acest document se aplică în unitățile din cadrul societății Rețele Electrice România.

Chiar dacă în prezentul document se face referire la o unitate care nu face parte din organizație, aceasta definește doar activitățile executate în cadrul societății Rețele Electrice România.

Această instrucțiune trebuie implementată și aplicată în conformitate cu legile, reglementările și normele de guvernare aplicabile, care, în orice caz, prevalează asupra dispozițiilor conținute în prezentul document.

2. VERSIUNE DOCUMENT

Versiune	Data	Descrierea principalelor modificări
01	zz/09/2025	Emitere inițială.

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

3. UNITĂȚILE RESPONSABIL DE DOCUMENT

Responsabil pentru elaborarea documentului:

- Directia Customer Engagement – Unitatea Operatiuni Comerciale si Unitatea Bilanț și Măsură.

Responsabili cu autorizarea documentului:

- Directia Customer Engagement;
- Direcția Sănătate, Siguranță, Mediu și Calitate.

4. DESCRIEREA PROCESULUI

Procesul de aplicare a mecanismului de tarificare pentru energia stocată se desfășoară în mai multe etape operaționale, după cum urmează:

4.1. Etapa 1: Depunere solicitare și încheierea contractului de rețea specific

4.1.1. Documentele necesare a fi depuse pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul instalațiilor de stocare independente

Documentele necesare a fi depuse sunt:

- Certificatul de înregistrare fiscală, în cazul persoanelor juridice;
- Copie a actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- Licența pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei;
- Copie după certificatul de racordare emis pentru instalația de stocare;
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost încheiată;
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa de corespondență, etc);
- Anexa 2.10 cu cod ENTSO-E (procedura Transelectrica) menționat în anexă, prin care să se ateste înscrierea într-un PRE pentru zona operatorului de rețea.

Cererea se depune la OR prin canalele de comunicare puse la dispoziție de către acesta (adresă de email, portal, alte canale).

Cererea va fi luată în considerare doar dacă documentația este considerată completă.

4.1.2. Documentele necesare a fi depuse pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul unităților mixte (producție și stocare)

Documentele necesare a fi depuse sunt:

- Certificatul de înregistrare fiscală, în cazul persoanelor juridice;

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

- Copie a actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energie electrice;
- Copie după certificatul de racordare, emis pentru fiecare loc de producere și instalație de stocare, cu soluție de măsurare distinctă. Certificatul de racordare emis conține și soluția de măsurare cu menționarea grupurilor de măsură montate în instalația de utilizare astfel încât să poată fi determinată Etr. Contoarele montate în instalația de utilizare vor fi proprietatea operatorilor de rețea, costurile fiind recunoscute în programele de investiții și vor fi considerate contoare de decontare participând la determinarea schemei de tarificare a energiei distribuite/transportate. Costurile pentru alte elemente ale grupului de măsură (celule, transformatoare de măsură, circuite) se realizează pe cheltuiala consumatorului;
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost încheiată;
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa de corespondență, etc);
- Anexa 2.10 cu cod ENTSO-E (procedura Transelectrica) menționat în anexă, prin care să se ateste înscrierea într-un PRE pentru zona operatorului de rețea.

Cererea se depune la OR prin canalele de comunicare puse la dispoziție de către acesta (adresă de email, portal, alte canale).

Cererea va fi luată în considerare doar dacă documentația este considerată completă.

4.1.3. Verificarea îndeplinirii condițiilor specifice de măsurare

Operatorul de rețea asigură măsurarea și stabilirea cantităților decontate în punctul de delimitare. Suplimentar, în cazul unităților mixte (producție și stocare), pentru măsurarea energiei electrice la bornele generatorului se va verifica conformitatea cu prevederile Codului de Măsură, specifice încadrării punctului de măsurare.

Pentru verificarea contorului sau citirea acestuia (în cazul erorilor de transmitere date) producătorul trebuie să asigure accesul de fiecare dată când OD/OTS solicită.

