

Art. 51. — (1) Autoritatea competentă notifică în scris titularului licenței, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte, data la care intenționează să emită o decizie cu privire la suspendarea/retragerea licenței, precum și motivul care determină această măsură.

(2) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea unei comunicări privind suspendarea/retragerea licenței, titularul licenței poate transmite autorității competente o explicație referitoare la condițiile invocate de aceasta privind suspendarea/retragerea licenței, precum și orice dovezi pe care le consideră adecvate pentru a opri emiterea deciziei de suspendare/retragere a licenței.

(3) Notificarea prealabilă din partea autorității competente nu este necesară dacă suspendarea/retragerea licenței se face ca urmare a solicitării titularului licenței sau în cazul falimentului acestuia.

CAPITOLUL VII Modificarea licenței

Art. 52. — (1) Ca urmare a unei cereri scrise a titularului licenței sau din proprie inițiativă, autoritatea competentă poate modifica licența procedând conform prevederilor Regulamentului.

(2) În cazul unor modificări ale statutului titularului licenței, determinate de fuziunea, divizarea, transformarea sau schimbarea denumirii, autoritatea competentă examinează cererea de modificare și documentația anexată acesteia și dispune, dacă solicitarea este întemeiată, după caz:

- a) retragerea licenței și acordarea unei licențe noi;
- b) modificarea licenței.

Art. 53. — Modificările licenței inițiate de autoritatea competentă ca urmare a modificării condițiilor existente la data acordării acesteia (legislația primară și secundară și hotărâri judecătorești) sau ca urmare a unor evenimente care afectează

substanțial piața energiei electrice vor fi notificate titularului licenței conform prevederilor Regulamentului.

Art. 54. — Titularul licenței poate cere autorității competente prelungirea perioadei de valabilitate a licenței. În acest caz autoritatea competentă va proceda conform prevederilor Regulamentului.

CAPITOLUL VIII Căi de comunicare

Art. 55. — (1) Orice comunicare, accept, confirmare, aprobare sau altă informație cerută ori a cărei transmitere este permisă în Condițiile licenței se va face în scris, în limba română, și se va putea depune la registratura autorității competente prin reprezentant împuternicit, prin serviciile poștale sau de curierat ori se poate transmite prin fax ori la adresele electronice de corespondență indicate de autoritatea competentă, cu condiția ca, în toate cazurile, originalul să se depună prin curier sau prin serviciile poștale.

(2) Titularul licenței poate solicita autorității competente utilizarea pentru comunicare a unei adrese de corespondență diferite de cea a sediului social, cu condiția ca respectiva adresă să fie înregistrată ca punct de lucru al societății.

CAPITOLUL IX Tarife și contribuții

Art. 56. — (1) Pe toată durata de valabilitate a licenței, titularul licenței va plăti autorității competente contribuțiile și tarifele stabilite prin ordin al președintelui autorității competente, în condițiile legii. Neplata acestora până la termenele stabilite prin reglementările în vigoare poate atrage suspendarea licenței, cu o notificare prealabilă.

(2) În cazul în care titularul licenței nu plătește sumele datorate autorității competente conform alin. (1) în termen de un an de la data emiterii facturii, autoritatea competentă poate retrage licența fără preaviz sau notificare prealabilă.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Procedurii privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA și abrogarea alin. (13) și (14) ale art. 26 din Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2013

Având în vedere prevederile art. 61 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. f) și art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

0014908919022014

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — (1) Se aprobă Procedura privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Procedura precizată la alin. (1) se aplică furnizorilor de ultimă instanță și clienților finali noncasnici ai acestora, care au puterea aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA pe loc de consum.

(3) În contractele negociate de furnizare a energiei electrice, furnizorii prevăd clauze specifice privind modul de elaborare și de transmitere a prognozelor de către clienții finali de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA pe loc de consum.

Art. 2. — Furnizorii prevăzuți la art. 1 alin. (2) și (3) și clienții finali noncasnici cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA pe loc de consum vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor cuprinse în prezentul ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 73/2009 pentru aprobarea Procedurii privind prognoza consumului de energie electrică a consumatorilor cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 591 din 26 august 2009.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă alineatele (13) și (14) ale articolului 26 din Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 734 din 28 noiembrie 2013.

