

ORDIN nr. 42 din 24 august 2016 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. p), r) și ș) 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,

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

Art. 1

Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2

Furnizorii desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru a presta serviciile de furnizare în regim de ultimă instanță duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 586 din 16 septembrie 2013.

Art. 4

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

ANEXĂ:

METODOLOGIE de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică
Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 673 din data de 31 august 2016

METODOLOGIE din 24 august 2016 de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

CAPITOLUL I: Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1: Scop

Art. 1

Prezenta Metodologie de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică stabilește:

- a) indicatorii utilizați de ANRE în vederea monitorizării pieței reglementate de energie electrică;
- b) datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică;
- c) obligațiile de raportare a datelor și informațiilor necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică care revin producătorilor și furnizorilor de energie electrică ce activează pe piața reglementată.

SECȚIUNEA 2: Domeniu de aplicare

Art. 2

Metodologia creează cadrul procedural al activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică și se aplică, după caz, de către:

- a) ANRE;
- b) furnizorii de ultimă instanță;
- c) producătorii care activează pe piața reglementată.

SECȚIUNEA 3: Definiții și abrevieri

Art. 3

În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CPC	componenta de piață concurențială
FUI	furnizor/furnizori de ultimă instanță
IT	înalță tensiune
MT	medie tensiune
JT	joasă tensiune
SEN	Sistemul electroenergetic național
SU	Serviciu universal
OTS	operatorul de transport și de sistem
UI	ultimă instanță - se referă la clienții preluați de FUI deoarece sunt în situația de a nu avea asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și care nu beneficiază de SU
PCSU	piețe centralizate pentru serviciul universal
PCCB	piețe centralizate ale contractelor bilaterale (PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PCCB-OTC)
PCCB-LE	piețe centralizate a contractelor bilaterale prin licitație extinsă
PCCB-NC	piețe centralizate a contractelor bilaterale cu negociere continuă
PCCB-PC	piețe centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică
PC-OTC	piețe centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică
PZU	piețe pentru ziua următoare
PI	piețe intrazilnică
PRE	parte responsabilă cu echilibrarea

Art. 4

(1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

Clienți finali din piața reglementată	Clienți finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate, respectiv: - clienții finali (casnici și noncasnici) care beneficiază de SU; - clienții finali noncasnici care până la data aplicării prezentei metodologii nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal
Clienți finali preluați în regim de UI	Clienții finali noncasnici preluați de către FUI conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor, sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și care nu beneficiază de SU
Metodologia de monitorizare a pieței angro	Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul	Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Metodologia de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată	Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori	Metodologia privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Piața reglementată de energie electrică	Segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor FUI în ceea ce privește: - furnizarea energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; și/sau - achiziția energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată și, respectiv, PCSU
Producător participant la piața reglementată	Producător de energie electrică a cărui producție este, integral sau parțial, vândută în cadrul reglementat (contracte și/sau cantități și/sau prețuri reglementate), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare
Preț de dezechilibru	Prețul pentru deficit de energie electrică reprezentând prețul unitar pe care o PRE trebuie să îl plătească OTS pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE, respectiv prețul pentru excedent de energie reprezentând prețul unitar pe care o PRE trebuie să îl primească de la OTS pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE

Preț mediu de achiziție	Raportul dintre valoarea netă a tranzacțiilor de cumpărare/vânzare energie electrică, realizate de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali, și consumul respectiv de energie activă
Sursă de date	Fișierul cu denumirea folosită pentru postarea pe site-ul ANRE, în format prelucrabil, macheta care trebuie completată de FUI/producătorii participanți la piața reglementată sau, după caz, documentul din care ANRE prelucrează datele necesare monitorizării indicatorilor respectivi
Tarif UI	Preț pentru energia electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților noncasnici care nu beneficiază de serviciul universal
Tarif CPC	Preț pentru energia electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali care beneficiază de serviciul universal

CAPITOLUL II: Obiective și reguli ale monitorizării pieței reglementate de energie electrică

Art. 5

(1) Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se urmărește determinarea rezultatelor statistice și a parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și evoluția acestora, având în vedere realizarea următoarelor obiective:

- a) evaluarea anuală detaliată a funcționării pieței reglementate de energie electrică în condițiile renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate;
- b) evaluarea eficienței furnizorilor de ultimă instanță în asigurarea serviciului universal și îndeplinirea obligațiilor de serviciu public;
- c) depistarea eventualelor deficiențe ale cadrului de reglementare a pieței reglementate de energie electrică sau ale modului de aplicare a acestuia de către operatorii economici implicați și propunerea de măsuri de remediere;
- d) elaborarea, o dată la 2 ani, a raportului referitor la prețurile reglementate ca obligații de serviciu public și impactul acestora asupra pieței de energie electrică, în conformitate cu art. 22 alin. (7) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- e) realizarea la solicitarea autorităților naționale și europene de rapoarte specifice, publicarea pe site-ul ANRE a informațiilor relevante referitoare la impactul eliminării tarifelor reglementate, precum și în ceea ce privește rezultatele implementării serviciului universal și a obligațiilor de serviciu public.