4.1.4. Încheierea contractului

Semnarea contractului de rețea specific de către OR este condiționată de documentația completă prezentată mai sus precum și de îndeplinirea condițiilor specifice de măsurare.

4.2. Etapa 2: Măsurarea, facturarea și transmiterea datelor de măsură în vederea decontării

Datele de măsură sunt determinate utilizând înregistrările grupurilor de măsurare specifice fiecărui tip de instalație.

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

În absența accesului la grupurile de măsurare din instalația internă sau la datele măsurate, OD/OTS este îndreptățit să solicite TDC, TL și Tss pentru întreaga cantitate extrasă Eex din rețeaua sa. Datele de măsură vor fi consemnate prin procese verbale încheiate între OR și reprezentantul instalației.

4.2.1. Determinarea energiei stocate

4.2.1.1. Instalație de stocare independentă

În cazul instalațiilor de stocare care reprezintă baterii independente, OR determină energia electrică stocată, respectiv energia preluată din rețea, stocată și livrată ulterior și pentru care se va aplica mecanismul de tarification în baza datelor de măsurare în punctul de delimitare.

Energia consumată la care se aplică TL, Tss, TDC se determină lunar ca diferență între cantitatea totală de energie extrasă de baterie din rețea și cantitatea totală de energie introdusă de baterie în rețea.

Tabel 1. Schema privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate

Mărimi de facturare	Mod de stabilire mărimi facturare	Tarif aplicabil/ observații
Eex - Energia extrasă de baterie din rețea la încărcare	Eex - energie măsurată în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectată în rețea de baterie la descărcare	Ei - energie măsurată în punctul de delimitare (Ei)	TG, TGD și TGD_Tp TGD și TGD_Tp vor fi aprobate conform reglementărilor ANRE
Etr - Energia electrică la care se aplică tarifele reglementate	$Etr = Eex - Ei$	TL, Tss, TDC
Es Energie electrică stocată	$Es = Eex - Etr = Ei$	Exceptat de la plata TL, Tss și TDC Exceptarea se aplică până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarification a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operatorii de rețea privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor, în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea.

4.2.1.2. Instalație de stocare în instalația unui producător

În cazul producătorului care are racordată în instalația proprie o baterie în vederea stocării de energie, OR determină energia electrică stocată ca fiind diferența între energia injectată în rețea măsurată în punctul de delimitare și energia produsă la grupul generator.

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

Energia consumată la care se aplică TL, Ts, TDc se determină lunar ca diferență între cantitatea totală de energie extrasă din rețeaua OR și cantitatea totală de energie stocată.

Tabel 2. Schema de principiu privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate

Mărimi de facturare (măsurate sau determinate prin formulă)	Mod de stabilire mărimi de facturare	Tarif aplicabil/observații
Ep – energia electrică produsă	Ep - măsurată de un contor în instalația internă a producătorului	
Eex - Energia electrică extrasă din rețea	Eex - măsurată în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectată în rețea	Ei - măsurată în punctul de delimitare	TG, TGD și TGD_Tp TGD și TGD_Tp vor fi aprobate conform reglementărilor ANRE
Es Energie electrică stocată	$Es = Ei - Ep$ doar pentru valori mai mari ca 0	Exceptat de la plata TL, Tss și TDc Exceptarea se aplică până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifyare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operato- rii de rețea privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor, în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea.
Etr - energia la care se aplică tarifele reglementate	$Etr = Eex - Es$	TL, Tss, TDc

4.2.1.3. Instalație de stocare racordată în rețeaua unui ODNC

ODNC va transmite ODC defalcarea schimbului de energie pe consum, producție și stocare, a doua zi după ce ODC transmite acestuia datele de schimb.

ODNC va calcula energia stocată similar cu metodologia din prezentul document.

Facturarea energiei stocate

OR pune în aplicare mecanismul de tarifyare în sistemul de facturare, care să reflecte scutirea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată și are la bază datele stabilite prin procesul verbal încheiat între parteneri. Perioada de facturare este luna calendaristică.