Art. 6. — Prezentul ordin intră în vigoare la data de 1 martie 2014.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 12 februarie 2014.
Nr. 9.

ANEXĂ

PROCEDURA

privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA

CAPITOLUL I

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prevederile procedurii se aplică următoarelor categorii de participanți la piața cu amănuntul de energie electrică, aflați pe teritoriul României:

- furnizori de ultimă instanță;
- clienți finali noncasnici cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA pe loc de consum pentru care furnizarea energiei electrice este asigurată de furnizorii de ultimă instanță.

Art. 2. — Procedura urmărește realizarea următoarelor obiective:

- responsabilizarea părților contractante în realizarea prognozelor de consum a energiei electrice pentru furnizarea energiei electrice;
- minimizarea riscurilor legate de dimensionarea achiziției energiei electrice pentru clienții finali.

CAPITOLUL II

Definiții și abrevieri

Art. 3. — În cuprinsul procedurii se aplică următoarele definiții și abrevieri:

1. **ANRE** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

2. **eroare de prognoză** — abaterea relativă, în valori procentuale, stabilită pe fiecare interval orar, a prognozei de consum transmisă furnizorului în raport cu consumul determinat pe baza indicațiilor grupului de măsură și, după caz, a corecțiilor stabilite conform prevederilor legale în vigoare;

3. **FUI** — furnizor de ultimă instanță, definit conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare;

4. **perioadă de facturare** — interval de timp pentru care se determină cantitatea de energie electrică și puterile furnizate, valorile respective fiind cuprinse într-o factură. De regulă, intervalul de facturare este luna calendaristică;

5. **putere aprobată** — putere activă (aparentă) maximă simultană pe care utilizatorul o poate absorbi sau evacua prin instalația de racordare la rețeaua electrică, pentru care se emite avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare; se consemnează în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare și este luată în considerare la dimensionarea instalației de racordare a utilizatorului respectiv;

6. **VA** — valoarea abaterilor consumului de energie electrică activă realizat față de cel prognozat care depășesc, în modul, eroarea maximă admisibilă [lei].

CAPITOLUL III

Participarea clienților finali la realizarea prognozei

Art. 4. — În vederea fundamentării achiziției energiei electrice, FUI prevăd în contractele încheiate cu clienții finali noncasnici cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA pe loc de consum obligația acestora de a elabora și transmite următoarele prognoze de consum, care constituie anexe la contractele de furnizare a energiei electrice:

4.1. Prognoza anuală de consum

4.1.1. Prognoza anuală de consum conține cantități de energie electrică defalcate pe fiecare lună, zi și oră a anului.

4.1.2. Prognoza pentru anul următor este transmisă anual de către clientul final, la cererea FUI, în termen de 15 zile de la data solicitării furnizorului.

4.1.3. În cazul în care clientul final nu transmite în termen datele de prognoză anuală, FUI ia în considerare consumul de energie electrică realizat de clientul final pentru perioada similară a anului anterior.

4.1.4. La încheierea contractului de furnizare cu un client final, FUI solicită prognoza de consum defalcată lunar, zilnic și orar pentru următoarele 12 luni calendaristice începând cu luna încheierii contractului.

4.2. Prognoza lunară de consum

4.2.1. Prognoza lunară de consum conține cantități de energie electrică defalcate pe fiecare zi și oră ale lunii și se transmite FUI până la data de 10 a lunii curente, pentru luna următoare.

4.2.2. Prognoza lunară de consum se transmite numai în cazul în care clientul final dorește să modifice cantitățile transmise în prognoza anuală.

4.3. Prognoza zilnică de consum

4.3.1. Prognoza zilnică de consum, conținând cantitățile orare de energie electrică, se transmite FUI în fiecare zi, până la ora 9,00, pentru ziua următoare, cu excepția prognozelor pentru zilele de duminică și luni, care se transmit în ziua de vineri, până la ora 13,00. În cazuri deosebite, precum sărbătorile legale, FUI convine cu clientul final perioada de prognoză și data transmiterii acesteia.

4.3.2. Prognoză zilnică de consum se transmite numai în cazul în care clientul final dorește să modifice cantitățile transmise în prognoza lunară sau anuală.