(2) Indicatorii aferenți clienților finali preluați de FUI în regim de UI se raportează și se urmăresc conform prevederilor prezentei metodologii, în cadrul activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică.

Art. 6

(1) În scopul monitorizării pieței reglementate de energie electrică, clienții finali se împart pe categorii, în funcție de:

- a) tipul de client, respectiv:
 - (i) clienți finali casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;
 - (ii) clienți finali noncasnici;
 - b) nivelul de tensiune la care este racordat locul de consum, respectiv:
 - (i) racordați la IT;
 - (ii) racordați la MT;
 - (iii) racordați la JT;
 - c) tipul de tarif aplicabil categoriilor de clienți finali, respectiv:
 - (i) tarif reglementat;
 - (ii) tarif CPC;
 - (iii) tarif UI.
- (2) Dacă un loc de consum este racordat la mai multe niveluri de tensiune, se va considera ca fiind racordat la nivelul de tensiune cu cea mai mare pondere a consumului de energie electrică în consumul total al locului de consum.

Art. 7

(1) Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru:

- a) fiecare FUI;
- b) fiecare producător participant la piața reglementată;
- c) fiecare tip de clienți finali din piața reglementată;
- d) fiecare tip de tarif aplicabil clienților finali din piața reglementată;
- e) fiecare tip de tranzacție realizată de FUI, respectiv:
 - (i) cumpărare de energie electrică pe contracte reglementate;
 - (ii) cumpărare de energie electrică pe contracte negociate;
 - (iii) cumpărare de energie electrică pe piețe concurențiale centralizate (PCCB, PCSU, PZU, PI);
 - (iv) vânzare de energie electrică pe piețe concurențiale centralizate (PZU, PI);
- f) costurile/veniturile alocate fiecărui FUI din PRE, precum și cantitățile aferente.

(2) În general, publicarea rezultatelor monitorizării participanților la piața reglementată de energie electrică se face la nivel agregat, pe tip de participant.

CAPITOLUL III: Indicatori de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

SECȚIUNEA 1: Indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică

Art. 8

În ceea ce privește structura pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care vând energie electrică FUI, pentru clienții finali din piața reglementată	Anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
2.	Numărul de furnizori de ultimă instanță care furnizează energie electrică locurilor de consum ale clienților finali din piața reglementată	Anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
3.	Numărul total de locuri de consum ale clienților finali din piața reglementată pentru care se cumpără energie electrică de la FUI (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	Prelucrare ANRE din datele raportate din macheta T9.1

4.	Numărul de contracte ale FUI/Numărul de clienți ai FUI și/sau numărul de locuri de consum pentru care FUI furnizează energie electrică defalcat pe tipuri de clienți (casnici și noncasnici) și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	Lunar	Prelucrare ANRE din datele raportate din macheta T9.1
5.	Numărul de contracte ale FUI/Numărul de locuri de consum sau numărul de clienți finali din piața reglementată care cumpără energie electrică de la FUI defalcat pe tipuri de clienți (casnici și noncasnici) și tipuri de tarife	Trimestrial	Prelucrare ANRE din datele raportate din macheta T9.1
6.	Raportul dintre numărul total de locuri de consum ale clienților vulnerabili și numărul total de locuri de consum ale clienților finali casnici din piața reglementată	Lunar	Prelucrare ANRE din datele raportate din macheta T9.1
7.	Cote de piață ale FUI aferente pieței reglementate de energie electrică (pe tip tarif și categorii de clienți)	Trimestrial	Prelucrare ANRE