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

Exemplu: Factura va conține corelat cu cap 4.2.1:

Pentru partea de consum, mărimile de facturare din prima coloană a tabelelor prezentate mai sus respectiv :

Etr - energia la care se aplică tarifele reglementate (*)

Es - energie stocată (*)

Pentru partea de producție:

Ei - energie injectată în rețea (*)

Determinarea cantității energiei reactive de facturat bazată pe indicațiile grupului de măsurare din punctul de delimitare și plata se vor face conform prevederilor Art. 2 alin. 1 lit b) din Ordinul ANRE nr. 33/2014.

(*) Codificările Etr, Es, Ei vor putea suferi modificări în funcție de aplicația fiecărui OR, definiția rămânând neschimbată.

Orice cantitate de energie ramasă în stoc (în baterie) la finalul perioadei de facturare care va fi ulterior evacuată, va fi recuperată astfel în lunile următoare (pot rezulta astfel cantități negative facturate operatorilor de stocare).

Modul de facturare în cazurile particulare care nu se încadrează în prevederile procedurii vor fi analizate de fiecare OR împreună cu utilizatorii pentru identificarea modelului de bilanț de energie electrică specific.

Transmiterea datelor de măsurare în vederea decontării către partenerii comerciali

Datele de măsurare sunt transmise către partenerul comercial cu care este încheiat contractul de rețea specific în vederea semnării procesului verbal.

Datele de măsură vor fi transmise către partenerii comerciali, respectând termenul prevăzut în Ordinul ANRE nr. 62/2020, inclusiv schimbul de date între OR și OTS va respecta prevederile în vigoare. Cantitățile lunare stocate pe fiecare operator de stocare, se vor transmite la Transelectrica evidențiate separat, în continuarea categoriilor de informații prevăzute în Anexa 2 la Ordinul ANRE nr. 132/19.10.2022 cu modificările și completările ulterioare, iar tabelul cu cantitatea stocată va avea structura de coloane identică cu cele deja prevăzute în Anexa 2.

Operatorii de rețea neconcesionari, care au în zona lor de distribuție și unități de stocare ce îndeplinesc prevederile din Ordinul ANRE nr. 56/2025, referitoare la scutirea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată, vor transmite Operatorului de rețea concesionar defalcarea schimbului de energie electrică, în a doua zi lucrătoare după primirea datelor de schimb. Defalcarea și raportarea cantităților de schimb a energiei electrice se va face de către operatorul de distribuție neconcesionar pe structura modelului de bilanț a energiei electrice stocată din tabelul 2.

4.3. Etapa 3: Monitorizare lunară

4.3.1. Instalație de stocare independentă

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că rămân îndeplinite condițiile și că aceasta este aplicată corect. În fiecare lună, se compară volumul de

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

energie electrică preluată din rețea pentru stocare cu volumul de energie livrată în rețea după stocare, pentru fiecare instalație exceptată.

Rezultatele monitorizării lunare sunt documentate și stau la baza raportării anuale către ANRE. Lunar, diferența dintre energia electrică consumată din rețea de IS (Er) și energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (Ei) poate fi o valoare pozitivă sau negativă. Semnificația rezultatului negativ indică o cantitate la care s-a aplicat tariful de distribuție/transport reglementat în intervalul de facturare anterior și care în intervalul de facturare curent a fost livrată în rețea. Astfel, energia care în intervalul anterior a fost facturată ca și consum în Etr, în factura curentă se include în energia Es care beneficiază de scutire la plată și se exclude (se stornează) din Etr deoarece a devenit energie stocată prin livrarea acesteia în rețea.

Redăm în tabelul de mai jos, cu titlu de exemplu, modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare independente.

Tabel 3. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare independente.