Art. 5. — Prognozele precizate la art. 4 vor fi transmise FUI în formatul convenit de părți, inclusiv în format electronic care să permită prelucrarea automată a datelor.

Art. 6. — Prognoza zilnică transmisă cu respectarea art. 4 pct. 4.3 și art. 5 constituie pentru părți clauză contractuală fermă.

CAPITOLUL IV Erori de prognoză

Art. 7. — FUI facturează clientului final abaterile suplimentare ale consumului realizat față de cel prognozat, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

Art. 8. — Eroarea de prognoză (ε_i) a clientului final se calculează de către FUI pentru fiecare oră, conform formulei de mai jos:

$$\varepsilon_i = (q_{mi} - q_{pi}) / q_{pi} \cdot 100 \text{ [%]}$$

unde:

q_{mi} = cantitatea de energie electrică consumată în ora i de clientul final, determinată pe baza măsurătorilor și, după caz, a corecțiilor stabilite prin reglementările emise de ANRE;

q_{pi} = cantitatea de energie electrică prognozată de clientul final a fi consumată în ora i , în conformitate cu art. 4.

Art. 9. — Eroarea de prognoză maximă admisibilă (ε_{\max}) este egală în modul cu 25%.

CAPITOLUL V

Facturarea suplimentară a abaterilor consumului realizat în raport cu prognoza

Art. 10. — (1) Pentru o perioadă de facturare dată, FUI facturează suplimentar, în condițiile prezentei proceduri, abaterile consumului de energie electrică activă realizat față de cel prognozat care depășesc eroarea maximă admisibilă, utilizând formula următoare:

$$VA = \sum_{i=1}^k VA_i = \sum_{i=1}^k (q_i \cdot f_i \cdot p_i) \text{ [lei]}$$

unde:

q_i = abaterea de la prognoză, care se facturează suplimentar, în cazul în care $|\varepsilon_i| > \varepsilon_{\max}$;

q_i se calculează cu formula următoare:

$$q_i = |q_{pi} - q_{mi}| - \varepsilon_{\max} \times q_{pi} \text{ [MWh]}$$

i = ora în care s-a înregistrat depășirea erorii de prognoză maxim admisibile;

k = numărul de ore din perioada de facturare în care s-au înregistrat abateri față de eroarea maximă admisibilă;

p_i = prețul energiei electrice aplicabil locului de consum în intervalul orar în care se încadrează ora i , conform contractului de furnizare existent și reglementărilor în vigoare aplicabile;

f_i = coeficient egal cu:

0,15 în orele în care eroarea de prognoză calculată conform art. 8 este negativă și mai mare în valoare absolută decât eroarea de prognoză maximă admisibilă, respectiv

0,25 în orele în care eroarea de prognoză calculată conform art. 8 este pozitivă și mai mare în valoare absolută decât eroarea de prognoză maximă admisibilă.

(2) În cazul în care eroarea calculată conform art. 8, în valoare absolută, este mai mică sau egală cu eroarea de prognoză maximă admisibilă (ε_{\max}) nu se facturează suplimentar abaterile de prognoză.

Art. 11. — VA fie se evidențiază pe factura emisă pentru consumul de energie electrică, fie se facturează separat. În anexa la factură se vor specifica anul, luna și ora i pentru care sunt calculate VA, precum și cantitățile de energie electrică finale prognozate și cele consumate pentru fiecare oră în care s-au înregistrat erori peste limita admisă.

Art. 12. — În cazul în care constată că nu sunt respectate prevederile prezentei proceduri, clientul final are dreptul să conteste FUI facturile prin care i se solicită plăți suplimentare pentru abaterile de la prognoză.

Art. 13. — Prin excepție de la art. 10, nu se facturează suplimentar abaterile de la prognoză realizate din motive neimputabile clientului final, cum ar fi:

a) avarii tehnologice la clientul final notificate prin fax sau e-mail la FUI cel mai târziu în 12 ore după producerea evenimentului;

b) reduceri de consum la solicitarea operatorului de rețea;

c) cazuri de forță majoră pentru client.

Art. 14. — Clienții finali au obligația de a înregistra toate evenimentele enumerate la art. 13 într-un registru special de evenimente, cu care vor proba eventualele contestații adresate FUI.