SECȚIUNEA 2: Indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică

Art. 9

În ceea ce privește funcționarea pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Cantitatea de energie electrică total achiziționată de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată defalcată pe tip de tranzacție, tip de tarif, tip de client (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
2.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică defalcată pe tip de tranzacție și cantitatea de energie electrică net achiziționată de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată defalcat pe tip de tarif, tip de client (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
3.	Prețul mediu al energiei electrice total achiziționate de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată defalcat pe tip de tranzacție, tip de tarif, tip de client (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
4.	Cantitatea de energie electrică de echilibrare cu preț de dezechilibru a FUI, pentru clienții finali din piața reglementată defalcată pe tip de tarif, tip de client (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
5.	Raportul dintre cantitatea netă de energie electrică de echilibrare cu preț de dezechilibru (cumpărări-vânzări) și cantitatea de energie electrică net achiziționată, de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
6.	Cantitatea de energie electrică vândută de FUI clienților finali din piața reglementată, defalcată pe tip de tarif, tip de client și nivel de tensiune (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
7.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali din piața reglementată defalcat pe nivel de tensiune și tip de tarif (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
8.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali din piața reglementată defalcat pe tip de tarif, tip de client (pentru fiecare FUI și total)	Lunar	FUI_A3_5
9.	Ponderile prețului mediu de achiziție a energiei electrice, tarifelor de rețea (transport, distribuție), tarifului de servicii de sistem, administrare piețe centralizate, costul de furnizare și taxelor (certIFICATE VERZI, cogenerare etc.) în prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali casnici și noncasnici din piața reglementată	Lunar	FUI_A3_5

SECȚIUNEA 3: Indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică

Art. 10

În ceea ce privește comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Costurile totale înregistrate pe piața reglementată de FUI (pentru fiecare FUI și total), din care: - cumpărare de energie electrică pe PZU, PI și/sau costurile cu dezechilibrele (pentru fiecare FUI și total); - costuri servicii rețea (transport, distribuție) aferente clienților finali (casnici și noncasnici).	Lunar	FUI_A3_5, Dezechilibre, A6
2.	Veniturile totale înregistrate pe piața reglementată de furnizorii de ultimă instanță (pentru fiecare FUI și total), din care: - vânzare de energie electrică pe PZU, PI și/sau veniturile din dezechilibre (pentru fiecare FUI și total); - vânzare de energie electrică la clienții finali (casnici și noncasnici).	Lunar	FUI_A3_5 (A5.5)
3.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care au intrat/au ieșit din piața reglementată	Anual	Ordine de stabilire a prețurilor reglementate
4.	Numărul de locuri de consum care nu au schimbat regimul de furnizare la tarife/în condiții reglementate, în cazul clienților finali casnici și noncasnici	Semestrial	Tabelele nr. 5 și 6 din anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 117/2008, cu modificările ulterioare

5.	Numărul de locuri de consum care "au trecut la" / "au plecat de la" regimul de furnizare în condiții reglementate sau au trecut la regimul de furnizare concurențial, în cazul clienților finali casnici și noncasnici din piața reglementată	Lunar	FUI_A3_5 (T9.2)
----	---	-------	-----------------

CAPITOLUL IV: Date și informații necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică

Art. 11

(1) Datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt transmise la ANRE de operatorii economici implicați, conform prevederilor prezentei metodologii, Metodologiei de monitorizare a pieței angro, Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul, Metodologiei de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată și Metodologiei de raportare a informațiilor despre consumatori.

(2) Transmiterea și încărcarea pe portalul ANRE a datelor se fac în formatele stabilite de ANRE prin machetele de raportare publicate pe site-ul www.anre.ro și cu respectarea frecvenței, termenelor și a condițiilor prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare și a precizărilor suplimentare din comunicările ANRE către operatorii economici implicați.

Art. 12

Datele utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt următoarele:

a) date transmise de fiecare FUI (macheta FUI_Anexa 3_5), referitor la clienții finali din piața reglementată, după cum urmează:

- (i) cumpărarea de energie electrică pe contracte reglementate și negociate - cantitate, valoare și preț;
- (ii) cumpărarea/vânzarea de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI, PCSU etc.) - cantitate, valoare și preț;
- (iii) energia electrică aferentă dezechilibrului negativ/pozitiv - cantitate, valoare și preț;
- (iv) numărul de clienți finali și numărul de contracte;
- (v) numărul de locuri de consum din fiecare categorie;
- (vi) contravaloarea aferentă tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
- (vii) contravaloarea aferentă taxelor (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare, TVA etc.) pentru fiecare tip de clienți finali;
- (viii) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali - cantitate, valoare și preț;
- (ix) structura costurilor de furnizare;

b) date transmise de fiecare producător participant la piața reglementată (macheta date_tehnice), și anume cantitatea de energie electrică total livrată, din care cantitatea de energie electrică vândută pe bază de contracte reglementate;

c) date transmise de furnizorii concurențiali (macheta tranz_ee și tranz_ee_prod) referitoare la piața concurențială, astfel:

- (i) cumpărarea de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI, PCSU etc.) - cantitate, valoare și preț;
- (ii) energia electrică de dezechilibru - cantitate, valoare și preț;
- (iii) vânzarea de energie electrică pe PZU, PI și/sau veniturile din dezechilibru - cantitate, valoare și preț;
- (iv) numărul de clienți finali din fiecare categorie;
- (v) contravaloarea aferentă tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
- (vi) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali - cantitate, valoare și preț.