Lună raportare	Energia electrică consumată din rețea de IS (Eex)	Energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (Ei) (energia electrică stocată în perioadă de raportare)	Energia electrică la care se aplică tariful de rețea (consum) reglementat (Etr)
L-1	100	80	20
L	0	18	-18
Perioadă raportare (2 luni)	100	98	2

4.3.2. Instalație de stocare în instalația unui producător

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că rămân îndeplinite condițiile și că exceptarea este aplicată corect. În fiecare lună, se compară volumul de energie electrică preluată din rețea și energia electrică injectată în rețea la punctul de delimitare cu volumul de energie electrică produsă (înregistrată de grupurile de măsurare instalate pe unitățile de producere), pentru fiecare instalație exceptată.

Rezultatele monitorizării lunare sunt documentate și stau la baza raportării anuale către ANRE.

Redăm în tabelul de mai jos, cu titlu de exemplu, modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare amplasate în instalația unui producător.

Tabel 4. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare amplasate în instalația unui producător.

Instrucțiune de lucru nr. RER-217

Versiunea nr. 01 data zz/09/2025

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

Lună raportare	Eex (1.8.0)	Ei (2.8.0)	Ep (2.8.0)	Etr	Es (exceptare consum)
L-3	20	100	100	20	0
L-2	20	100	120	20	0
L-1	0	22	0	-22	22
L	20	28	10	2	18
Perioadă raportare 4 luni	60	250	230	20	40

4.4. Etapa 4: Raportare anuală

Operatorul de rețea are obligația de a raporta anual către ANRE instalațiile de stocare/cantitatea de energie electrică stocată care beneficiază de scutire la plată a tarifelor reglementate pe formatul stabilit de ANRE.

4.5. Comunicare

Operatorii de rețea vor asigura informarea transparentă a utilizatorilor cu instalații de stocare privind modul de aplicare a scutirii la plată a tarifelor reglementate și la modul de reflectare a acestora în facturi, prin unul din canalele de comunicare disponibile.

4.5.1. Înregistrări

Structura generală a procedurii este comună, în cadrul aplicării prezentului document. Fiecare operator de rețea va gestiona propriile înregistrări și documente suport, în conformitate cu fluxul operațional intern și cu cerințele specifice ale organizației.

4.5.2. Arhivare

Toate documentele și înregistrările menționate mai sus se arhivează conform procedurilor interne de gestionare a documentelor a fiecărui operator de rețea.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- Codul de Conduită;
- Politica privind Drepturile Omului;
- Politica Anti-Corupție și Anti-Mită;
- Politica privind conflictul de interese;
- Politica privind avertizările de integritate RER (Whistleblowing);
- PO RER-131 Managementul informațiilor documentate;

Instrucțiune de lucru nr. RER-217

Versiunea nr. 01 data zz/09/2025

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

- Legea energiei electrice nr. 123/2012 – Legea cadru a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare (prevederi referitoare la tarife și la instalații de stocare);
- Ordinul ANRE nr. 33/2014 pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă;
- Ordinul ANRE nr. 56/2025 privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată;
- Ordinul ANRE nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică;
- Ordinul ANRE nr. 67/2024 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- Ordinul ANRE nr. 68/2024 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Ordinul ANRE nr. 132/19.10.2022 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem;
- ISO 9001 – Sisteme de management al calității. Cerințe;
- ISO 45001 – Sisteme de management al sănătății și securității în muncă. Cerințe și îndrumări pentru utilizare;
- ISO 14001 – Sisteme de management de mediu. Cerințe și ghid de utilizare;
- ISO 50001 – Sisteme de management al energiei. Cerințe și ghid de utilizare;
- ISO 37001 – Sisteme de management anti-mită. Cerințe cu ghid de utilizare.

6. ALOCAREA ÎN CADRUL TAXONOMIEI PROCESELOR

Value Chain: Managementul clienților

Macroproces: Operațiuni comerciale

Proces: Managementul operațiunilor comerciale

7. ACRONIME ȘI CUVINTE CHEIE

Acronime si cuvinte cheie	Descriere
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
EEX	Energie electrică activă extrasă din rețea.
EI	Energie electrică activă injectată în rețea
EP	Energie electrică activă produsă
ES	Energie electrică activă stocată
ETR	Energie electrică activă la care se aplică tarifele reglementate aplicabile consumatorilor finali
ODC	Operator de Distribuție Concesionar
ODNC	Operator de Distribuție Neconcesionar
OR	Operator de Rețea

Instrucțiune de lucru nr. RER-217

Versiunea nr. 01 data zz/09/2025

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată

Cadru de aplicare:

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

Acronime si cuvinte cheie	Descriere
OTS	Operator de Transport și de Sistem (Compania Națională de Transport a Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A.)
TG	Tarif transport practicat de operatorul de transport și de sistem pentru energia electrică introdusă în rețea
TDC	Tarif de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice
TGD	Tarif distribuție practicat de operatorul de distribuție concesionar pentru energia electrică introdusă în rețea
TGD_TP	Tarif distribuție care se aplică de operatorul de distribuție concesionar pentru energia electrică introdusă în RED din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW
TL	Tarif de extragere a energiei electrice din rețele - practicat de operatorul de transport și de sistem
TSS	Tarif pentru achiziția serviciilor de sistem - practicat de operatorul de transport și de sistem
Energie electrică stocată și livrată în instalația OR	Energia electrică extrasă din rețea, menținută în instalația de stocare pentru o perioadă limitată de timp și ulterior evacuată în rețeaua electrică din instalația de stocare, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP
Instalație de stocare	Echipament sau ansamblu de echipamente care permite stocarea energiei electrice preluate din rețea, pentru a fi livrată ulterior în sistemul electric. Exemple: baterii electrochimice, sisteme de stocare cu aer comprimat, pompaje hidroenergetice etc.
Instalație de stocare independentă	Instalație de stocare racordată la rețea în care se încarcă/livrează exclusiv energie din rețea.
Mecanism de tarificare a energiei electrice stocate	Reprezintă cadrul legal aplicabil, stabilit în baza concluziilor studiului elaborat conform art. 184 din Ordinul ANRE nr. 67/2024, prin care titularii instalațiilor de stocare beneficiază de exceptarea de la plata tarifelor reglementate de transport și distribuție (TDC, TL, TSS) aferente energiei stocate, urmând ca aceasta să fie tarifată în conformitate cu tariful aprobat de ANRE. Până la aprobarea de către ANRE a noului tarif aplicabil energiei stocate, valoarea acestuia este considerată a fi 0.
Scutire de la plata tarifelor reglementate	Mecanism legal prin care titularul unei instalații de stocare este exceptat de la plata tarifelor de transport, tarifelor pentru achiziția serviciilor de sistem și tarifelor de distribuție reglementate de ANRE, pentru energia electrică pe care o preia din rețea exclusiv în scopul stocării și pe care ulterior o livrează integral în rețea.

Instrucțiune de lucru nr. RER-217

Versiunea nr. 01 data zz/09/2025

Subiect: Implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată**Cadru de aplicare:**

Perimetru: România

Funcțiune Cross:

Business: Rețele Electrice România

Unitate responsabilă: Customer Engagement

Acronime si cuvinte cheie	Descriere
Stocare de energie	Procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării și reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică în vederea utilizării acesteia în alt vector energetic sau în vederea livrării în rețelele de energie electrică.
Titularul instalației de stocare	Persoană juridică care deține și operează o instalație de stocare a energiei electrice și care poate solicita exceptarea de tarife reglementate pentru energia stocată.
Tarife reglementate	Tarife aprobate prin Ordin ANRE, practicate de operatorii de rețea.
Sistem CROS-CRM	Crisoft Organization Server (Baza de date GDM și clienți): Sistem informatic de gestiune clienți
Sistem Salses Force	Sistem informatic în care se gestionează procese specifice activității de distribuție a energiei electrice (racordare, contractare servicii de distribuție, etc.).
Sistem SAP	Solutions Applications Products (soluția integrată folosită de societatea Rețele Electrice România pentru gestionarea majorității proceselor de afaceri).