Art. 13

(1) Pentru elaborarea rapoartelor de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, datele conținute în machetele de raportare transmise la ANRE de operatorii economici implicați sunt preluate din baza de date ANRE, după caz, la nivel agregat, pe baza unor rapoarte de prelucrare.

(2) Transmiterea/Preluarea datelor utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se face în/din machetele de raportare prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare, conform formatelor publicate pe site-ul ANRE la secțiunea Energie electrică/Legislație/Machete.

(3) Machetele de raportare sunt revizuite ori de câte ori apar modificări ale cadrului de reglementare, cu impact asupra elementelor din componența acestora, iar versiunea revizuită este publicată pe site-ul ANRE și transmisă prin e-mail operatorilor economici interesați.

Art. 14

Descrierea succintă a machetelor de raportare care cuprind datele prevăzute la art. 12 și frecvența de raportare a datelor sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 15

ANRE poate solicita operatorilor economici implicați transmiterea unor date și informații suplimentare față de conținutul machetelor publicate, conform necesităților de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică.

CAPITOLUL V: Rezultatele monitorizării pieței reglementate de energie electrică

Art. 16

(1) Rezultatele activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică fac obiectul unor rapoarte de monitorizare trimestriale, care cuprind în principal valorile realizate în perioadele anterioare, ale indicatorilor prevăzuți în cap. III.

(2) Rapoartele de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică pot cuprinde și analize comparative, precum și evaluări privind:

a) eficiența FUI în stabilirea prognozei de consum și în achiziția energiei electrice din piața concurențială;

b) eficiența cadrului legislativ și de reglementare în asigurarea SU;

c) efectele pieței reglementate asupra pieței concurențiale.

(3) Rapoartele de monitorizare se elaborează pe baza raportărilor care cuprind valorile măsurate aprobate pentru energia electrică tranzacționată.

(4) Termenul de elaborare a rapoartelor de monitorizare este de 4 luni de la sfârșitul fiecărui trimestru.

Art. 17

ANRE publică pe site-ul www.anre.ro sinteze ale rapoartelor de monitorizare, incluzând în principal valorile realizate în perioadele anterioare, ale indicatorilor prevăzuți la art. 8, 9 și 10, precum și analizele și evaluările efectuate în conformitate cu art. 16 alin. (2).

ANEXĂ:**1. Raportări realizate de producători, care cuprind date necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică**

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvență raportare
1.	Piața_date tehnice producător (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/machete-producatori)	Cantități energie electrică livrată/producători reglementați	Lunar

2. Raportări realizate de furnizori, care cuprind date necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvență raportare
1.	Piața_tranzacții furnizori de ultimă instanță (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/Machete%20FUI)	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de vânzare energie electrică la consumatori/FUI	Lunar
2.	FUI_Anexa 3_5-monitorizare piața reglementată (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/Machete%20FUI)	Cantități, prețuri, contravaloare achiziție/vânzare energie electrică la preț de dezechilibru/FUI energie electrică/FUI	Lunar
3.	FUI_Anexa 6 (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/Machete%20FUI)	Cantități, prețuri, contravaloare achiziție/vânzare energie electrică la preț de dezechilibru/FUI	Lunar
4.	Dezechilibre FUI (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/Machete%20FUI)	Cantități, prețuri, contravaloare achiziție/vânzare energie electrică la preț de dezechilibru/FUI	Lunar
5.	Tabelele 5-8 din anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2008, cu modificările ulterioare (http://www.anre.ro/documente.php7id-260)	Număr total consumatori pe categorii/FUI	Semestrial
6.	T9_nr. locuri consum_FUI (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/Machete%20FUI)	Numărul de contracte ale FUI, numărul de clienți ai FUI și numărul de locuri de consum la care FUI furnizează energie electrică defalcat pe tipuri de clienți (casnici și noncasnici) și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	Lunar
7.	Piața_tranzacții furnizori concurențiali (http://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/machete/machete-furnizori-concurentiali)	Cantități, prețuri, contravaloare pentru: - tranzacții de cumpărare energie electrică/furnizori de energie electrică; - tranzacții de vânzare energie electrică/FUI	Lunar

Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 673 din data de 31 august 2016